

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
STANLEY RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 263694		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 8637		PERF.12608 - 12888					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STANLEY RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 265541		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8605		PERF.12096 - 12413					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STANLEY RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 265548		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8657		PERF.14285 - 14348					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 151277		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 11353		PERF. N/A					
DCRC-SEC. 3A		WELL #: 16													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ARCTURUS OPERATING COMPANY		029390		RRCID -> 204619		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A					
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #: 2SD													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		RRCID -> 246022		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5588 - 5594					
LEVY		WELL #: 1													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC				042191											
MOBIL FEE				WELL #: 6	RRCID -> 172713	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10424	- 10444						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TREVINO, E. 412				WELL #: 2	RRCID -> 188216	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 13775	PERF.11154	- 11774						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425			TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7920	- 7930						
LOPEZ, LAURO				WELL #: 18	RRCID -> 199425	COMPL. DATE N/A									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861			TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6134	- 6150						
GUTIERREZ 37				WELL #: 5	RRCID -> 163105	COMPL. DATE 05/07/1997									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BENAVIDES, ROSA V. "C"				WELL #: 2	RRCID -> 170026	COMPL. DATE 02/22/1998	TOTAL DEPTH 14576	PERF.11864	- 11870						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MECOM, J. W.				WELL #: 94	RRCID -> 173203	COMPL. DATE 06/02/1998	TOTAL DEPTH 9900	PERF. N/A							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS									
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861												
DULANEY-BRUNI		WELL #:		102	RRCID ->	212168	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		46	RRCID ->	218935	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	6133 - 6148				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
JARAL		WELL #:		1	RRCID ->	222958	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	10116 - 10156				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MCCLURE NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	223000	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	224218	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	N/A				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227120	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9096 - 9120				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227462	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9292 - 9322				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
GONZALEZ, JORGE GU		WELL #:		1	RRCID -> 244664	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 6295	PERF. 5382	- 5394			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 272208	COMPL. DATE 01/13/2014	TOTAL DEPTH 9149	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUFFCO PRODUCTION INC. RESENDEZ		WELL #:		2	RRCID -> 222726	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RESENDEZ		WELL #:		3	RRCID -> 230615	COMPL. DATE 10/16/2006	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CABOT OIL & GAS CORPORATION STATE TRACT 228		WELL #:		1	RRCID -> 195355	COMPL. DATE 08/31/2002	TOTAL DEPTH 9286	PERF. 8372	- 9224			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CANTERA OPERATING, LLC DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 163813	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 14243	PERF. 13526	- 14110			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
BOREN GU		WELL #:		7	RRCID ->	164241	COMPL. DATE	04/04/1997	TOTAL DEPTH	13790	PERF.13103 - 13178	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168701	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.15781 - 15920	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SALINAS, M.		WELL #:		11	RRCID ->	171720	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	15200	PERF. N/A	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		7	RRCID ->	172977	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12370	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	173080	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	12424	PERF.11122 - 11255	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	181833	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	16322	PERF.14478 - 14560	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	181834	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	16322	PERF.15110 - 15250	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES									
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692												
GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	181835	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	16322	PERF.	15684 - 15942				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	191200	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6676 - 6720				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HAMMAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	226768	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227056	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BENAVIDES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	241937	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
EL CLARENO		WELL #:		20	RRCID ->	250262	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SMITH, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	270355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7098 - 7108				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
VELA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	270476	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	5616 - 5678		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COATES 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	275848	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6854 - 7206		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COASTAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	275882	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	7558 - 7599		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
-----														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		WELL #:		153474	RRCID ->	143219	COMPL. DATE	09/03/1979	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7933 - 7984		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CODY ENERGY LLC		WELL #:		164455	RRCID ->	141113	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7642 - 7682		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #:		4	RRCID ->	161364	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11826 - 12250		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313					
MARTINEZ, D.				WELL #: 11	RRCID -> 147757	COMPL. DATE 12/25/1993	TOTAL DEPTH 9100	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
MCKENDRICK, W.H.				WELL #: 14	RRCID -> 147896	COMPL. DATE 04/15/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
VAQUILLAS RANCH 135				WELL #: 2	RRCID -> 159501	COMPL. DATE 04/19/1996	TOTAL DEPTH 9275	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
VELA				WELL #: 3	RRCID -> 160624	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 7951	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BLOCK, ANNA				WELL #: 5	RRCID -> 176151	COMPL. DATE 09/27/1998	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
HAHL, C. W. FEE				WELL #: 42	RRCID -> 181713	COMPL. DATE 02/11/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7658 - 7671	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
HUBBERD, WILLIAM "B2"				WELL #: 56	RRCID -> 192772	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 8710	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		58	RRCID ->	193103	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	8430	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN-VOLZ		WELL #:		1	RRCID ->	193713	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		46	RRCID ->	195209	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MACMAHON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	205659	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		28	RRCID ->	205685	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	205686	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	12653	PERF.11287 - 11386	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040							
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 3	RRCID -> 251886	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 12337	PERF. 9919	- 9939		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
CULPEPPER, A.B. 2063				WELL #: 1	RRCID -> 188522	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6625	- 8000		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030							
REV. KEITH WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 277296	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5534	- 5622		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005							
SALINAS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 161625	COMPL. DATE 10/06/1996	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 7006	- 7894		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RAMIREZ "A"				190847							
				WELL #: 1	RRCID -> 190847	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 7262	- 7270		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
CWS ACEITE OPERATING, INC.				195782							
BRUNI-SUMMERS				WELL #: 1	RRCID -> 257126	COMPL. DATE 09/10/2009	TOTAL DEPTH 13284	PERF. N/A			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES								
D. O. G. OPERATING, LLC				196844											
EAST BLOCK A				WELL #: 2	RRCID -> 277043	COMPL. DATE 02/06/2015	TOTAL DEPTH 10677	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688											
COLLINS				WELL #: 4	RRCID -> 178138	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8482 - 8494							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DANNELL ENERGY				199607											
ROCKIN ND				WELL #: 1	RRCID -> 252943	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2603 - 2606							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS GULF COAST, INC.				205620											
STATE TRACT 882-S NORTH				WELL #: 1	RRCID -> 194967	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 12145	PERF. 11890 - 11910							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347											
CHAPMAN RANCH				WELL #: 238	RRCID -> 255656	COMPL. DATE 02/06/2010	TOTAL DEPTH 13200	PERF. N/A							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
-----															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
HAHL, C. W. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 251885	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 7884 - 8444							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
RIVER FARMS				WELL #: 2	RRCID -> 168550	COMPL. DATE 06/04/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7513	- 7517	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					CODE	CODE			CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOOS HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 204760	COMPL. DATE 01/21/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOOS HEIRS "A"				WELL #: 4	RRCID -> 206074	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 1567	PERF. 1540	- 1548	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EAST, ALLEN				WELL #: A 2	RRCID -> 220135	COMPL. DATE 04/11/2002	TOTAL DEPTH 2323	PERF. 450	- 454	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226						
YZAGUIRRE, J.				WELL #: R 1ST	RRCID -> 167088	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440	- 9442	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
YZAGUIRRE, J				WELL #: 11	RRCID -> 167250	COMPL. DATE 05/15/1995	TOTAL DEPTH 12425	PERF. 9054	- 9666	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC		222282										
HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID ->	244169	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9416 - 9426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867										
COUNTISS, SAM		WELL #:		3	RRCID ->	250266	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5042 - 5046
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	274955	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3191 - 3194
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ENERGY 2000, INC.		251740										
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:		2	RRCID ->	149047	COMPL. DATE	09/18/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	N/A
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAC MAHON, P. A.		WELL #:		1	RRCID ->	149560	COMPL. DATE	01/20/1980	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	N/A
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		211 D	RRCID ->	138765	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	4980 - 4988
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	157419	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8788 - 8794
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
JACK DEAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157855	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	17613	PERF.	13833 - 13856
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
GONZALEZ-GIL A GU		WELL #:		1	RRCID ->	161509	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7590 - 7674
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		10	RRCID ->	162205	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8786 - 8833
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
SCHWARZ-STATE B		WELL #:		3	RRCID ->	169044	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	7077 - 7554
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
RASH, AMANDA		WELL #:		1	RRCID ->	184148	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	11696	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
VILLARREAL, RICARDO		WELL #:		1	RRCID ->	190529	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6384 - 9016
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
BILLINGS "AB" GU		WELL #:		1	RRCID ->	192696	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	11562	PERF.10592 - 10690
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BILLINGS "B"		WELL #:		7	RRCID ->	195584	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11542	PERF.10672 - 10756
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
APEX GU		WELL #:		1	RRCID ->	206133	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12380 - 12578
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SOUTHWEST TEXAS CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	211449	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8375 - 8401
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BMT K&H		WELL #:		2AC	RRCID ->	219760	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	223065	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 7794 - 8043
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MCCLURE		WELL #:		2	RRCID ->	223918	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6618 - 6766
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		6	RRCID ->	232443	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8548 - 8608
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BENAVIDES FMT		WELL #:		8H	RRCID ->	232666	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		98	RRCID ->	238137	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SANCHEZ		WELL #:		1	RRCID ->	247782	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 706		WELL #:		2	RRCID ->	253042	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		102	RRCID ->	260802	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11080 - 11090
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID ->	262270	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.	14240 - 14332
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SLATOR RANCH AC		WELL #:		1H	RRCID ->	268261	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KLEBERG, R J JR TR		QUITERIA PAST		WELL #:	732	RRCID ->	268878	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KLEBERG, R J JR TR		ZACH PAST		WELL #:	728	RRCID ->	268918	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BMT AVIATOR				WELL #:	2	RRCID ->	275890	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	9809	PERF.	N/A
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #:	1	RRCID ->	277127	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9902 - 9912
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385									
SANTA FE RANCH "A"				WELL #:	4	RRCID ->	195931	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	19800	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231						
VELA				WELL #: 01	RRCID -> 249191	COMPL. DATE 01/31/2009	TOTAL DEPTH 11450	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456			CNTY: WEBB			
LOS OJUELOS MINERAL TRUST				WELL #: 10	RRCID -> 229370	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 12375	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BENAVIDES STATE OF TEXAS				WELL #: 2	RRCID -> 251035	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11598 - 11970		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061			CNTY: WEBB			
EAST, S. K. MRS.				WELL #: 94-D	RRCID -> 146967	COMPL. DATE 10/19/1993	TOTAL DEPTH 7958	PERF. 1740 - 1744		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT				WELL #: 130	RRCID -> 180168	COMPL. DATE 12/30/1972	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
KENEDY, JOHN G. JR. "E"				WELL #: 66	RRCID -> 268668	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 5250	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
TREVINO				WELL #: 15	RRCID -> 147464	COMPL. DATE 11/07/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA				WELL #: 143	RRCID -> 149012	COMPL. DATE 09/23/1991	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8676 - 9080			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GUTIERREZ, E. E.				WELL #: 2	RRCID -> 149941	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH 13667	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CARR				WELL #: 86	RRCID -> 151414	COMPL. DATE 01/07/1994	TOTAL DEPTH 9440	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DERLY				WELL #: 2	RRCID -> 152835	COMPL. DATE 07/03/1994	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 6404 - 6676			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DE BARBERIO				WELL #: 1 C	RRCID -> 155825	COMPL. DATE 06/16/1995	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 7676 - 7746			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES				WELL #: 15	RRCID -> 156408	COMPL. DATE 06/07/1995	TOTAL DEPTH 12360	PERF.11860 - 11890			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAYNES "E"		WELL #:		2	RRCID ->	161462	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HAYNES "D"		WELL #:		5	RRCID ->	162854	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	N/A
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #:		35	RRCID ->	164508	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7890 - 8522
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SLICK, T.B. ESTATE A-535		WELL #:		171C	RRCID ->	167595	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6932 - 6947
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HAYNES E		WELL #:		8	RRCID ->	177326	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HAYNES		WELL #:		20	RRCID ->	178029	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL DEPTH	1234	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HAYNES		WELL #:		22	RRCID ->	179139	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		20	RRCID ->	179564	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	12929	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		5	RRCID ->	186162	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
J.O.D.		WELL #:		16	RRCID ->	186656	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MARTINEZ B		WELL #:		49	RRCID ->	188678	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	4089 - 4098	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LICHTENBERGER		WELL #:		15	RRCID ->	189979	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	1446 - 1452	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
FLORES, L. G.		WELL #:		32	RRCID ->	194027	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
ASCHE		WELL #:		68	RRCID ->	195529	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ASCHE		WELL #:		77	RRCID ->	201705	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
CUELLAR, J. V.		WELL #:		8	RRCID ->	202359	COMPL. DATE	12/25/2003	TOTAL DEPTH	10756	PERF. N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ASCHE		WELL #:		84	RRCID ->	204409	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF. N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
RAMIREZ, D.		WELL #:		4	RRCID ->	204638	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
GARZA, L. "B" 2		WELL #:		B 6	RRCID ->	204953	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11428	PERF. N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
GARZA, L "2"		WELL #:		8	RRCID ->	205593	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8895	PERF. N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
RMT		WELL #:		8	RRCID ->	205647	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310					
ASCHE		WELL #:	99	RRCID -> 211343	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 12300	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
ASCHE		WELL #:	103	RRCID -> 212405	COMPL. DATE 06/23/2005	TOTAL DEPTH 12946	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
J. M. GUTIERREZ		WELL #:	17	RRCID -> 212826	COMPL. DATE 08/24/2005	TOTAL DEPTH 12912	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
DIX RANCH A-115		WELL #:	15	RRCID -> 216088	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 8400	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:	10	RRCID -> 217907	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 11700	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 220474	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 14123	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
FLORES, L. G.		WELL #:	49	RRCID -> 220478	COMPL. DATE 03/13/2006	TOTAL DEPTH 10906	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		11	RRCID ->	222620	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
AMOCO FEE		WELL #:		8	RRCID ->	226140	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	226776	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		68	RRCID ->	227808	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	230060	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	4917 - 4921
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
LUNDELL		WELL #:		97	RRCID ->	230245	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
F. D. LAUREL		WELL #:		3	RRCID ->	241072	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
ARACELI		WELL #:		2	RRCID ->	242051	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
PORRAS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	244984	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
URIBE, ROGELIO "A"		WELL #:		A 2	RRCID ->	246615	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
CUELLAR, FERNANDO		WELL #:		1	RRCID ->	248837	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
JUANA NCT		WELL #:		8	RRCID ->	249067	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
DELOZEIS		WELL #:		3	RRCID ->	249595	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
ROGELIO URIBE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	249716	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DON HILARIO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	270265	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8127	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736											
SANTA FE RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	189846	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14652 - 14683			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MORSE		WELL #:		7	RRCID ->	232186	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SANTA FE RANCH		WELL #:		126	RRCID ->	271341	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	15095	PERF.	12962 - 12969			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-			-0-
-----															
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		53	RRCID ->	274977	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JPW ENERGY, L.L.C.				427871											
CAMPOS, Z.		WELL #:		2	RRCID ->	165692	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4466	PERF.	1146 - 1148			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
KOVAR OPERATING, LLC				448984						
MONTALVO, N. R.				WELL #: 60	RRCID -> 185563	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1756 - 1758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
KALER ENERGY CORP.				450261						
GARCIA ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 193704	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 12630	PERF. 11074 - 11168		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
CLOPTON, JOHN H.				WELL #: 1	RRCID -> 256305	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9316 - 9360		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP				457807						
LASATER				WELL #: 9	RRCID -> 195329	COMPL. DATE 06/14/2001	TOTAL DEPTH 12600	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
KILLAM OIL CO., LTD.				460054						
KILLAM & HURD FEE 1503				WELL #: 1	RRCID -> 213626	COMPL. DATE 06/09/2005	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6048 - 6052		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859				WELL #: 4	RRCID -> 218650	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

-----  
WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 26 RRCID -> 231299 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1551 - 1558

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
MARTIN, J. C., III WELL #: 9 RRCID -> 240290 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
BRUNI MINERAL TRUST B WELL #: 19 RRCID -> 258352 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409  
EDGERTON WELL #: 1 RRCID -> 226127 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7720 - 7783

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC				486517								
NEEDMORE				WELL #: 20	RRCID -> 277559	COMPL. DATE 04/16/2015	TOTAL DEPTH 12935	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
SAN ROMAN "A"				WELL #: 3H	RRCID -> 260398	COMPL. DATE 05/31/2010	TOTAL DEPTH 11068	PERF. N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BEASLEY STATE 1628				WELL #: 5H	RRCID -> 279953	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH 10043	PERF.10396 - 15065				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 190385	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 9702	PERF. 9284 - 9342				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LTS OIL & GAS A				511734								
LOS OJUELOS MINERAL TRUST GU				WELL #: 1	RRCID -> 200044	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10397 - 10415				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MK OPERATING COMPANY LLC				518487								
YTURRIA				WELL #: 8RR	RRCID -> 252098	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 3007	PERF. N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
MK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		518487								
YTURRIA		WELL #:		28D	RRCID ->	257335	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
YTURRIA		WELL #:		12RR	RRCID ->	257433	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
YTURRIA		WELL #:		2	RRCID ->	260766	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	7776 - 7882
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
YTURRIA		WELL #:		3	RRCID ->	263515	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6224 - 6350
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
YTURRIA		WELL #:		20	RRCID ->	268816	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014												
-----												
MPG PETROLEUM, INC.		518631										
RITCHIE FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	252823	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	9344 - 9358
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-		36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450				N	NO RPT		36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450				N	NO RPT		36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450				N	NO RPT		36

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
MAGNUM PRODUCING, LP		STEDMAN ISLAND #1651		WELL #: 1	RRCID -> 136903	COMPL. DATE 09/10/1990	TOTAL DEPTH 10990	PERF. 7796	-		7814	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCKAMEY B				WELL #: 10	RRCID -> 172688	COMPL. DATE 06/25/1995	TOTAL DEPTH 12944	PERF. 9982	-		9990	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUNT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 261205	COMPL. DATE 10/13/2010	TOTAL DEPTH 9800	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MEGO RESOURCES, LLC				WELL #: 4	RRCID -> 281120	COMPL. DATE 07/27/2016	TOTAL DEPTH 10363	PERF. 10772	-		11284	
07	SHUT IN	14338	-0-	14338	14338	352 1	13080 3	N	824	734	1	90
08	SHUT IN	28343	-0-	28343	42681	906 9	27105 3	N	707	643	1	154
09	SHUT IN	7295	-0-	7295	49976	460 1	6860 3	N	214	175	1	193
						778 9						
						200 1						
						235 9						
-----												
MERRITT OPERATING, INC.				WELL #: 5	RRCID -> 227026	COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH 9550	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2016 - P/A 05/25/16												
-----												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 192686	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9202	-		9216	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 192699	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9279	-		9290	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550							
MHQ				WELL #: 1	RRCID -> 168020	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 14011	PERF. 9902	- 9908		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 171582	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MODENA OPERATING LLC				573221							
STATE TRACT 991-S				WELL #: 1	RRCID -> 253855	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 12075	PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT		11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT		11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT		11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT		11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT		11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT		11
-----											
ST 938-S				WELL #: 2	RRCID -> 254422	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT		8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT		8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT		8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT		8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT		8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT		8
-----											
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707							
MUNOZ G. U.				WELL #: 5	RRCID -> 253395	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 8461	PERF. 8136	- 8292		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-		-0-
-----											
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.				577151							
ALONZO LOPEZ				WELL #: 6288	RRCID -> 265109	COMPL. DATE 10/30/2010	TOTAL DEPTH 1150	PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB									
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		577151												
LOPEZ, A.		WELL #:		3288	RRCID ->	266729	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	5664 - 5678				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679												
GUERRA, ET AL.		WELL #:		4	RRCID ->	174559	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	7167 - 7305				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617												
JOHNSON, F.I.		WELL #:		58 F	RRCID ->	144316	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	5347 - 5353				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
EAST, S. K.		WELL #:		14	RRCID ->	210393	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	10544	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2016 - PLUGGED 08/10/16																
-----																
ALLEY		WELL #:		21	RRCID ->	212148	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
SARITA FIELD O & G UNIT		WELL #:		300	RRCID ->	218646	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	17965	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR										
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617													
KENEDY, JOHN G., JR. "B"		WELL #:		40	RRCID ->	238154	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
OXY USA INC.		//CONT.//		630591	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		//CONT.//		22	RRCID ->	167628	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	14286	PERF.13918 - 14070						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SULLIVAN, D. J. "C"		//CONT.//		27	RRCID ->	187333	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.10390 - 10820						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SULLIVAN, D. J. "C"		//CONT.//		28	RRCID ->	189569	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10360 - 10421						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SULLIVAN, D. J. "C"		//CONT.//		28	RRCID ->	189570	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11355 - 11413						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SCHALEBEN		//CONT.//		4	RRCID ->	201806	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.10785 - 11060						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		55	RRCID ->	244981	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	14038	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		36	RRCID ->	251196	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	251884	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8889	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		WELL #:		635107	RUSSELL, N. L.	RRCID ->	187925	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6511 - 6517
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RUSSELL, N. L.		WELL #:		2	RRCID ->	194966	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6342 - 6404	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PHOENIX PETROLEUM COMPANY		WELL #:		664159	WYATT, O.S. JR.	RRCID ->	123727	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3749 - 3750
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073										
HANNA TRAD				WELL #:	2	RRCID ->	244998	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7560 - 7590	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PROGAS OPERATING, INC				681142										
GUERRA				WELL #:	2	RRCID ->	264772	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3324 - 3341	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459										
COLLINS				WELL #:	1	RRCID ->	202385	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	11527	PERF.	10070 - 11176	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REDWOOD OPERATING, INC.				697137										
ARMISTEAD				WELL #:	2	RRCID ->	195065	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RICOCHET ENERGY, INC.				710549										
NYE, F. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	171778	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	9666 - 9764	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883										
PENA, H. L.				WELL #:	4	RRCID ->	161089	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8084 - 8100	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
HEIN-BRUNI GU		WELL #:		1	RRCID ->	163868	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	10791	PERF.	9366 - 9386
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012								
HARGILL GAS UNIT 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	267375	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAVAGE EXPLORATION, INC.				748920								
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	138766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4916 - 4920
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SM ENERGY COMPANY				788997								
GALVAN RANCH		WELL #:		5M	RRCID ->	254515	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	8709	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GALVAN RANCH		WELL #:		13M	RRCID ->	256401	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
GARCIA L & L -C-		WELL #:		C 7	RRCID ->	157430	COMPL. DATE	02/18/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4149 - 4162
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		4	RRCID ->	232469	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	11890	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		6H	RRCID ->	249330	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11540	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SN OPERATING, LLC		WELL #:		E 1V	RRCID ->	273101	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	11770	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STONEGATE OPERATORS, INC.		WELL #:		1ST	RRCID ->	175693	COMPL. DATE	05/18/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9804 - 9865				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		WELL #:		4	RRCID ->	216711	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	16250	PERF.13816 - 14048				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	226892	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 8860 - 8870				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880							
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 179423	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 11860	PERF. 9314	-	9324	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 179424	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 11860	PERF. 9514	-	9520	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PORTLAND GAS UNIT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 197471	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 10954	PERF. 9538	-	9814	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC				846692							
STATE LEASE 74581				WELL #: 1	RRCID -> 169488	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 13220	PERF. 12730	-	12886	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311							
TEXACO GUERRA G				WELL #: 3	RRCID -> 186746	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2546	-	2580	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SHARE 92				WELL #: 3	RRCID -> 257357	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 184849	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.15694	- 15900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 184852	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.15105	- 15238	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 185278	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.17032	- 17170	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 185279	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.16204	- 16440	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WELDER RANCH		WELL #:		17D	RRCID -> 186856	COMPL. DATE 11/16/2001	TOTAL DEPTH 8022	PERF. 5482	- 5490	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VAQUERO OPERATING		882776								
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #:		3-F	RRCID -> 147689	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 8949	PERF. 7801	- 7806	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA									
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776												
SCOTT & HOPPER		WELL #:		52D	RRCID ->	189720	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7141 - 7144				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	195356	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261			RRCID ->	211917	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	1622 - 1638				
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		7												
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WAGNER OIL COMPANY		891175			RRCID ->	226810	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	11382	PERF.	N/A				
SLATOR RANCH		WELL #:		40ST												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
JANCIK		WELL #:		10	RRCID ->	263191	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7584 - 7600				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SWEENEY		WELL #:		14	RRCID ->	263247	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SWEENEY		WELL #:		12	RRCID ->	265106	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13014	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SWEENEY		WELL #:		16	RRCID ->	268081	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11964	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
BROOKS HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	258932	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9090 - 9110
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		20	RRCID ->	180338	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROTTERSMAN		WELL #:		36	RRCID ->	181365	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GILL, F. J.		WELL #:		21	RRCID ->	249543	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 L	RRCID -> 187457	COMPL. DATE 10/14/2001	TOTAL DEPTH 11720	PERF.11486	- 11519
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6	RRCID -> 213639	COMPL. DATE 09/06/2005	TOTAL DEPTH 12516	PERF.11324	- 11374
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478							
OTAHAL, ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 200543	COMPL. DATE 09/19/2001	TOTAL DEPTH 10600	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WILD HOG EXPLORATION LLC		923277							
GLD / TEAL HOF		WELL #:		1	RRCID -> 278810	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8570	- 8836
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624							
DUWELL		WELL #:		1	RRCID -> 260823	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11504	- 11720
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.		945936							
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 171583	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	171584	COMPL. DATE	11/29/1998	TOTAL DEPTH	11321	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FELICIDAD		WELL #:		1	RRCID ->	177796	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6917 -	7058		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REID, M.		WELL #:		1	RRCID ->	188356	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	5428 -	5435		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MUNOZ, IMELDA		WELL #:		1	RRCID ->	189883	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7184 -	7584		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BUCHHOLZ, WILLIAM R.		WELL #:		1	RRCID ->	204556	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	N/A			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PETRU, V. A.		WELL #:		4	RRCID ->	205738	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	15120	PERF.	14186 -	14244		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
VELENO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	206805	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8635 -	8696		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
RAMIREZ, BLAS		WELL #:		6	RRCID ->	211154	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7014 - 7020				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.				950522			CNTY: WEBB								
CUELLAR LAND & CATTLE LTD ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	188502	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7287 - 7310				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
A. & H. (HOCKLEY -A-4-)				00130 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL								
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		WELL #:		14	RRCID ->	174709	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4052 - 4056				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
A&H (YEGUA 4800)				00130 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL								
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	066458	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
A. & H. (3250)				00130 888	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL								
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		WELL #:		6	RRCID ->	250174	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	4895	PERF. 3338 - 3342				
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC				125952			CNTY: DUVAL								
DE LUNA, R.G		WELL #:		13	RRCID ->	251828	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 3316 - 3326				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

A S O G (FRIO 4950)		00220 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
SEDCO OPERATING, LLC		763159								
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	102265	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	7570 PERF. 4798 - 4803	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10

A S O G (4800)		00220 916		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
FREDCO		284921								
FOSTER, ZELLA HEIRS		WELL #:	8	RRCID ->	122558	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 5605 - 5610	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FOSTER, ZELLA HEIRS		WELL #:		7		RRCID ->		131689		COMPL. DATE		07/05/1989		TOTAL DEPTH		5700 PERF. 4822 - 4852	
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-									37
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-									37
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-									37
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-									37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-									37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-									37

ACEVEDO (LOBO 6)		00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313															
ACEVEDO-HAERING		WELL #:	3	RRCID ->	133190	COMPL. DATE	01/01/1990	TOTAL DEPTH	6915 PERF. 5997 - 6294								
04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	268	1	1430	3	N	-0-					-0-
05	1674	X	1629	-0-	-45	-0-	250	1	1379	3	N	-0-					-0-
06	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	259	1	1395	3	N	-0-					-0-
07	1767	X	1607	-0-	-160	-0-	255	1	1352	3	N	-0-					-0-
08	1767	X	1615	-0-	-152	-0-	246	1	1369	3	N	-0-					-0-
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TR 2		WELL #:		6		RRCID ->		137880		COMPL. DATE		03/16/1991		TOTAL DEPTH		6740 PERF. 5842 - 5970	
04	3210	X	2844	-0-	-366	-0-	419	1	2425	3	N	-0-					23
05	3317	X	3138	-0-	-179	-0-	432	1	2697	3	N	8					31
06	3210	X	2686	-0-	-524	-0-	366	1	2318	3	N	2					33
07	3038	X	1917	-0-	-1121	-0-	339	1	1575	3	N	3					36
08	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	434	1	2268	3	N	3					39
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					39

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.// 00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 7		RRCID -> 152440		COMPL. DATE 10/28/1994			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1890 X	1760	-0-	-130	-0-	276 1	1473 3	N	10			181
							11 9						
05		1953 X	1414	-0-	-539	-0-	216 1	1191 3	N	6			187
							7 9						
06		2100 X	1542	-0-	-558	-0-	240 1	1294 3	N	7			194
							8 9						
07		2170 X	1931	-0-	-239	-0-	306 1	1621 3	N	4	166 1		32
							4 9						
08		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	350 1	1943 3	N	7			39
							8 9						
09		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT			39
-----													
HAERING-MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 155342		COMPL. DATE 07/19/1995			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346				
04		1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	245 1	1310 3	N	-0-			1
05		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	245 1	1354 3	N	-0-			1
06		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	240 1	1295 3	N	-0-			1
07		1612 X	1325	-0-	-287	-0-	211 1	1114 3	N	-0-			1
08		1612 X	1425	-0-	-187	-0-	217 1	1208 3	N	-0-			1
09		1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT			1
-----													
HACHAR-AKIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158375		COMPL. DATE 11/22/1995			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753				
04		3000 N	3288	-0-	288	288	397 1	2891 3	N	-0-			-0-
05		3061 N	2773	-0-	-288	-0-	378 1	2395 3	N	-0-			-0-
06		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	314 1	1677 3	N	-0-			-0-
07		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	300 1	1596 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
08		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	306 1	1555 3	N	-0-			-0-
09		1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HACHAR, D. D.		WELL #: 27		RRCID -> 164013		COMPL. DATE 07/16/1997			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6578 - 6704				
04		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	132 1	963 3	N	-0-			-0-
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	105 1	663 3	N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	N	-0-			-0-
07		1147 N	415	-0-	-732	-0-	66 1	349 3	N	-0-			-0-
08		775 N	271	-0-	-504	-0-	45 1	226 3	N	-0-			-0-
09		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCKENDRICK-AKIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166960		COMPL. DATE 03/22/1997			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.// 00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313		WELL #: 6		RRCID -> 186256	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH 7840	PERF. 7140	- 7618				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	N	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	364	3	N	34			34
						37	9							
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	25	1	510	3	N	-0-			34
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	521	3	N	7			41
						8	9							
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-			41
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			41

  

ADAMI (550)		00601 002		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB					
M & B OIL & GAS PROPERTIES INC.		517731		WELL #: 2		RRCID -> 092300	COMPL. DATE 12/12/1980	TOTAL DEPTH 1055	PERF. 547	- 551				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

ADAMI (WILCOX 7000)		00601 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 1		RRCID -> 216017	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7016	- 7060				
04	600 #	515	-0-	-85	-0-	515	3			Y	-0-			20
05	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1	1	1064	3	Y	7	20	1	7
						8	9							
06	540 #	446	-0-	-94	-0-	1	1	444	3	Y	1	1	8	7
						1	9							
07	527 #	395	-0-	-132	-0-	2	1	392	3	Y	1	1	8	7
						1	9							
08	1085 #	154	-0-	-931	-0-	1	1	153	3	Y	-0-			7
09	1050 #	69	-0-	-981	-0-	68	3	1	9	Y	1	1	8	7

  

AGARITO (NAVARRO)		00784 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 3-T		RRCID -> 151300	COMPL. DATE 08/24/1994	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9250	- 9419				
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-			-0-
						34	3							
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-			-0-
						17	3							
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	6	1	73	2	N	-0-			-0-
						14	3							
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	N	-0-			-0-
						100	3							
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	97	2	N	-0-			-0-
						15	3							
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

  

RANCHO NUEVO		WELL #: 11		RRCID -> 152610		COMPL. DATE 12/22/1994			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 9464 - 9468		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 10 T RRCID -> 182838 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 6905

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
----	---	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/25/2016 - W/O TO 04-182839

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	3521	3521	-0-	-0-	-0-	141	1	3380	2	N	-0-					-0-
05	3676	3676	-0-	-0-	-0-	148	1	3528	2	N	-0-					-0-
06	3357	3357	-0-	-0-	-0-	181	1	3176	2	N	-0-					-0-
07	3590	3590	-0-	-0-	-0-	210	1	3380	2	N	-0-					-0-
08	3380	3380	-0-	-0-	-0-	210	1	3170	2	N	-0-					-0-
*09	3436	3436	-0-	-0-	-0-	121	1	3315	2	N	-0-					-0-

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		//CONT.//		00832 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
RIVERS, M. L.		WELL #:		A 6 T	RRCID ->	154226	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 6838 - 6860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:		1	RRCID ->	009067	COMPL. DATE	05/01/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6932 - 6940
04		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-	-0-			
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-			
06		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3	N	-0-	-0-			
07		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-	-0-			
08		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-	-0-			
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	-0-			

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		3	RRCID ->	068197	COMPL. DATE	09/14/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		2400 N	1506	-0-	-894	-0-	1506 3	N	-0-	-0-	
05		2263 N	1580	-0-	-683	-0-	1580 3	N	-0-	-0-	
06		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3	N	-0-	-0-	
07		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3	N	-0-	-0-	
08		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3	N	-0-	-0-	
09		1890 N	1389	-0-	-501	-0-	1389 3	N	-0-	-0-	

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

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

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		A 17 H	RRCID ->	043754	COMPL. DATE	01/13/1968	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
*08		847 X	847	-0-	-0-	-0-	93 1	754 2	Y	-0-			
*09		654 N	654	-0-	-0-	-0-	73 1	581 2	Y	-0-			

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
HARPER HEFTE, INC. 357865												
HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008934 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	2		N	-0-
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-		375	2		N	-0-
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	2		N	-0-
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	2		N	-0-
08		372 N	340	-0-	-32	-0-		340	2		N	-0-
09		360 N	302	-0-	-58	-0-		302	2		N	-0-

  

FEE WELL #: 2 C RRCID -> 033629 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 169506 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6595 - 6599												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

  

HEFTE, MARY TOM TRUST WELL #: 10 RRCID -> 173526 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6515 - 6519												
04		270 N	211	-0-	-59	-0-		211	2		Y	-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	2		Y	-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	2		Y	-0-
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2		Y	-0-
08		310 N	300	-0-	-10	-0-		300	2		Y	-0-
09		270 N	250	-0-	-20	-0-		250	2		Y	-0-

  

LINN OPERATING, INC. 501545												
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

  

GEE, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 008838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES										
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
PURL		WELL #: 4		RRCID -> 008840		COMPL. DATE 10/22/1947		TOTAL DEPTH 5385		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ELLIFF, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 008846		COMPL. DATE 10/19/1951		TOTAL DEPTH 5914		PERF. N/A						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HARVEY, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 008850		COMPL. DATE 09/05/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 6C		RRCID -> 008905		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 5489 - 6860						
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2		N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	53	1	850	2	N	-0-				-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	59	1	829	2	N	-0-				-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	19	1	865	2	N	-0-				-0-
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	4	1	875	2	N	-0-				-0-
-----																
WALTON, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 008907		COMPL. DATE 02/10/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WALTON, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 008908		COMPL. DATE 08/18/1951		TOTAL DEPTH 5801		PERF. N/A						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
INGRAM, J. C.		WELL #: B 1		RRCID -> 008915		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 5140		PERF. 4806 - 4818						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-		351	2			N	-0-
06	270 N	239	-0-	-31	-0-		239	2			N	-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	2			N	-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-		763	2			N	-0-
*09	808 N	808	-0-	-0-	-0-		808	2			N	-0-

  

SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

  

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

  

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		1001	2			N	-0-
05	1426 N	1035	-0-	-391	-0-		1035	2			N	-0-
06	1050 N	904	-0-	-146	-0-		904	2			N	-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		1073	2			N	-0-
08	1023 N	479	-0-	-544	-0-		479	2			N	-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-						N	-0-

  

INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	810 N	556	-0-	-254	-0-		556	2			N	-0-
05	682 N	631	-0-	-51	-0-		631	2			N	-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634	2			N	-0-
07	589 N	585	-0-	-4	-0-		585	2			N	-0-
08	620 N	538	-0-	-82	-0-		538	2			N	-0-
09	630 N	511	-0-	-119	-0-		511	2			N	-0-

  

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-		121	1	757	2	N	-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		204	1	891	2	N	-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-		210	1	679	2	N	-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-		193	1	715	2	N	-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		215	1	850	2	N	-0-
09	750 N	640	-0-	-110	-0-		45	1	595	2	N	-0-

  

RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A												
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545									
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 4		RRCID -> 008992	COMPL. DATE 04/15/2010	TOTAL DEPTH 7215	PERF. 5564 - 5968		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	630 N	116	-0-	-514	-0-	116 2	N	-0-	-0-
05	651 N	518	-0-	-133	-0-	518 2	N	-0-	-0-
06	690 N	452	-0-	-238	-0-	452 2	N	-0-	-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-	-0-
08	527 N	482	-0-	-45	-0-	482 2	N	-0-	-0-
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	425 2	N	-0-	-0-
-----									
INGRAM, J. C.		WELL #: C 1		RRCID -> 008995	COMPL. DATE 09/01/1944	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
INGRAM, J. C.		WELL #: B 2		RRCID -> 009001	COMPL. DATE 04/13/1958	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KINSEY, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 009031	COMPL. DATE 08/01/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6625 - 6635		
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 2	N	-0-	-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2	N	-0-	-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-	-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2	N	-0-	-0-
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2	N	-0-	-0-
-----									
FEE 687		WELL #: 1		RRCID -> 032404	COMPL. DATE 08/18/1999	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 4808 - 5408		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
BROWN, MINNIE		WELL #: 2		RRCID -> 032598	COMPL. DATE 03/10/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	630 N	609	-0-	-21	-0-	609 2	N	-0-	-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-	-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-	-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-	-0-
08	682 N	680	-0-	-2	-0-	680 2	N	-0-	-0-
*09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-	-0-
-----									
KINSEY, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 034641	COMPL. DATE 11/11/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES										
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
PERKINS		WELL #: 2		RRCID -> 035092		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 6795 - 7050						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ELLIFF, JOHN J., MRS.		WELL #: 15 C		RRCID -> 035554		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH 8037		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCHROEDER, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 035641		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 5325 - 5345						
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
-----																
SPONBERG, J. O.		WELL #: 2		RRCID -> 035867		COMPL. DATE 04/15/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	372 N	170	-0-	-202	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	330 N	52	-0-	-278	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	372 N	44	-0-	-328	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
-----																
KINSEY, E. A.		WELL #: A 1		RRCID -> 036159		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 6112 - 6478						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TALBERT, C. P.		WELL #: 9		RRCID -> 037157		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 7013		PERF. 5265 - 5437						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RIVERS, M. L.		WELL #: 2		RRCID -> 038519		COMPL. DATE 03/17/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES										
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
SIMMONDS, B. B.		WELL #: 7		RRCID -> 040239		COMPL. DATE 09/21/1966		TOTAL DEPTH 8314		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 040506		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 8618		PERF. N/A						
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	157	1	2764	2	N	-0-					-0-
05	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	217	1	2732	2	N	-0-					-0-
06	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	210	1	2608	2	N	-0-					-0-
07	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	218	1	2810	2	N	-0-					-0-
08	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	146	1	2812	2	N	-0-					-0-
*09	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	210	1	2214	2	N	-0-					-0-
-----																
SPONBERG, J. O.		WELL #: 3		RRCID -> 040572		COMPL. DATE 11/03/1966		TOTAL DEPTH 6980		PERF. N/A						
04	870 N	739	-0-	-131	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	775 N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	837 N	700	-0-	-137	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					-0-
-----																
AUSTIN, HELEN P.		WELL #: B 2		RRCID -> 041087		COMPL. DATE 02/05/1967		TOTAL DEPTH 6300		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PYLE, H. C.		WELL #: 6		RRCID -> 041338		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 7011		PERF. 5539 - 6064						
04	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	780 N	250	-0-	-530	-0-	250	2			N	-0-					-0-
-----																
KERR		WELL #: 5		RRCID -> 041803		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 5811		PERF. N/A						
04	3000 N	3003	-0-	3	3	3003	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3100	-0-	-0-	3	3100	2			N	-0-					-0-
06	2852 N	2849	-0-	-3	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
07	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
*09	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
-----																
SIMMONDS, B. B.		WELL #: 15 C		RRCID -> 042354		COMPL. DATE 08/17/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
KERR		WELL #: 6		RRCID -> 043010		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	900 N	582	-0-	-318	-0-	582	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	677	-0-	-346	-0-	677	2	N	-0-			-0-
06	690 N	549	-0-	-141	-0-	549	2	N	-0-			-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			-0-
08	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	2	N	-0-			-0-
*09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			-0-
-----												
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 043920		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5066 - 5854				
04	1050 N	988	-0-	-62	-0-	988	2	N	-0-			-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	948	-0-	-72	-0-	948	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	942	-0-	-81	-0-	942	2	N	-0-			-0-
09	960 N	866	-0-	-94	-0-	866	2	N	-0-			-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 2		RRCID -> 043963		COMPL. DATE 12/10/1967		TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 1		RRCID -> 044373		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A				
04	1230 N	1041	-0-	-189	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	905	-0-	-211	-0-	905	2	N	-0-			-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	730	-0-	-355	-0-	730	2	N	-0-			-0-
08	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	2	N	-0-			-0-
09	990 N	796	-0-	-194	-0-	796	2	N	-0-			-0-
-----												
PURL, OLLIE		WELL #: 6		RRCID -> 044385		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4797 - 4807				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
INGRAM, J. C.		WELL #: B 3 L		RRCID -> 044515		COMPL. DATE 07/30/1968		TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A				
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			-0-
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2	N	-0-			-0-
08	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	2	N	-0-			-0-
09	510 N	414	-0-	-96	-0-	414	2	N	-0-			-0-
-----												
SCHROEDER, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 044817		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507				
04	810 N	616	-0-	-194	-0-	616	2	N	-0-			-0-
05	775 N	685	-0-	-90	-0-	685	2	N	-0-			-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			-0-
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2	N	-0-			-0-
08	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2	N	-0-			-0-
09	720 N	448	-0-	-272	-0-	448	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968 TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A												
04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-	-0-
05		775 N	683	-0-	-92	-0-	683	2		N	-0-	-0-
06		690 N	637	-0-	-53	-0-	637	2		N	-0-	-0-
07		713 N	651	-0-	-62	-0-	651	2		N	-0-	-0-
08		682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2		N	-0-	-0-
09		630 N	555	-0-	-75	-0-	555	2		N	-0-	-0-
-----												
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934												
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	N	-0-
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	N	-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	N	-0-
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	2	N	-0-
08		279 N	270	-0-	-9	-0-	22	1	248	2	N	-0-
09		240 N	211	-0-	-29	-0-	16	1	195	2	N	-0-
-----												
KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563												
04		2910 X	2848	-0-	-62	-0-	72	1	2776	2	N	-0-
05		3007 X	2823	-0-	-184	-0-	49	1	2774	2	N	-0-
06		2910 X	2579	-0-	-331	-0-	39	1	2540	2	N	-0-
07		2945 N	2744	-0-	-201	-0-	94	1	2650	2	N	-0-
08		2821 N	2792	-0-	-29	-0-	91	1	2701	2	N	-0-
*09		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	61	1	2604	2	N	-0-
-----												
FEE 687 WELL #: 2 U RRCID -> 045429 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A												
04		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	209	1	3755	2	N	-0-
05		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	218	1	4010	2	N	-0-
06		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	202	1	3649	2	N	-0-
07		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	213	1	3425	2	N	-0-
08		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	132	1	3136	2	N	-0-
*09		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	192	1	3237	2	N	-0-
-----												
WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855												
04		1830 N	1636	-0-	-194	-0-	1636	2			N	-0-
05		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-
06		1830 N	1492	-0-	-338	-0-	1492	2			N	-0-
07		1705 N	1424	-0-	-281	-0-	1424	2			N	-0-
08		1891 N	1444	-0-	-447	-0-	1444	2			N	-0-
09		1500 N	1247	-0-	-253	-0-	1247	2			N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
ELLIFF, MABEL WELL #: A 3 RRCID -> 049412 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 6114 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
04	720 N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-	-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-	-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-	-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-	-0-
09	780 N	552	-0-	-228	-0-	552	2			N	-0-	-0-
-----												
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 3 RRCID -> 049543 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5464 - 5510												
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-	-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-	-0-
06	660 N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-	-0-
07	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-	-0-
08	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-	-0-
09	660 N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-	-0-
-----												
SCHROEDER, T. S. WELL #: 3 RRCID -> 051077 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WALTON, W. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 051110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5358 - 5470												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
RIVERS, M. L. WELL #: 5 RRCID -> 051239 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 5386 - 5947												
04	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	214	1	2646	2	N	-0-	-0-
05	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	226	1	2684	2	N	-0-	-0-
06	2490 N	1914	-0-	-576	-0-	171	1	1743	2	N	-0-	-0-
07	2945 N	2873	-0-	-72	-0-	232	1	2641	2	N	-0-	-0-
08	2914 N	2582	-0-	-332	-0-	212	1	2370	2	N	-0-	-0-
*09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	190	1	2281	2	N	-0-	-0-
-----												
INGRAM, J. C. WELL #: A 2 RRCID -> 051968 COMPL. DATE 02/10/1972 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
WALTON, W. W.		WELL #:	4	RRCID ->	052711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5540	-	6060
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
-----													
ELLIFF, MABLE		WELL #:	A 2	RRCID ->	054359	COMPL. DATE	01/24/1973	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
-----													
DRISCOLL, CLARA		WELL #:	A 2	RRCID ->	054800	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	5490	-	5893
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
-----													
SIMMONDS, B. B.		WELL #:	9	RRCID ->	056045	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
-----													
RIVERS, M. L.		WELL #:	6	RRCID ->	057331	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
-----													
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:	16	RRCID ->	057355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	4592	-	5838
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-			-0-	-0-
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-			-0-	-0-
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-			-0-	-0-
07	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2	N	-0-			-0-	-0-
08	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2	N	-0-			-0-	-0-
09	1080 N	999	-0-	-81	-0-	999	2	N	-0-			-0-	-0-
-----													
INGRAM, J.C.		WELL #:	B 5	RRCID ->	057423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5194	-	5210
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-			-0-	-0-
05	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2	N	-0-			-0-	-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			-0-	-0-
07	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	2	N	-0-			-0-	-0-
08	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2	N	-0-			-0-	-0-
09	840 N	800	-0-	-40	-0-	800	2	N	-0-			-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
INGRAM, J.C.		WELL #: D 3		RRCID -> 057459		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	810 N	741	-0-	-69	-0-	741	2	N	-0-		-0-
05	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	2	N	-0-		-0-
06	720 N	656	-0-	-64	-0-	656	2	N	-0-		-0-
07	775 N	632	-0-	-143	-0-	632	2	N	-0-		-0-
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2	N	-0-		-0-
09	660 N	515	-0-	-145	-0-	515	2	N	-0-		-0-
-----											
PURL, OLLIE		WELL #: 7 H		RRCID -> 057717		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 065127		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 4		RRCID -> 066837		COMPL. DATE 04/29/1976		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MABEL ELLIF		WELL #: A 8		RRCID -> 066851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 4818			
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-		-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-		-0-
06	870 N	865	-0-	-5	-0-	865	2	N	-0-		-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-		-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-		-0-
*09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-		-0-
-----											
INGRAM, J. C.		WELL #: C 2		RRCID -> 067108		COMPL. DATE 07/06/1976		TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PYLE, H.C.		WELL #: 7		RRCID -> 067190		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 5546			
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-		-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-		-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
KINSEY, ELEANOR A. WELL #: C 1 F RRCID -> 067421 COMPL. DATE 07/29/1997										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4600	-	4620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
TALBERT, C. P. WELL #: 7 RRCID -> 068503 COMPL. DATE 10/08/1976										TOTAL DEPTH	7011	PERF.	N/A		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7122	PERF.	4620	-	5597
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			-0-		
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-			-0-		
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-			-0-		
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			-0-		
08	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2	N	-0-			-0-		
09	840	N	757	-0-	-83	-0-	757	2	N	-0-			-0-		
-----															
SPONBERG, J.O. WELL #: B 3 RRCID -> 069126 COMPL. DATE 12/11/1997										TOTAL DEPTH	6980	PERF.	5182	-	5342
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	590	2	N	-0-			-0-		
05	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	2	N	-0-			-0-		
06	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	2	N	-0-			-0-		
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			-0-		
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2	N	-0-			-0-		
09	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	2	N	-0-			-0-		
-----															
SPONBERG WELL #: 6 RRCID -> 070087 COMPL. DATE 01/20/1977										TOTAL DEPTH	7119	PERF.	N/A		
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			-0-		
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			-0-		
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2	N	-0-			-0-		
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2	N	-0-			-0-		
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2	N	-0-			-0-		
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2	N	-0-			-0-		
-----															
SPONBERG, J. O. WELL #: 7 RRCID -> 071425 COMPL. DATE 05/03/2002										TOTAL DEPTH	7098	PERF.	4206	-	5490
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	271	1	2094	2	N	-0-	-0-		
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	281	1	2093	2	N	-0-	-0-		
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	271	1	2056	2	N	-0-	-0-		
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	280	1	2097	2	N	-0-	-0-		
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	281	1	2052	2	N	-0-	-0-		
09	2250	N	1706	-0-	-544	-0-	85	1	1621	2	N	-0-	-0-		
-----															
HORNE, C.J. WELL #: B 8 RRCID -> 071730 COMPL. DATE 06/12/1977										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	N/A		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 4 RRCID -> 072928 COMPL. DATE 09/05/1977										TOTAL DEPTH	7030	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SIMMONDS, B. B. WELL #: 8 RRCID -> 074636 COMPL. DATE 01/06/1978										TOTAL DEPTH	7214	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TALBERT, C.P. WELL #: 11D RRCID -> 074916 COMPL. DATE 03/26/1998										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4744 - 4852	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 RRCID -> 077513 COMPL. DATE 04/07/2010										TOTAL DEPTH	8015	PERF.	5508 - 5962	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978										TOTAL DEPTH	7017	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978										TOTAL DEPTH	5620	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TALBERT, C. P. WELL #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978										TOTAL DEPTH	7112	PERF.	N/A	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	6407 - 6413				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7175	PERF.	5264 - 5568				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RIVERS, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 083377 COMPL. DATE 09/20/2005										TOTAL DEPTH	7215	PERF.	4958 - 6394				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10 RRCID -> 084452 COMPL. DATE 09/26/2001										TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6034 - 6092				
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312 COMPL. DATE 02/04/1980										TOTAL DEPTH	7317	PERF.	6396 - 6410				
04		270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06		270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
-----																	
PYLE, H. C. WELL #: 5 L RRCID -> 090317 COMPL. DATE 10/25/1980										TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5785 - 5799				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030 COMPL. DATE 03/25/1999										TOTAL DEPTH	6909	PERF.	4600 - 6638				
04		2100 N	1443	-0-	-657	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05		1891 N	1168	-0-	-723	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06		1350 N	1098	-0-	-252	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
07		1488 N	923	-0-	-565	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08		1178 N	554	-0-	-624	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09		1110 N	410	-0-	-700	-0-	410	2			N	-0-					-0-



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
KINSEY, E. A.		WELL #: B 1		RRCID -> 093911		COMPL. DATE 06/17/1981		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 5044 - 5054				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KINSEY, E. A.		WELL #: A 3		RRCID -> 095509		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4440 - 4836				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALLACE, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 095743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5265 - 5281				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
INGRAM, J. C.		WELL #: C 5		RRCID -> 096424		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6092 - 6114				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TALBERT, C. P.		WELL #: 21		RRCID -> 100533		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6562 - 6574				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 15 D		RRCID -> 101862		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562				
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2	N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2	N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, JOHN J. MRS.		WELL #: 10		RRCID -> 113252		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6432 - 6441				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 10	RRCID ->	130726	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 6621 - 6631	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BROWN, MINNIE		WELL #:		5	RRCID ->	135984	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	7312 PERF. 4794 - 4854	
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-	-0-	
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-	-0-	
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-	-0-	
07	682 N	594	-0-	-88	-0-	594	2	N	-0-	-0-	
08	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	2	N	-0-	-0-	
09	600 N	568	-0-	-32	-0-	568	2	N	-0-	-0-	
-----											
WALLACE, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	136026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7262 PERF. 5707 - 5717	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
RIVERS, M. L.		WELL #:		7	RRCID ->	139402	COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	10170 PERF. 6200 - 6220	
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	-0-	
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	-0-	
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2	N	-0-	-0-	
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-	-0-	
08	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2	N	-0-	-0-	
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	2	N	-0-	-0-	
-----											
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 14-F	RRCID ->	141122	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	7290 PERF. 4964 - 6384	
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2	N	-0-	-0-	
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-	-0-	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-	
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2	N	-0-	-0-	
09	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	2	N	-0-	-0-	
-----											
TALBERT, C. P.		WELL #:		14 F	RRCID ->	141368	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	6990 PERF. 4568 - 5268	
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-	
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-	
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-	
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-	
08	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2	N	-0-	-0-	
*09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-	-0-	
-----											
GEE, H. W.		WELL #:		5	RRCID ->	141429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012 PERF. 4631 - 5909	
04	1800 N	180	-0-	-1620	-0-	180	2	N	-0-	-0-	
05	837 N	579	-0-	-258	-0-	579	2	N	-0-	-0-	
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-	-0-	
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-	-0-	
08	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2	N	-0-	-0-	
*09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
WALTON, IRENE R. WELL #: B 2 RRCID -> 145722 COMPL. DATE 06/12/1993										TOTAL DEPTH	6956	PERF.	4713	-	4721
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6012	PERF.	4748	-	5074
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 06/08/2015										TOTAL DEPTH	7512	PERF.	5272	-	5570
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 18 F RRCID -> 149121 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7470	PERF.	6547	-	6557
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WALTON, IRENE WELL #: B 7 F RRCID -> 149148 COMPL. DATE 06/26/1998										TOTAL DEPTH	7622	PERF.	6372	-	6380
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998										TOTAL DEPTH	7628	PERF.	6460	-	6554
04		1710 N	1305	-0-	-405	-0-	210	1	1095	2	N	-0-			-0-
05		1767 N	1486	-0-	-281	-0-	217	1	1269	2	N	-0-			-0-
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	210	1	1163	2	N	-0-			-0-
07		1364 N	1331	-0-	-33	-0-	216	1	1115	2	N	-0-			-0-
08		1488 N	1461	-0-	-27	-0-	218	1	1243	2	N	-0-			-0-
09		1380 N	1196	-0-	-184	-0-	165	1	1031	2	N	-0-			-0-
-----															
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7057	PERF.	5140	-	6175
04		3690 X	2359	-0-	-1331	-0-	452	1	1907	2	N	-0-			-0-
05		3813 X	3572	-0-	-241	-0-	397	1	3175	2	N	-0-			-0-
06		3690 X	3328	-0-	-362	-0-	423	1	2905	2	N	-0-			-0-
07		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	468	1	2855	2	N	-0-			-0-
08		3565 X	3267	-0-	-298	-0-	440	1	2827	2	N	-0-			-0-
09		3450 X	2958	-0-	-492	-0-	375	1	2583	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7867	PERF.	4792	-	7637		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000										TOTAL DEPTH	7644	PERF.	5038	-	5048		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998										TOTAL DEPTH	7011	PERF.	5494	-	5713		
04		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	388	1	2497	2	N	-0-					-0-
05		2790 X	2136	-0-	-654	-0-	468	1	1668	2	N	-0-					-0-
06		2700 X	128	-0-	-2572	-0-	23	1	105	2	N	-0-					-0-
07		2790 X	2483	-0-	-307	-0-	387	1	2096	2	N	-0-					-0-
08		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	444	1	2976	2	N	-0-					-0-
09		2700 X	958	-0-	-1742	-0-	155	1	803	2	N	-0-					-0-
-----																	
WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800 COMPL. DATE 07/30/2001										TOTAL DEPTH	7708	PERF.	6152	-	6176		
04		180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09		210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
-----																	
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005										TOTAL DEPTH	7292	PERF.	5222	-	6671		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999										TOTAL DEPTH	7128	PERF.	4614	-	5105		
04		570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05		589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06		570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07		589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08		589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09		570 N	384	-0-	-186	-0-	384	2			N	-0-					-0-
-----																	
KERR WELL #: 4 RRCID -> 159259 COMPL. DATE 06/11/1996										TOTAL DEPTH	7315	PERF.	4860	-	5578		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537 COMPL. DATE 03/11/1997										TOTAL DEPTH	7472	PERF.	5874 - 5906
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5352 - 5687
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	5158 - 5420
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000										TOTAL DEPTH	9465	PERF.	504 - 5574
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6104 - 6532
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5358 - 6368
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007										TOTAL DEPTH	8178	PERF.	5530 - 6417
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
INGRAM, J. C.		WELL #:		C 4	RRCID ->	178057	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	9020 PERF. 6724 - 6730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SCHROEDER, T. S.		WELL #:		5	RRCID ->	182715	COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 5493 - 5642	
04		570 N	321	-0-	-249	-0-	321 2	N	-0-		-0-
05		434 N	332	-0-	-102	-0-	332 2	N	-0-		-0-
06		570 N	321	-0-	-249	-0-	321 2	N	-0-		-0-
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		-0-
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-		-0-
*09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-		-0-
-----											
PYLE, H. C.		WELL #:		8	RRCID ->	182816	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 4598 - 6588	
04		2520 X	2239	-0-	-281	-0-	2239 2	N	-0-		-0-
05		2294 N	2154	-0-	-140	-0-	2154 2	N	-0-		-0-
06		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2	N	-0-		-0-
07		2325 N	1944	-0-	-381	-0-	1944 2	N	-0-		-0-
08		2139 N	1873	-0-	-266	-0-	1873 2	N	-0-		-0-
09		1980 N	1429	-0-	-551	-0-	1429 2	N	-0-		-0-
-----											
SPONBERG, J. O.		WELL #:		10 C	RRCID ->	182839	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 5136 - 5838	
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		-0-
05		279 N	236	-0-	-43	-0-	236 2	N	-0-		-0-
06		270 N	225	-0-	-45	-0-	225 2	N	-0-		-0-
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-		-0-
08		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2	N	-0-		-0-
*09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		-0-
-----											
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 12	RRCID ->	183164	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 5122 - 6386	
04		1890 N	1534	-0-	-356	-0-	1534 2	N	-0-		-0-
05		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	105 1	N	-0-	2033 2	-0-
06		1770 N	1748	-0-	-22	-0-	49 1	N	-0-	1699 2	-0-
07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	83 1	N	-0-	1601 2	-0-
08		2139 N	2123	-0-	-16	-0-	218 1	N	-0-	1905 2	-0-
09		1740 N	1658	-0-	-82	-0-	50 1	N	-0-	1608 2	-0-
-----											
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	184107	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7263 PERF. 5782 - 6368	
04		1620 N	1212	-0-	-408	-0-	91 1	N	-0-	1121 2	-0-
05		1581 N	1294	-0-	-287	-0-	100 1	N	-0-	1194 2	-0-
06		870 N	521	-0-	-349	-0-	47 1	N	-0-	474 2	-0-
07		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	133 1	N	-0-	1513 2	-0-
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	109 1	N	-0-	1214 2	-0-
*09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	95 1	N	-0-	1137 2	-0-
-----											
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 4	RRCID ->	185564	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 5152 - 6232	
04		1050 N	901	-0-	-149	-0-	901 2	N	-0-		-0-
05		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-		-0-
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-		-0-
07		930 N	928	-0-	-2	-0-	928 2	N	-0-		-0-
08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-		-0-
09		930 N	822	-0-	-108	-0-	822 2	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
O				(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5063 - 6032												
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-
05	4 X	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2			N	-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5343 - 5564												
04	600 N	500	-0-	-100	-0-	-0-	500	2			N	-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-
08	651 N	548	-0-	-103	-0-	-0-	548	2			N	-0-
*09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-
-----												
KERR WELL #: 8 RRCID -> 194069 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4400 - 4405												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PURL, OLLIE WELL #: 8 RRCID -> 195133 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6498 - 6554												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
INGRAM, J. C. WELL #: C 6 RRCID -> 195134 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4612 - 5704												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5978 - 6081												
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-
06	900 N	776	-0-	-124	-0-	-0-	776	2			N	-0-
07	868 N	707	-0-	-161	-0-	-0-	707	2			N	-0-
08	868 N	769	-0-	-99	-0-	-0-	769	2			N	-0-
09	780 N	695	-0-	-85	-0-	-0-	695	2			N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
SCHROEDER, T. S.		WELL #: 7		RRCID -> 199699		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5283 - 6282					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2100 X	1525	-0-	-575	-0-		1525	2		N	-0-				-0-
05	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-		2637	2		N	-0-				-0-
06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-		3736	2		N	-0-				-0-
07	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-		2800	2		N	-0-				-0-
08	2170 X	1454	-0-	-716	-0-		1454	2		N	-0-				-0-
09	2100 X	1313	-0-	-787	-0-		1313	2		N	-0-				-0-
-----															
FEE 687		WELL #: 5		RRCID -> 199713		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 5150 - 5654					
04	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-		5254	2		N	-0-				-0-
05	5425 X	4707	-0-	-718	-0-		4707	2		N	-0-				-0-
06	5100 X	4323	-0-	-777	-0-		4323	2		N	-0-				-0-
07	5425 X	4443	-0-	-982	-0-		4443	2		N	-0-				-0-
08	5425 X	4308	-0-	-1117	-0-		4308	2		N	-0-				-0-
09	5250 X	3938	-0-	-1312	-0-		3938	2		N	-0-				-0-
-----															
GEE, H. W.		WELL #: 7		RRCID -> 204407		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5185 - 5496					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	122	-0-	122	122		122	2		N	-0-				-0-
-----															
FEE 687		WELL #: 6		RRCID -> 207799		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6540 - 6557					
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-		574	2		N	-0-				-0-
05	589 N	583	-0-	-6	-0-		583	2		N	-0-				-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505	2		N	-0-				-0-
07	589 N	493	-0-	-96	-0-		493	2		N	-0-				-0-
08	589 N	457	-0-	-132	-0-		457	2		N	-0-				-0-
09	510 N	462	-0-	-48	-0-		462	2		N	-0-				-0-
-----															
WALTON, W.W.		WELL #: 7		RRCID -> 212250		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 5550 - 5980					
04	240 N	221	-0-	-19	-0-		221	2		N	-0-				-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	2		N	-0-				-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	2		N	-0-				-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	2		N	-0-				-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	2		N	-0-				-0-
09	270 N	181	-0-	-89	-0-		181	2		N	-0-				-0-
-----															
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 8		RRCID -> 214769		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5376 - 6574					
04	90 N	85	-0-	-5	-0-		85	2		N	-0-				-0-
05	155 N	83	-0-	-72	-0-		83	2		N	-0-				-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2		N	-0-				-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	2		N	-0-				-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-		498	2		N	-0-				-0-
*09	467 N	467	-0-	-0-	-0-		467	2		N	-0-				-0-
-----															
KINSEY, E. A.		WELL #: A 5		RRCID -> 223009		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6520 - 6575					
04	2280 X	1024	-0-	-1256	-0-		82	1	942	2	N	-0-			-0-
05	3069 X	1450	-0-	-1619	-0-		210	1	1240	2	N	-0-			-0-
06	2970 X	2512	-0-	-458	-0-		331	1	2181	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2903	-0-	-166	-0-		436	1	2467	2	N	-0-			-0-
08	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-		358	1	2177	2	N	-0-			-0-
09	2520 X	2241	-0-	-279	-0-		292	1	1949	2	N	-0-			-0-



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 6		RRCID ->		223010		COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-		-0-
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-		-0-
06	1770 N	1724	-0-	-46	-0-	1724 2		N	-0-		-0-
07	1674 N	1476	-0-	-198	-0-	1476 2		N	-0-		-0-
08	1953 N	1259	-0-	-694	-0-	1259 2		N	-0-		-0-
09	1710 N	809	-0-	-901	-0-	809 2		N	-0-		-0-
-----											
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		22		RRCID ->		228401		COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660	
04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	156 1	3223 2	N	-0-		-0-
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	137 1	3180 2	N	-0-		-0-
06	3510 X	3145	-0-	-365	-0-	162 1	2983 2	N	-0-		-0-
07	3627 X	3252	-0-	-375	-0-	154 1	3098 2	N	-0-		-0-
08	3627 X	3066	-0-	-561	-0-	58 1	3008 2	N	-0-		-0-
09	3390 X	2960	-0-	-430	-0-	188 1	2772 2	N	-0-		-0-
-----											
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 24		RRCID ->		231163		COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551	
04	3360 X	3129	-0-	-231	-0-	126 1	3003 2	N	-0-		-0-
05	3472 X	3182	-0-	-290	-0-	139 1	3043 2	N	-0-		-0-
06	3300 X	3104	-0-	-196	-0-	180 1	2924 2	N	-0-		-0-
07	3410 X	3234	-0-	-176	-0-	187 1	3047 2	N	-0-		-0-
08	3224 X	3218	-0-	-6	-0-	187 1	3031 2	N	-0-		-0-
09	3120 X	2930	-0-	-190	-0-	150 1	2780 2	N	-0-		-0-
-----											
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 26		RRCID ->		232668		COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634	
04	3090 X	2028	-0-	-1062	-0-	2028 2		N	-0-		-0-
05	3224 X	1951	-0-	-1273	-0-	64 1	1887 2	N	-0-		-0-
06	3120 X	2580	-0-	-540	-0-	149 1	2431 2	N	-0-		-0-
07	3224 X	2261	-0-	-963	-0-	54 1	2207 2	N	-0-		-0-
08	2976 X	2810	-0-	-166	-0-	113 1	2697 2	N	-0-		-0-
*09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	150 1	2592 2	N	-0-		-0-
-----											
WALLACE, W. H.		WELL #:		6		RRCID ->		232944		COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6600	
04	120 N	44	-0-	-76	-0-	44 2		N	-0-		-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-		-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ANDERSON		WELL #:		3		RRCID ->		234496		COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6656 - 6796	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		4
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		4
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-		4
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		4
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		4
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-		4
-----											
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 7		RRCID ->		234501		COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6527	
04	1440 N	1254	-0-	-186	-0-	1254 2		N	-0-		-0-
05	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	1234 2		N	-0-		-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-		-0-
07	1302 N	1052	-0-	-250	-0-	1052 2		N	-0-		-0-
08	1240 N	1085	-0-	-155	-0-	1085 2		N	-0-		-0-
09	1140 N	921	-0-	-219	-0-	921 2		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID ->	234502	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5278 - 6634	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3930 X	3886	-0-	-44	-0-	121 1	3765 2	N	N	-0-			-0-
05	4588 X	4093	-0-	-495	-0-	125 1	3968 2	N	N	-0-			-0-
06	4440 X	4040	-0-	-400	-0-	117 1	3923 2	N	N	-0-			-0-
07	4588 X	4109	-0-	-479	-0-	124 1	3985 2	N	N	-0-			-0-
08	4092 X	3213	-0-	-879	-0-	97 1	3116 2	N	N	-0-			-0-
09	4050 X	3277	-0-	-773	-0-	102 1	3175 2	N	N	-0-			-0-
-----													
TALBERT, C. P.		WELL #:		22	RRCID ->	234503	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	4606 - 5856	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
-----													
RIVERS, M. L.		WELL #:		8	RRCID ->	234571	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	5929 - 6644	
04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	229 1	2840 2	N	N	-0-			-0-
05	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	240 1	2855 2	N	N	-0-			-0-
06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	253 1	2575 2	N	N	-0-			-0-
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	275 1	3127 2	N	N	-0-			-0-
08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	266 1	2967 2	N	N	-0-			-0-
*09	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	218 1	2612 2	N	N	-0-			-0-
-----													
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 6	RRCID ->	234645	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	6266 - 6652	
04	2280 N	2177	-0-	-103	-0-	2177 2		N	N	-0-			-0-
05	2356 N	2203	-0-	-153	-0-	2203 2		N	N	-0-			-0-
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	N	-0-			-0-
07	2263 N	2051	-0-	-212	-0-	2051 2		N	N	-0-			-0-
08	2201 N	2027	-0-	-174	-0-	2027 2		N	N	-0-			-0-
09	2070 N	1950	-0-	-120	-0-	1950 2		N	N	-0-			-0-
-----													
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		24	RRCID ->	235475	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	5846 - 6586	
04	5130 X	5031	-0-	-99	-0-	785 1	4246 2	N	N	-0-			-0-
05	5549 X	5359	-0-	-190	-0-	902 1	4457 2	N	N	-0-			-0-
06	5190 X	4932	-0-	-258	-0-	875 1	4057 2	N	N	-0-			-0-
07	5208 X	5182	-0-	-26	-0-	886 1	4296 2	N	N	-0-			-0-
08	5363 X	4838	-0-	-525	-0-	847 1	3991 2	N	N	-0-			-0-
09	5190 X	4758	-0-	-432	-0-	735 1	4023 2	N	N	-0-			-0-
-----													
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	238474	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	5390 - 5936	
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	144 1	1781 2	N	N	-0-			-0-
05	1829 N	1772	-0-	-57	-0-	137 1	1635 2	N	N	-0-			-0-
06	1470 N	1036	-0-	-434	-0-	93 1	943 2	N	N	-0-			-0-
07	1984 N	1168	-0-	-816	-0-	94 1	1074 2	N	N	-0-			-0-
08	1767 N	1504	-0-	-263	-0-	124 1	1380 2	N	N	-0-			-0-
*09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	95 1	1136 2	N	N	-0-			-0-
-----													
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 29	RRCID ->	239711	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5404 - 6020	
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	265 1	1911 2	N	N	-0-			-0-
05	2139 N	2123	-0-	-16	-0-	310 1	1813 2	N	N	-0-			-0-
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	241 1	1937 2	N	N	-0-			-0-
07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	309 1	2095 2	N	N	-0-			-0-
08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	299 1	2009 2	N	N	-0-			-0-
09	2190 N	1890	-0-	-300	-0-	300 1	1590 2	N	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:	26	RRCID ->	243309	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	5458	-	6010
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	2310 N	2212	-0-	-98	-0-	240	1	1972	2	N	-0-	-0-	
05	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	309	1	2158	2	N	-0-	-0-	
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	281	1	1958	2	N	-0-	-0-	
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	310	1	2149	2	N	-0-	-0-	
08	2480 N	2473	-0-	-7	-0-	309	1	2164	2	N	-0-	-0-	
09	2250 N	2057	-0-	-193	-0-	299	1	1758	2	N	-0-	-0-	
-----													
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:	25	RRCID ->	244767	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	5416	-	6564
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-	-0-	
05	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-	-0-	
06	390 N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-	-0-	
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-	-0-	
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-	-0-	
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-	-0-	
-----													
WALTON, W. W.		WELL #:	6	RRCID ->	247822	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5452	-	5840
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
RIVERS, M. L.		WELL #:	9	RRCID ->	248483	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	5412	-	6026
04	3870 X	3615	-0-	-255	-0-	139	1	3476	2	N	-0-	-0-	
05	4030 X	3926	-0-	-104	-0-	221	1	3705	2	N	-0-	-0-	
06	3900 X	3576	-0-	-324	-0-	140	1	3436	2	N	-0-	-0-	
07	4030 X	3790	-0-	-240	-0-	169	1	3621	2	N	-0-	-0-	
08	3937 X	3740	-0-	-197	-0-	221	1	3519	2	N	-0-	-0-	
09	3810 X	3276	-0-	-534	-0-	128	1	3148	2	N	-0-	-0-	
-----													
SCHROEDER, T. S.		WELL #:	6	RRCID ->	255886	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6284	-	6292
04	28552 X	28552	-0-	-0-	-0-	28552	2			N	-0-	-0-	
05	18593 X	18593	-0-	-0-	-0-	18593	2			N	-0-	-0-	
06	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-	-0-	
07	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			N	-0-	-0-	
08	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-	-0-	
*09	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-	-0-	
-----													
KINSEY, E. A.		WELL #:	B 7	RRCID ->	256488	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6611	-	6646
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	-0-	
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-	-0-	
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-	-0-	
07	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-	-0-	
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-	-0-	
09	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-	-0-	
-----													
KINSEY, E. A.		WELL #:	A 8	RRCID ->	260414	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5968	-	6408
04	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-	-0-	
05	4247 X	4004	-0-	-243	-0-	4004	2			N	-0-	-0-	
06	4110 X	3634	-0-	-476	-0-	3634	2			N	-0-	-0-	
07	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-	-0-	
08	3999 X	3375	-0-	-624	-0-	3375	2			N	-0-	-0-	
09	3870 X	3425	-0-	-445	-0-	3425	2			N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545							
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 30		RRCID -> 260418	COMPL. DATE 07/28/2010	TOTAL DEPTH 7215	PERF. 6852 - 6856
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2055 N	2055	-0-	-0-	109 1	1946 2	-0-
05	2291 N	2291	-0-	-0-	147 1	2144 2	-0-
06	2010 N	1708	-0-	-302	18 1	1690 2	-0-
07	2077 N	795	-0-	-1282	146 1	649 2	-0-
08	2077 N	543	-0-	-1534	5 1	538 2	-0-
09	1710 N	696	-0-	-1014	696 2		-0-
-----							
ELLIFF, MABEL		WELL #: A 16		RRCID -> 260486	COMPL. DATE 08/03/2010	TOTAL DEPTH 7180	PERF. 5446 - 6102
04	6720 X	4450	-0-	-2270	120 1	4330 2	-0-
05	6944 X	3077	-0-	-3867	44 1	3033 2	-0-
06	6690 X	2295	-0-	-4395	2295 2		-0-
07	5890 X	3102	-0-	-2788	52 1	3050 2	-0-
08	5425 X	5041	-0-	-384	120 1	4921 2	-0-
*09	4759 X	4759	-0-	-0-	209 1	4550 2	-0-
-----							
RIVERS, M. L.		WELL #: 10		RRCID -> 260487	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH 7185	PERF. 4747 - 6388
04	4368 X	4368	-0-	-0-	326 1	4042 2	-0-
05	5301 X	4268	-0-	-1033	331 1	3937 2	-0-
06	4830 X	3623	-0-	-1207	325 1	3298 2	-0-
07	4991 X	2990	-0-	-2001	241 1	2749 2	-0-
08	4526 X	2050	-0-	-2476	168 1	1882 2	-0-
09	4380 X	1554	-0-	-2826	120 1	1434 2	-0-
-----							
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 261016	COMPL. DATE 03/29/2011	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5370 - 5810
04	1527 N	1527	-0-	-0-	114 1	1413 2	-0-
05	1562 N	1562	-0-	-0-	121 1	1441 2	-0-
06	1418 N	1418	-0-	-0-	127 1	1291 2	-0-
07	1583 N	1583	-0-	-0-	128 1	1455 2	-0-
08	1550 N	1298	-0-	-252	107 1	1191 2	-0-
*09	1434 N	1434	-0-	-0-	110 1	1324 2	-0-
-----							
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 25		RRCID -> 262324	COMPL. DATE 02/21/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5480 - 6022
04	2130 N	2082	-0-	-48	105 1	1977 2	-0-
05	2232 N	2195	-0-	-37	155 1	2040 2	-0-
06	2085 N	2085	-0-	-0-	145 1	1940 2	-0-
07	2166 N	2166	-0-	-0-	155 1	2011 2	-0-
08	2201 N	2157	-0-	-44	149 1	2008 2	-0-
09	2100 N	1945	-0-	-155	139 1	1806 2	-0-
-----							
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 23		RRCID -> 262367	COMPL. DATE 04/12/2011	TOTAL DEPTH 6395	PERF. 5126 - 6006
04	2124 N	2124	-0-	-0-	150 1	1974 2	-0-
05	2455 N	2455	-0-	-0-	155 1	2300 2	-0-
06	2232 N	2232	-0-	-0-	145 1	2087 2	-0-
07	2201 N	1849	-0-	-352	155 1	1694 2	-0-
08	2449 N	1789	-0-	-660	155 1	1634 2	-0-
09	2220 N	1468	-0-	-752	127 1	1341 2	-0-
-----							
KINSEY, E.A.		WELL #: B 8		RRCID -> 278546	COMPL. DATE 03/08/2012	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 6158 - 6476
04	8130 X	-0-	-0-	-8130			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 9	RRCID ->	278569	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6386 - 6424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		919 N	112	-0-	-807	-0-	112 2	N	-0-			-0-
05		217 N	112	-0-	-105	-0-	112 2	N	-0-			-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2	N	-0-			-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			-0-
08		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2	N	-0-			-0-
09		120 N	52	-0-	-68	-0-	52 2	N	-0-			-0-
-----												
PYLE, H. C.		WELL #:		10	RRCID ->	279737	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5837 - 6662	
04		5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-		N	-0-			145
05		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-		N	-0-	145 1		-0-
06		5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-		N	-0-			-0-
07		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
OMEGA ENERGY, LLC		WELL #:		622657	RRCID ->	146578	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	6585	PERF. 6580 - 6583	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		WELL #:		647284	RRCID ->	008896	COMPL. DATE	02/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TALBERT, C. P.		WELL #:		3 C	RRCID ->	008911	COMPL. DATE	02/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2	N	-0-			-0-
05		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2	N	-0-			-0-
06		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2	N	-0-			-0-
07		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2	N	-0-			-0-
08		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2	N	-0-			-0-
09		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TALBERT, C. P.		WELL #:		3 U	RRCID ->	008937	COMPL. DATE	02/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284															
TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A															
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
06		480 N	318	-0-	-162	-0-	301	2	17	9	N	15			15
07		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1095	2	158	9	N	144	145	1	14
08		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1202	2	99	9	N	90			104
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			104
-----															
TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A															
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			-0-
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A															
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A															
04		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1030	2	99	9	N	90	188	1	37
05		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1263	2	110	9	N	100			137
06		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1387	2	80	9	N	73	171	1	39
07		1488 X	1476	-0-	-12	-0-	1410	2	66	9	N	60			99
08		1364 X	1065	-0-	-299	-0-	1010	2	55	9	N	50			149
09		1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			149
-----															
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284		WELL #: 2		RRCID -> 098911	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 9046	PERF. 5256 - 5268
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	110 2	-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		-0-
-----							
TALBERT, C. P.		WELL #: 4		RRCID -> 136179	COMPL. DATE 08/20/1990	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5028 - 5036
04	630 X	468	-0-	-162	-0-	468 2	-0-
05	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	-0-
06	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 2	-0-
07	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	-0-
08	1054 X	665	-0-	-389	-0-	665 2	-0-
09	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-		-0-
-----							
EAST SIDE BLOCK UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 167539	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 6118 - 6282
04	600 N	277	-0-	-323	-0-	270 2	77
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	458 2	88
06	270 N	218	-0-	-52	-0-	196 2	108
07	279 N	28	-0-	-251	-0-	27 2	109
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1002 2	144
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		144
-----							
EAST SIDE BLOCK UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 174048	COMPL. DATE 06/04/1999	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6858 - 6887
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-		-0-
05	155 X	135	-0-	-20	-0-	135 2	-0-
06	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2	-0-
07	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 2	-0-
08	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 2	-0-
09	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-		-0-
-----							
PREMIER MINERALS, INC.		676033					
WINFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 242860	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 7220	PERF. 5246 - 6488
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1046	-0-	1046	-0-	1046 2	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
-----							
WINFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 256684	COMPL. DATE 06/14/2010	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 6508 - 6516
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
REN SERVICES, INC.		701670										
GEE, H. W.		WELL #: 11		RRCID -> 162681		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4068 - 4096				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635										
RIVERS, W. C.		WELL #: 6		RRCID -> 109780		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408				
04		270 N	133	-0-	-137	-0-	133 2	N	-0-			-0-
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-			-0-
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-			-0-
08		217 N	94	-0-	-123	-0-	94 2	N	-0-			-0-
*09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			-0-
-----												
RIVERS, W. C.		WELL #: 3		RRCID -> 184602		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-			-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-
08		527 N	159	-0-	-368	-0-	159 2	N	-0-			-0-
*09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-
-----												
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
WOLTER, R.C.		WELL #: 3		RRCID -> 075583		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2016 - PLUGGED 10/05/16												
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #: F 6 C		RRCID -> 008870		COMPL. DATE 09/04/1943		TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 008921		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245				
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-			-0-
05		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-			-0-
06		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	3498	-0-	398	398	1749 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	3172	-0-	72	470	1586 1	N	-0-			-0-
*09		3000 N	2742	-0-	-258	212	1371 1	N	-0-			-0-



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
RIVERS -A-				WELL #:	2 M	RRCID ->	034651	COMPL. DATE	11/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.				WELL #:	106 C	RRCID ->	036434	COMPL. DATE	07/06/1965	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5419 - 5434	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ELLIFF, J. S., ET AL				WELL #:	12	RRCID ->	040737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	5584 - 6396	
04	1020 N	857	-0-	-163	-0-	857	3			N	-0-			-0-
05	1023 N	964	-0-	-59	-0-	964	3			N	-0-			-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			-0-
*09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-			-0-
-----														
ELLIFF, J. S., ET AL				WELL #:	9	RRCID ->	043423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	5229 - 5680	
04	3000 N	1463	-0-	-1537	15825	1463	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	1537	-0-	-1563	14262	1537	3			N	-0-			-0-
06	15771 X	1509	-0-	-14262	-0-	1509	3			N	-0-			-0-
07	2108 X	1485	-0-	-623	-0-	1485	3			N	-0-			-0-
08	2108 X	1468	-0-	-640	-0-	1468	3			N	-0-			-0-
09	1500 X	1432	-0-	-68	-0-	1432	3			N	-0-			-0-
-----														
ELLIFF, J. S., ETAL				WELL #:	13	RRCID ->	046624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5262 - 5818	
04	780 N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-			-0-
05	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-			-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
07	806 N	706	-0-	-100	-0-	706	3			N	-0-			-0-
08	775 N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-			-0-
09	750 N	623	-0-	-127	-0-	623	3			N	-0-			-0-
-----														
INGRAM, DONALD				WELL #:	4	RRCID ->	051076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	5446 - 6230	
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-			-0-
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-			-0-
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-			-0-
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-			-0-
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-			-0-
*09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978										TOTAL DEPTH	6476	PERF.	6118 -	6160		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981										TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6170 -	6180		
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-					-0-
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-					-0-
06	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	-0-	1501	3		N	-0-					-0-
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	3		N	-0-					-0-
08	1705 N	1532	-0-	-173	-0-	-0-	1532	3		N	-0-					-0-
09	1500 N	1396	-0-	-104	-0-	-0-	1396	3		N	-0-					-0-
-----																
INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5348 -	5676		
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-					-0-
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	2096	3		N	-0-					-0-
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-					-0-
07	1922 N	1182	-0-	-740	-0-	-0-	1182	3		N	-0-					-0-
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1946	3		N	-0-					-0-
*09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	2134	3		N	-0-					-0-
-----																
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996										TOTAL DEPTH	9505	PERF.	5497 -	5501		
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-					-0-
05	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	-0-	1144	3		N	-0-					-0-
06	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	-0-	1104	3		N	-0-					-0-
07	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	-0-	1150	3		N	-0-					-0-
08	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	-0-	1134	3		N	-0-					-0-
09	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	-0-	1026	3		N	-0-					-0-
-----																
RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988										TOTAL DEPTH	6963	PERF.	6608 -	6628		
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	-0-	7	1	330	3	N	-0-				-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	-0-	5	1	332	3	N	-0-				-0-
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-				-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	313	3	N	-0-				-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	318	3	N	-0-				-0-
*09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	308	3	N	-0-				-0-
-----																
ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988										TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6086 -	6098		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
RIVERS -B-		WELL #:		5		RRCID -> 129131		COMPL. DATE		N/A					
		TOTAL DEPTH		7860		PERF.		5220		- 6499					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156	1	3	3	N	-0-			-0-	
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	1	2	3	N	-0-			-0-	
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	181	1	9	3	N	-0-			-0-	
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	198	1	198	3	N	-0-			-0-	
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	233	1	233	3	N	-0-			-0-	
*09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	231	1	231	3	N	-0-			-0-	
-----															
ELLIFF, J.S.		WELL #:		24 D		RRCID -> 131671		COMPL. DATE		02/29/1988		TOTAL DEPTH		7944 PERF. 5616 - 5684	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-	
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-	
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-	
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-	
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			-0-	
-----															
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		31 D		RRCID -> 131701		COMPL. DATE		07/21/1989		TOTAL DEPTH		8073 PERF. 5658 - 5701	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
RIVERS -A-		WELL #:		20 F		RRCID -> 133156		COMPL. DATE		09/06/1989		TOTAL DEPTH		7379 PERF. 6060 - 6080	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		29 D		RRCID -> 133940		COMPL. DATE		01/16/1990		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 5645 - 5720	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
INGRAM, DONALD		WELL #:		15		RRCID -> 135455		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7500 PERF. 6508 - 6546	
04	2190 N	1789	-0-	-401	-0-	1789	3			N	-0-			-0-	
05	2263 N	1624	-0-	-639	-0-	1624	3			N	-0-			-0-	
06	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	1706	3			N	-0-			-0-	
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-			-0-	
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-			-0-	
09	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	1706	3			N	-0-			-0-	
-----															
DRISCOLL-ELLIFF		WELL #:		1		RRCID -> 135646		COMPL. DATE		03/14/1990		TOTAL DEPTH		7752 PERF. 5945 - 5965	
04	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1278	3			N	-0-			-0-	
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			-0-	
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-			-0-	
07	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-			-0-	
08	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275	3			N	-0-			-0-	
09	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	1193	3			N	-0-			-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		4	RRCID ->	135913	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4553 -	4558
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			-0-
05	403 N	353	-0-	-50	-0-	353 3		N	-0-			-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-
07	775 N	522	-0-	-253	-0-	522 3		N	-0-			-0-
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-			-0-
09	660 N	625	-0-	-35	-0-	625 3		N	-0-			-0-
-----												
ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	137296	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 5926 -	6080
04	2010 N	1973	-0-	-37	-0-	1973 3		N	-0-			-0-
05	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	1995 3		N	-0-			-0-
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
07	2046 N	1835	-0-	-211	-0-	1835 3		N	-0-			-0-
08	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	1978 3		N	-0-			-0-
*09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3		N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		27 D	RRCID ->	137699	COMPL. DATE	02/14/1991	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 6374 -	6404
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-			-0-
05	651 N	641	-0-	-10	-0-	641 3		N	-0-			-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-			-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			-0-
09	660 N	653	-0-	-7	-0-	653 3		N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		2 H	RRCID ->	138135	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6668	PERF. 4782 -	4796
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WOLTER, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	140341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5196 -	5550
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
*09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
-----												
RIVERS -A-		WELL #:		18 D	RRCID ->	140589	COMPL. DATE	12/10/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5806 -	5878
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	5 1	254 3	N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	4 1	254 3	N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11 1	236 3	N	-0-			-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	216 1	216 3	N	-0-			-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	236 1	236 3	N	-0-			-0-
*09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	237 1	237 3	N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		40 D	RRCID ->	142028	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5546 -	5676
04	390 N	236	-0-	-154	-0-	236 3		N	-0-			-0-
05	341 N	269	-0-	-72	-0-	269 3		N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
*09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
INGRAM, DONALD		WELL #:		14	RRCID ->	142513	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5196 - 5202
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3	N	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
09	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	3	N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		32 F	RRCID ->	142606	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5634 - 5674
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
INGRAM, DONALD		WELL #:		17	RRCID ->	143765	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4762 - 4812
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #:		7	RRCID ->	144551	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	3860 - 4140
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		5-F	RRCID ->	147315	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	5870 - 5890
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3	N	-0-			-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	3	N	-0-			-0-
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3	N	-0-			-0-
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3	N	-0-			-0-
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	3	N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		41	RRCID ->	151253	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5724 - 6556
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3	N	-0-			-0-
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3	N	-0-			-0-
07	1891 N	1598	-0-	-293	-0-	1598	3	N	-0-			-0-
08	1798 N	1607	-0-	-191	-0-	1607	3	N	-0-			-0-
09	1680 N	1513	-0-	-167	-0-	1513	3	N	-0-			-0-
-----												
TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		10	RRCID ->	152424	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7126 - 7148
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-			-0-
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-			-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			-0-
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	783	1	783	3	N		-0-
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	786	1	786	3	N		-0-
*09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	743	1	743	3	N		-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		43	RRCID ->	152425	COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6222 - 6892
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		N	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		45	RRCID ->	152504	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6880 - 6895
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
07	372 N	318	-0-	-54	-0-	318 3		N	-0-			-0-
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	-0-			-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 3		N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		44D	RRCID ->	152997	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5613 - 6118
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 3		N	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3		N	-0-			-0-
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3		N	-0-			-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396 3		N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	153156	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6360 - 6386
04	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3		N	-0-			-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3		N	-0-			-0-
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
08	1178 N	623	-0-	-555	-0-	623 3		N	-0-			-0-
09	1140 N	766	-0-	-374	-0-	766 3		N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		46	RRCID ->	153429	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
04	780 N	474	-0-	-306	-0-	474 3		N	-0-			-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	456 3		N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		48	RRCID ->	153430	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7114 - 7134
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	175 3		N	-0-			-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-			-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		N	-0-			-0-
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 3		N	-0-			-0-
08	186 N	25	-0-	-161	-0-	25 3		N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		47	RRCID ->	153482	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6949 - 6964
04	1050 N	612	-0-	-438	-0-	612 3		N	-0-			-0-
05	992 N	554	-0-	-438	-0-	554 3		N	-0-			-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
07	620 N	544	-0-	-76	-0-	544 3		N	-0-			-0-
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 3		N	-0-			-0-
*09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
ANDERSON, W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	175985	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6646 - 7500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 3		N	-0-			-0-
05		2542 N	2450	-0-	-92	-0-	2450 3		N	-0-			-0-
06		2250 N	2163	-0-	-87	-0-	2163 3		N	-0-			-0-
07		2542 N	2455	-0-	-87	-0-	2455 3		N	-0-			-0-
08		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3		N	-0-			-0-
*09		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 3		N	-0-			-0-
-----													
ELLIFF, J. S. ETAL				WELL #:	52	RRCID ->	179108	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	6138 - 7364
04		540 N	524	-0-	-16	-0-	524 3		N	-0-			-0-
05		558 N	537	-0-	-21	-0-	537 3		N	-0-			-0-
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-
*09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
-----													
TEXON ROYALTY B				WELL #:	11	RRCID ->	179110	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6822 - 7048
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			-0-
07		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	581 1	581 3	N	-0-			-0-
08		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	581 1	581 3	N	-0-			-0-
*09		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	549 1	549 3	N	-0-			-0-
-----													
RIVERS "B"				WELL #:	24	RRCID ->	181042	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	5534 - 5634
04		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	59 1	2887 3	N	-0-			-0-
05		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	46 1	2920 3	N	-0-			-0-
06		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	130 1	2750 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	5686	-0-	2586	-0-	2843 1	2843 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	5696	-0-	2596	-0-	5182 1	2848 3	N	-0-			-0-
*09		3000 N	5470	-0-	2470	-0-	7652 1	2735 3	N	-0-			-0-
-----													
TEXON ROYALTY				WELL #:	9	RRCID ->	181142	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6182 - 6210
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	16 1	610 3	N	-0-			-0-
05		651 N	650	-0-	-1	-0-	9 1	641 3	N	-0-			-0-
06		630 N	618	-0-	-12	-0-	13 1	605 3	N	-0-			-0-
07		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	604 1	604 3	N	-0-			-0-
08		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	569 1	569 3	N	-0-			-0-
*09		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	581 1	581 3	N	-0-			-0-
-----													
WARDNER, G. P.				WELL #:	300	RRCID ->	181369	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5580 - 6855
04		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	90 1	3508 3	N	-0-			-0-
05		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	51 1	3608 3	N	-0-			-0-
06		3510 X	3496	-0-	-14	-0-	75 1	3421 3	N	-0-			-0-
07		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	3469 1	3469 3	N	-0-			-0-
08		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	3496 1	3496 3	N	-0-			-0-
*09		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	3386 1	3386 3	N	-0-			-0-
-----													
TEXON ROYALTY				WELL #:	10	RRCID ->	181696	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	6366 - 6612
04		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	82 1	3197 3	N	-0-			-0-
05		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	48 1	3442 3	N	-0-			-0-
06		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	70 1	3203 3	N	-0-			-0-
07		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	3139 1	3139 3	N	-0-			-0-
08		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	3466 1	3466 3	N	-0-			-0-
*09		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	3369 1	3369 3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		60	RRCID ->	181743	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6996 - 7010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		2160 N	2141	-0-	-19	-0-	2141 3			N	-0-		-0-
05		2232 N	2173	-0-	-59	-0-	2173 3			N	-0-		-0-
06		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3			N	-0-		-0-
07		2201 N	2119	-0-	-82	-0-	2119 3			N	-0-		-0-
08		2170 N	2099	-0-	-71	-0-	2099 3			N	-0-		-0-
09		2130 N	1994	-0-	-136	-0-	1994 3			N	-0-		-0-
-----													
RIVERS "C"		WELL #:		7	RRCID ->	181800	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	5929	PERF.	5686 - 5723	
04		240 N	206	-0-	-34	-0-	206 3			N	-0-		-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-		-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-		-0-
07		217 N	87	-0-	-130	-0-	87 3			N	-0-		-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
-----													
TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		12	RRCID ->	181836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5790 - 6946	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		13	RRCID ->	182210	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	3860 - 4260	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
U.C.L.I.		WELL #:		18	RRCID ->	182706	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5176 - 5180	
04		300 N	271	-0-	-29	-0-	7 1	264 3		N	-0-		-0-
05		279 N	274	-0-	-5	-0-	4 1	270 3		N	-0-		-0-
06		270 N	171	-0-	-99	-0-	4 1	167 3		N	-0-		-0-
07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	268 1	268 3		N	-0-		-0-
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	264 1	264 3		N	-0-		-0-
*09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	254 1	254 3		N	-0-		-0-
-----													
U.C.L.I.		WELL #:		17	RRCID ->	183969	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4746 - 4772	
04		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	91 1	3539 3		N	-0-		-0-
05		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	51 1	3633 3		N	-0-		-0-
06		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	71 1	3235 3		N	-0-		-0-
07		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	3257 1	3257 3		N	-0-		-0-
08		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	3341 1	3341 3		N	-0-		-0-
*09		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	3227 1	3227 3		N	-0-		-0-
-----													
WOFFORD, BUSH		WELL #:		A 4	RRCID ->	184804	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6548 - 6716	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		65	RRCID ->	204104	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 4984 - 6896	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	8670 X	7720	-0-	-950	-0-	7720	3	N	-0-			-0-
05	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	3	N	-0-			-0-
06	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	3	N	-0-			-0-
07	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	3	N	-0-			-0-
08	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	3	N	-0-			-0-
*09	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	3	N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		66	RRCID ->	204439	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7018	PERF. 6322 - 6898	
04	1890 N	1748	-0-	-142	-0-	1748	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	1817	3	N	-0-			-0-
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	N	-0-			-0-
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3	N	-0-			-0-
08	1829 N	1795	-0-	-34	-0-	1795	3	N	-0-			-0-
09	1770 N	1726	-0-	-44	-0-	1726	3	N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		64	RRCID ->	204568	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6996	PERF. 6334 - 6398	
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3	N	-0-			-0-
05	2263 N	2229	-0-	-34	-0-	2229	3	N	-0-			-0-
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3	N	-0-			-0-
07	2263 N	2163	-0-	-100	-0-	2163	3	N	-0-			-0-
08	2232 N	2148	-0-	-84	-0-	2148	3	N	-0-			-0-
09	2160 N	2046	-0-	-114	-0-	2046	3	N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		67	RRCID ->	206920	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7031	PERF. 5104 - 6888	
04	1830 X	1047	-0-	-783	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
05	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3	N	-0-			-0-
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3	N	-0-			-0-
07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3	N	-0-			-0-
08	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3	N	-0-			-0-
*09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3	N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	208790	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 4804 - 5780	
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3	N	-0-			-0-
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3	N	-0-			-0-
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3	N	-0-			-0-
07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3	N	-0-			-0-
08	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3	N	-0-			-0-
*09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3	N	-0-			-0-
-----												
RIVERS A		WELL #:		A 27	RRCID ->	221554	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	7178	PERF. 6754 - 6774	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF J.S.		WELL #:		54	RRCID ->	226863	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5544 - 5679	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	3	N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
09	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		6030 X	6017	-0-	-13	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
05		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
06		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
07		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
08		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
*09		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			N	-0-					-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212																	
04		510 N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05		527 N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06		480 N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07		496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706																	
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925 CRITZ WELL #: 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					212
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					214
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					216
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					218

AGUA DULCE (GERHARDT)		00832 192		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
LINN OPERATING, INC.		501545								
TALBERT, C. P.		WELL #: 15 F		RRCID -> 070350		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TALBERT C.P.		WELL #: 17 D		RRCID -> 075366		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A		
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TALBERT, C. P.		WELL #: 13 U		RRCID -> 091489		COMPL. DATE 07/22/1980		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
AGUA DULCE (LAMB)		00832 235		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
HERRMANN-LISKA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 280320		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6640 - 6644		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	48212		N	NO RPT		121
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	48212		N	NO RPT		121
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	48212		N	NO RPT		121
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	48212		N	NO RPT		121
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	48212		N	NO RPT		121
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	48212		N	NO RPT		121
-----										
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
DIX, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 077535		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
AGUA DULCE (LAMB A)		00832 240		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124								
HERRMANN-LISKA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215434		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6744 - 6748		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
-----										
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009										

AGUA DULCE (RIVERS)		00832 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
CHICAGO LAND BANK		WELL #: 1		RRCID -> 078747		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050 N	926	-0-	-124	-0-	926 2		N	-0-			-0-
05	1395 N	617	-0-	-778	-0-	617 2		N	-0-			-0-
06	990 N	890	-0-	-100	-0-	890 2		N	-0-			-0-
07	961 N	903	-0-	-58	-0-	903 2		N	-0-			-0-
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
*09	900 N	696	-0-	-204	-0-	696 2		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)		00832 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		501545										
WALTON, W. W.		WELL #: 1B		RRCID -> 140866		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #: 8-F		RRCID -> 150231		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYLE, H. C.		WELL #: 9		RRCID -> 228460		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (STONE 6800)		00832 388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
DIX, THOMAS		WELL #: 9		RRCID -> 117588		COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
C.B. PRODUCTION		119905										
MASONIC PURL		WELL #: 1		RRCID -> 124109		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624				
04	840 N	817	-0-	-23	-0-	817 2		N	-0-			96
05	868 N	744	-0-	-124	-0-	744 2		N	-0-			96
06	810 N	649	-0-	-161	-0-	649 2		N	-0-			96
07	837 N	500	-0-	-337	-0-	500 2		N	-0-			96
08	744 N	363	-0-	-381	-0-	363 2		N	-0-			96
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			96

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545  
 DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588

04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
06	1710 N	822	-0-	-888	-0-	822	2			N	-0-			-0-
07	1364 N	861	-0-	-503	-0-	861	2			N	-0-			-0-
08	1116 N	779	-0-	-337	-0-	779	2			N	-0-			-0-
09	810 N	677	-0-	-133	-0-	677	2			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
09	960 N	617	-0-	-343	-0-	617	2			N	-0-			-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005										TOTAL DEPTH	8638	PERF. 7554 - 7602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981										TOTAL DEPTH	9110	PERF. 7757 - 7798	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981										TOTAL DEPTH	9112	PERF. 8041 - 8053	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8050 - 8060	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WALTON, IRENE R. WELL #: B 4 D RRCID -> 137292 COMPL. DATE 01/09/1991										TOTAL DEPTH	8340	PERF. 8052 - 8057	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WALTON, W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990										TOTAL DEPTH	9117	PERF. 8187 - 8220	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7390 - 7529	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
WALTON, IRENE		WELL #:		B 5	RRCID ->	139255	COMPL. DATE	07/12/1991	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 8022 - 8040				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	10 X	1	-0-	-9	-0-		1 2			N	-0-			-0-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	3	-0-	3	3		3 2			N	-0-			-0-
-----														
TALBERT, C. P.		WELL #:		20	RRCID ->	148191	COMPL. DATE	02/02/1994	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7686 - 7694				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
INGRAM, J.C.		WELL #:		A 5 D	RRCID ->	151033	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	7867 PERF. 7704 - 7714				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 25	RRCID ->	232667	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8150 - 8162				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 28	RRCID ->	239715	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 8038 - 8052				
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
05	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-			-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
07	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-			-0-
08	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-			-0-
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-			-0-
-----														
WALTON, IRENE		WELL #:		B 8	RRCID ->	242204	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8084 - 8096				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
FULLER				WELL #: 1	RRCID -> 225615	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7904	- 7910					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PANTERA ENERGY COMPANY				638486										
MILLER				WELL #: 1	RRCID -> 180334	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8720	- 8842					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284										
DIX, THOMAS				WELL #: 3	RRCID -> 053665	COMPL. DATE 10/15/1972	TOTAL DEPTH 8515	PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TALBERT, C.P.				WELL #: 8	RRCID -> 061807	COMPL. DATE 05/04/1975	TOTAL DEPTH 8503	PERF. N/A						
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2				N	-0-			-0-
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2				N	-0-			-0-
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2				N	-0-			-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2				N	-0-			-0-
08	1519 N	966	-0-	-553	-0-	966 2				N	-0-			-0-
09	1140 N NO RPT		-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EAST SIDE BLOCK UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 082838	COMPL. DATE 06/03/1979	TOTAL DEPTH 8267	PERF. 8042	- 8098					
04	300 N	125	-0-	-175	-0-	122 2	3 9	Y	3					45
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	630 2	17 9	Y	15					60
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	318 2	8 9	Y	7					67
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-					67
08	651 N	211	-0-	-440	-0-	205 2	6 9	Y	5					72
09	330 N NO RPT		-0-	-330	-0-			Y	NO RPT					72
-----														
EAST SIDE BLOCK UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 091482	COMPL. DATE 12/22/1980	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7548	- 7585					
04	690 N	179	-0-	-511	-0-	168 2	11 9	Y	10					68
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	Y	1					69
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-					69
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-					69
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					69
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					69



-----												
AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284												
BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-		47
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-		47
06		390 N	259	-0-	-131	-0-	259 2		Y	-0-		47
07		403 N	311	-0-	-92	-0-	311 2		Y	-0-		47
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-		47
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		47
-----												
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083												
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
06		120 X	90	-0-	-30	-0-	90 2		Y	-0-		-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08		166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-		-0-
09		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124												
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
-----												
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321												
RIVERS / PERRY, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193614 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8684 - 9617												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460												
04		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	58 1	2874 3	N	-0-		-0-
05		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	46 1	2919 3	N	-0-		-0-
06		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	128 1	2707 3	N	-0-		-0-
07		3100 N	5424	-0-	2324	2324	2712 1	2712 3	N	-0-		-0-
08		3100 N	5612	-0-	2512	4836	2806 1	2806 3	N	-0-		-0-
*09		3000 N	5358	-0-	2358	7194	2679 1	2679 3	N	-0-		-0-



AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478													
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		9720 X	8614	-0-	-1106	-0-	700 1	7736 2	N	162			272
							178 9						
05		9486 X	8836	-0-	-650	-0-	712 1	8040 2	N	76	183 1		165
							84 9						
06		9180 X	7568	-0-	-1612	-0-	684 1	6839 2	N	41			206
							45 9						
07		9486 X	5779	-0-	-3707	-0-	665 1	5007 2	N	97	181 1		122
							107 9						
08		9300 X	8914	-0-	-386	-0-	703 1	8145 2	N	60			182
							66 9						
09		8610 X	5108	-0-	-3502	-0-	539 1	4523 2	N	42			224
							46 9						
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574													
04		4590 X	3087	-0-	-1503	-0-	954 1	2060 2	N	66			195
							73 9						
05		4092 X	3803	-0-	-289	-0-	1042 1	2685 2	N	69			264
							76 9						
06		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	1051 1	2532 2	N	57	188 1		133
							63 9						
07		3565 X	2694	-0-	-871	-0-	748 1	1813 2	N	121			254
							133 9						
08		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	1155 1	3429 2	N	92	181 1		165
							101 9						
09		3690 X	2900	-0-	-790	-0-	875 1	1968 2	N	52			217
							57 9						
OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219													
04		1860 X	1229	-0-	-631	-0-	679 1	550 2	N	-0-			132
05		1922 X	1604	-0-	-318	-0-	712 1	892 2	N	-0-			132
06		1860 X	1583	-0-	-277	-0-	668 1	915 2	N	-0-			132
07		1271 N	1101	-0-	-170	-0-	533 1	568 2	N	-0-			132
08		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	774 1	981 2	N	-0-			132
09		1590 N	1212	-0-	-378	-0-	627 1	585 2	N	-0-			132
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888													
04		3660 X	3473	-0-	-187	-0-	1076 1	2397 2	N	-0-			79
05		4030 X	3838	-0-	-192	-0-	1068 1	2770 2	N	-0-			79
06		3900 X	3352	-0-	-548	-0-	994 1	2358 2	N	-0-			79
07		4030 X	3106	-0-	-924	-0-	885 1	2221 2	N	-0-			79
08		4030 X	3691	-0-	-339	-0-	963 1	2728 2	N	-0-			79
09		3720 X	3669	-0-	-51	-0-	1086 1	2583 2	N	-0-			79

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72		
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72		
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72		
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72		
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72		
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16														
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85		
BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44		
MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432														
04		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	-0-	661	1	1433	2	N	67	231
								74	9					
05		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	658	2	N	57	184 1
								63	9					
06		390 N	284	-0-	-106	-0-	-0-	217	1	20	2	N	43	147
								47	9					
07		1209 N	216	-0-	-993	-0-	-0-	165	1	9	2	N	38	185
								42	9					
08		1147 N	324	-0-	-823	-0-	-0-	217	1	1	2	N	96	174 1
								106	9					
09		270 N	241	-0-	-29	-0-	-0-	201	1	5	2	N	32	139
								35	9					
WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92		

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478												
BURNETT, ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 218793	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9575 -	9584				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	324	1	133	2	N	12	196				
05	868 N	616	-0-	-252	-0-	13	9	356	1	250	2	N	9	205		
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	10	9	381	1	341	2	N	-0-	205		
07	496 N	446	-0-	-50	-0-	278	1	166	2	N	2	207				
08	620 N	472	-0-	-148	-0-	2	9	301	1	148	2	N	21	228		
09	720 N	605	-0-	-115	-0-	23	9	370	1	233	2	N	2	230		
						2	9									
XTO ENERGY INC.		945936														
BERRYMAN, ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172812	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8680 -	8950				
04	2610 X	2068	-0-	-542	-0-	143	1	1882	3	Y	39	45	1	47		
05	DLQ G-10	2592	-0-	2592	2592	43	9	180	1	2345	3	Y	61	40	1	68
06	DLQ G-10	2450	-0-	2450	5042	67	9	162	1	2255	3	Y	30	77	1	21
07	DLQ G-10	1987	-0-	1987	7029	33	9	146	1	1811	3	Y	27			48
08	DLQ G-10	2556	-0-	2556	9585	30	9	191	1	2298	3	Y	61	76	1	33
*09	2900 N	2232	-0-	-668	8917	67	9	185	1	2021	3	Y	24			57
						26	9									
KAMPFENKEL, ET AL G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 174485	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9214 -	9542				
04	150 N	40	-0-	-110	-0-	3	1	37	3	N	-0-			85		
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-			85		
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	3	N	-0-			85		
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-			85		
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-			85		
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-			85		
BERRYMAN ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 175113	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8870 -	10701				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
BERRYMAN, ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 175748	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8278 -	9414				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		



AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748																		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406																		
04		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2010	3	N	17					70
								19	9									
05		1860 N	1587	-0-	-273	-0-	-0-	113	1	1466	3	N	7					77
								8	9									
06		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2079	3	N	10					87
								11	9									
07		1860 N	1571	-0-	-289	-0-	-0-	117	1	1451	3	N	3					90
								3	9									
08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2019	3	N	69					159
								76	9									
*09		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	1891	3	N	23					182
								25	9									
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256																		
04		2640 X	2622	-0-	-18	-0-	-0-	177	1	2325	3	Y	109	103	1			122
								120	9									
05		DLQ G-10	2722	-0-	2722	2722	2722	180	1	2342	3	Y	182	109	1			195
								200	9									
06		DLQ G-10	2489	-0-	2489	5211	5211	160	1	2228	3	Y	92	224	1			63
								101	9									
07		DLQ G-10	1768	-0-	1768	6979	6979	125	1	1555	3	Y	80					143
								88	9									
08		DLQ G-10	2709	-0-	2709	9688	9688	193	1	2316	3	Y	182	227	1			98
								200	9									
*09		11978 X	2290	-0-	-9688	-0-	-0-	185	1	2026	3	Y	72					170
								79	9									
AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																		
LINN OPERATING, INC. 501545																		
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1035	2	171	9	N	155	164	1		13
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1278	2	99	9	N	90				103
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1226	2	97	9	N	88	167	1		24
07	1240 N	480	-0-	-760	-0-	480	2			N	-0-	24	1		-0-
08	1240 N	380	-0-	-860	-0-	380	2			N	-0-				-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT				-0-

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

04	2160 #	633	-0-	-1527	-0-	633	3			N	-0-				-0-
05	2232 #	225	-0-	-2007	-0-	225	3			N	-0-				-0-
06	630 #	222	-0-	-408	-0-	222	3			N	-0-				-0-
07	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-				-0-
08	651 #	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-				-0-
09	630 #	535	-0-	-95	-0-	535	3			N	-0-				-0-

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

04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	63	1	402	2	N	-0-				-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	125	1	467	2	N	-0-				-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	117	1	404	2	N	-0-				-0-
07	496 N	285	-0-	-211	-0-	75	1	210	2	N	-0-				-0-
08	589 N	484	-0-	-105	-0-	101	1	383	2	N	-0-				-0-
*09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	121	1	551	2	N	-0-				-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



AGUA DULCE (7000-K)		00832 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. KOENING		647284		WELL #: 2		RRCID -> 085996		COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

AGUA DULCE (7150 SAND)		00832 870		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC. DRISCOLL, CLARA		501545		WELL #: A 5 L		RRCID -> 108561		COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

AGUA DULCE (7400)		00832 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC. WALTON, IRENE		501545		WELL #: B 7 D		RRCID -> 149054		COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7469 - 7475				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

AGUA DULCE (8200)		00832 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC. WALTON, IRENE		501545		WELL #: B 5 D		RRCID -> 095514		COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8105 - 8116				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

AGUA DULCE (8400)		00832 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. SCHULZE, HERBERT K. ET AL		411736		WELL #: 1		RRCID -> 174488		COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456					
04	T. A.	1023	-0-	1023	4054	140	1	883	2	Y	-0-	57 1	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4054					Y	-0-		-0-
06	4054 X	-0-	-0-	-4054	-0-					Y	-0-		-0-
07	1736 X	245	-0-	-1491	-0-	64	1	181	2	Y	-0-		-0-
08	1426 X	944	-0-	-482	-0-	198	1	746	2	Y	-0-		-0-
*09	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	198	1	903	2	Y	-0-		-0-

  

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TALBERT, C. P.		WELL #: 11 C		RRCID -> 071588		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	701	-0-	701	3711	96	1	605	2	Y	-0-			179
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3711					Y	-0-			179
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	711					Y	-0-			179
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			179
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			179
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	Y	-0-			179

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

04	T. A.	467	-0-	467	840	64	1	403	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	601	-0-	601	1441	127	1	474	2	Y	-0-			-0-
06	1649 N	208	-0-	-1441	-0-	47	1	161	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	363	-0-	-133	-0-	95	1	268	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	191	-0-	-398	-0-	40	1	151	2	Y	-0-			-0-
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	99	1	452	2	Y	-0-			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
07	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-			-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (8700)		00832 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736														
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 077742		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 182734		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844								
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	64	1	402	2	N	-0-				-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	126	1	468	2	N	-0-				-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	117	1	404	2	N	-0-				-0-
07	496	N	285	-0-	-211	-0-	75	1	210	2	N	-0-				-0-
08	589	N	486	-0-	-103	-0-	102	1	384	2	N	-0-				-0-
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	121	1	551	2	N	-0-				-0-
-----																
AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)		00834 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
LINN OPERATING, INC.		501545														
ELLIFF, JOHN J., MRS.		WELL #: 15 T		RRCID -> 035555		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PYLE, H. C.		WELL #: 3		RRCID -> 037107		COMPL. DATE 05/13/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PYLE, H. C.		WELL #: 5 U		RRCID -> 039573		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A								
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FEE 687		WELL #: 2 L		RRCID -> 045415		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO)		00834 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
HARPER HEFTE, INC.		357865												
YARBOROUGH		WELL #: 3		RRCID -> 277380		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6500 - 6503				
04	4890 #	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-			119
05	3069 #	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			119
06	630	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			119
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119

AGUA DULCE, NORTH (6750)		00834 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
HARPER HEFTE, INC.		357865												
YARBOROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 280147		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6717 - 6720				
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	9302	9302	-0-	-0-	-0-	9079	2	223	9	N	203	103	1	75 8 25
06	12600	9603	-0-	-2997	-0-	9435	2	168	9	Y	153	29	8	149
07	13020	10003	-0-	-3017	-0-	9742	2	261	9	Y	237	170	1	49 8 167
08	13020	9830	-0-	-3190	-0-	9571	2	259	9	Y	235	166	1	236
09	12600	10771	-0-	-1829	-0-	10395	2	376	9	Y	342	339	1	239

AGUA DULCE, NORTH (7100 SAND)		00834 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
HARPER HEFTE, INC.		357865												
YARBOROUGH		WELL #: 2		RRCID -> 247269		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7080 - 7084				
04	2430 #	1979	-0-	-451	-0-	150	1	1826	2	Y	3	9	1	69
05	2815 R	2815	-0-	-0-	-0-	150	1	2657	2	Y	7	9	1	67
06	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	150	1	2301	2	Y	7			74
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	150	1	2144	2	Y	10	9	1	75
08	2170 N	1567	-0-	-603	-0-	150	1	1389	2	Y	25	9	1	12 8 79
09	2100 N	1605	-0-	-495	-0-	150	1	1422	2	Y	30	11	1	19 8 79

AGUA FUEGO (LOBO)		00842 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
RICOCHET ENERGY, INC.		710549												
BONUGLI, H. P.		WELL #:		RRCID -> 114837		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10499 - 10514				
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2011														

OIL AND GAS DIVISION

-----														
AGUA PRIETA (QUEEN CITY)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
IBARRA, ANTONIO, ET AL														
00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
263701														
WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
04		4440 X	3860	-0-	-580	-0-	292 1	3470 2		Y	89	153 1		155
							98 9							
05		5456 X	4386	-0-	-1070	-0-	328 1	3942 2		Y	105			260
							116 9							
06		5280 X	3957	-0-	-1323	-0-	328 1	3542 2		Y	79	157 1		182
							87 9							
07		5456 X	4247	-0-	-1209	-0-	339 1	3824 2		Y	76			258
							84 9							
08		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	399 1	4278 2		Y	80	146 1		192
							88 9							
09		4230 X	4148	-0-	-82	-0-	350 1	3704 2		Y	85			277
							94 9							
-----														
LA JOLLA-PARR														
WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756														
04		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	131 1	1554 2		Y	10	4 1	2 8	199
							11 9							
05		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	125 1	1502 2		Y	9	3 8		205
							10 9							
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	129 1	1393 2		Y	4	5 1		204
							4 9							
07		1767 N	1577	-0-	-190	-0-	128 1	1447 2		Y	2			206
							2 9							
08		1643 N	1266	-0-	-377	-0-	108 1	1158 2		Y	-0-	3 1		203
							112 1	1185 2		Y	1			204
09		1530 N	1298	-0-	-232	-0-	1 9							
-----														
AGUA PRIETA (3265)														
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.														
GARCIA, ANNIE MARIE														
00849 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
848007														
WELL #: RRCID -> 190664 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3220 - 3225														
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012														
-----														
AGUA ROJA (LOBO)														
AMDSJ2 LLC														
E. G. RANCH, LTD.														
00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB														
016927														
WELL #: 1R RRCID -> 168394 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
AGUAS CALIENTES (LOBO 1)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
WRIGHT, L. A. UNIT														
00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
169313														
WELL #: 1 RRCID -> 118011 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5787 - 5867														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1)		//CONT.// 00855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313		WELL #: 5		RRCID -> 127865		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5702 - 5738	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		300 N	162	-0-	-138	-0-	37 1	124 3	Y	1		7	
							1 9						
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	97 1	326 3	Y	4		11	
							4 9						
06		450 N	370	-0-	-80	-0-	89 1	279 3	Y	2		13	
							2 9						
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	88 1	271 3	Y	5	11 1	7	
							6 9						
08		434 N	358	-0-	-76	-0-	92 1	265 3	Y	1		8	
							1 9						
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		8	
-----													
RICHTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140863		COMPL. DATE 02/05/1992		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6107 - 6152			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147036		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5790 - 5920			
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	195 1	656 3	Y	4		14	
							4 9						
05		891 N	891	-0-	-0-	-0-	203 1	682 3	Y	5		19	
							6 9						
06		840 N	831	-0-	-9	-0-	201 1	628 3	Y	2		21	
							2 9						
07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	224 1	690 3	Y	4	17 1	8	
							4 9						
08		938 N	938	-0-	-0-	-0-	242 1	695 3	Y	1		9	
							1 9						
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		9	
-----													
AGUILARES (ZONE 1)		00877 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
MCGUFFIN, JOE JR.		549892		WELL #: 1		RRCID -> 076111		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 7120		PERF. N/A	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		252	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		252	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		252	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		252	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		252	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		252	
-----													
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
WALKER, MAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 009136		COMPL. DATE 04/09/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

AGUILARES (ZONE 2)		00877 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057										
WALKER, MAY		WELL #: 2 T		RRCID -> 009140		COMPL. DATE 04/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 4)		00877 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627										
WALKER, MAY		WELL #: 1		RRCID -> 051801		COMPL. DATE 01/21/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W)		00877 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057										
WALKER, J O "C"		WELL #: 5		RRCID -> 205355		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

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

AGUILARES (ZONE 7)		00877 901		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RUNNING W. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 204947		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092				
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	114 2	N	2			5
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2 9		N	-0-			5
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			5
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	N	-0-			5
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	8 1	118 2	N	-0-			5
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	3 1	51 2	N	NO RPT			5

ALAMO (SANDERS 7220)		01034 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
SWEENEY, J.J.		WELL #: 3		RRCID -> 147280		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 7142 - 7157	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALAMO (5900)		01034 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
SWEENEY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 009145		COMPL. DATE 04/06/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2016 - P/A 08/11/2016											
ALAMO (8050)		01034 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
SWEENEY, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 050029		COMPL. DATE 03/26/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8065 - 8210	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2016 - P/A 09/12/2016											
SWEENEY, J. J.		WELL #: 7		RRCID -> 176655		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7994 - 8100	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
SWEENEY, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 178591		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 8035 - 8084	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-			14
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	235 1	N	1	242 2		15
						1 9					
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	137 1	N	1	186 2		16
						1 9					
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	109 1	N	-0-	115 2		16
08	465 N	254	-0-	-211	-0-	96 1	N	5	152 2		21
						6 9					
09	330 N	135	-0-	-195	-0-	57 1	N	-0-	78 2		21

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197  
 STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 610 RRCID -> 270357 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118

04	4170 X	3997	-0-	-173	-0-	272 1	3725 3	N	-0-		-0-
05	4309 X	2572	-0-	-1737	-0-	270 1	2290 3	N	-0-		-0-
						12 4					
06	4170 X	3458	-0-	-712	-0-	246 1	3198 3	N	-0-		-0-
						14 4					
07	4278 X	2178	-0-	-2100	-0-	161 1	2017 3	N	-0-		-0-
08	4123 X	3157	-0-	-966	-0-	252 1	2905 3	N	-0-		-0-
09	3990 X	3871	-0-	-119	-0-	350 1	3520 3	N	-0-		-0-
						1 4					

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH ALAZAN			01097 032 253162		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: KLEBERG		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
			363	094465	05/01/1981	10800	10470	- 10506				
04	6736 N	9683	-0-	2947 B	4385	623 1 1 4	8529 3 530 9	N	482	438 1	121	
05	7095 N	9763	-0-	2668 B	7053	978 1 45 4	8285 3 455 9	N	414	417 1	118	
06	DLQ G-10	10078	-0-	10078 B	17131	675 1 40 4	8793 3 570 9	N	518	500 1	136	
07	DLQ G-10	10033	-0-	10033 B	27164	709 1 1 4	8895 3 428 9	N	389	361 1	158	
08	0	9787	-0-	9787 B	36951	730 1 658 9	8399 3	N	598	552 1	204	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			36951									
09	0	9991	-0-	9991 B	46942	840 1 2 4	8445 3 704 9	N	640	584 1	260	
KING RANCH ALAZAN			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
			299	109298	02/18/1998	9750	9636	- 9680				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
KING RANCH ALAZAN			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
			417	119474	05/12/1997	11100	0	- 10890				
04	1560 N	1074	-0-	-486 B	-0-	73 1 6 9	995 3	N	5	5 1	1	
05	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	177 1 8 4	1495 3 8 9	N	7	6 1	2	
06	DLQ G-10	1454	-0-	1454 B	1454	103 1 6 4	1337 3 8 9	N	7	7 1	2	
07	DLQ G-10	626	-0-	626 B	2080	46 1 2 9	578 3	N	2	3 1	1	
08	3516 N	1436	-0-	-2080 B	-0-	114 1 10 9	1312 3	N	9	7 1	3	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	141 1 11 9	1414 3	N	10	9 1	4	
KING RANCH ALAZAN			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
			443	137002	05/20/1997	16300	11949	- 12157				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
KING RANCH ALAZAN			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
			448-T	173147	12/01/1998	12214	10822	- 10980				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)			01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KING RANCH ALAZAN			WELL #: 357		RRCID -> 092271		COMPL. DATE 12/09/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2340 X	2336	-0-	-4	-0-	159 1	2174 3	N	3	2 1		1
05	2418 X	2154	-0-	-264	-0-	226 1	1917 3	N	1	2 2		1
06	DLQ G-10	2993	-0-	2993	2993	212 1	2766 3	N	3	3 1		1
07	DLQ G-10	1774	-0-	1774	4767	12 4	1641 3	N	2	2 1		1
08	7556 X	2789	-0-	-4767	-0-	131 1	2563 3	N	3	3 1		1
*09	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	223 1	2339 3	N	3	3 1		1
-----												
KING RANCH ALAZAN			WELL #: 306		RRCID -> 093977		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808		
04	900 N	694	-0-	-206	-0-	47 1	647 3	N	-0-			-0-
05	930 N	76	-0-	-854	-0-	8 1	68 3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	249	-0-	249	249	18 1	230 3	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	137	-0-	137	386	1 4	127 3	N	-0-			-0-
08	961 N	575	-0-	-386	-0-	10 1	529 3	N	-0-			-0-
*09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	46 1	627 3	N	-0-			-0-
-----												
KING RANCH ALAZAN			WELL #: 450 D		RRCID -> 176913		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KING RANCH ALAZAN			WELL #: 451DF		RRCID -> 179726		COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190		
04	8100 X	4991	-0-	-3109	-0-	339 1	4639 3	N	11	10 1		3
05	8029 X	4865	-0-	-3164	-0-	1 4	4322 3	N	9	9 1		3
06	7080 X	5190	-0-	-1890	-0-	510 1	4787 3	N	12	12 1		3
07	6386 X	2955	-0-	-3431	-0-	23 4	2731 3	N	5	6 1		2
08	5394 X	4225	-0-	-1169	-0-	368 1	3875 3	N	12	10 1		4
09	5190 X	4347	-0-	-843	-0-	22 4	3940 3	N	13	12 1		5
-----												
KING RANCH ALAZAN			WELL #: 460		RRCID -> 222209		COMPL. DATE 05/17/2011			TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142		
04	2460 X	1673	-0-	-787	-0-	218 1	1551 3	N	8	10 1		2
05	2542 X	1064	-0-	-1478	-0-	6 9	944 3	N	4	5 1		1
06	1530 X	1168	-0-	-362	-0-	5 4	1080 3	N	-0-	1 1		-0-
07	1581 X	520	-0-	-1061	-0-	83 1	482 3	N	-0-			-0-
08	1581 X	851	-0-	-730	-0-	5 4	783 3	N	-0-			-0-
*09	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	38 1	1539 3	N	-0-			-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.// 01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 462D		RRCID -> 228546		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	2370 X	88	-0-	-2282	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-	
05	2449 X	85	-0-	-2364	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
KING RANCH ALAZAN										WELL #: 463DF		RRCID -> 239661		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
KING RANCH ALAZAN										WELL #: 479DF		RRCID -> 241025		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298	
04	3990 X	1062	-0-	-2928	-0-	72	1	981	3	N	8	8	1			2	
						9	9										
05	4123 X	913	-0-	-3210	-0-	95	1	807	3	N	6	6	1			2	
						4	4	7	9								
06	T. A.	2745	-0-	2745	2745	193	1	2520	3	N	19	16	1			5	
						11	4	21	9								
07	T. A.	1418	-0-	1418	4163	104	1	1305	3	N	8	10	1			3	
						9	9										
08	6517 X	2354	-0-	-4163	-0-	186	1	2145	3	N	21	17	1			7	
						23	9										
*09	253 X	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	N	-0-	7	1			-0-	
KING RANCH ALAZAN										WELL #: 464DF		RRCID -> 241631		COMPL. DATE 11/06/2012		TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116	
04	600 X	123	-0-	-477	-0-	8	1	114	3	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
05	279 X	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
KING RANCH MADERO										WELL #: 29		RRCID -> 252949		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		01097 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		494	RRCID ->	268936	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	5978 - 7036
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	563 1	7706 3	N	337	299 1		85
						1 4	371 9					
05	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	826 1	6996 3	N	270	278 1		77
						38 4	297 9					
06	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	649 1	8458 3	N	386	362 1		101
						38 4	425 9					
07	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	399 1	5007 3	N	170	198 1		69
						187 9						
08	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	735 1	8455 3	N	466	376 1		159
						513 9						
*09	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	715 1	7187 3	N	421	409 1		171
						2 4	463 9					

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		470	RRCID ->	274965	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	10681	PERF.	6090 - 6094
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH MADERO		WELL #:		18	RRCID ->	278573	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	7856 - 7862
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER)		01193 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
OAKWOOD ENERGY, INC.		617356										
ZOCH		WELL #:		1C	RRCID ->	171004	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2196 - 2202
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
ALEJANDRENAS (WILCOX 9100)			01405 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861									
LOPEZ			WELL #:	1 A	RRCID ->	093461	COMPL. DATE	04/10/1981	TOTAL DEPTH	9338	PERF.	9112 - 9206
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04	DLQ G-10	933	-0-	933	933	237 1	696 2	Y	-0-			28
05	DLQ G-10	918	-0-	918	1851	233 1	685 2	Y	-0-			28
06	1500 N	973	-0-	-527	1324	247 1	726 2	Y	-0-			28
07	2357 N	1033	-0-	-1324	-0-	263 1	770 2	Y	-0-			28
08	930 N	923	-0-	-7	-0-	255 1	666 2	Y	2			30
						2 9						
09	960 N	866	-0-	-94	-0-	231 1	635 2	Y	-0-			30
-----												
ALFRED, WEST (YEGUA 13)			01442 495	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM WELLS			
POCO LLC			668802									
SIOUX-KELLEY			WELL #:	1	RRCID ->	178586	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8012 - 8020
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALICE (STILLWELL)			01514 130	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
ROCK RESOURCES, INC.			722939									
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU			WELL #:	2	RRCID ->	233332	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	6005 - 6020
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MOSSER TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	256338	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5322 - 5334
04	540 #	49	-0-	-491	-0-	2 1	47 2	N	-0-			-0-
05	372 #	279	-0-	-93	-0-	4 1	275 2	N	-0-			-0-
06	341 R	341	-0-	-0-	-0-	6 1	335 2	N	-0-			-0-
07	361 R	361	-0-	-0-	-0-	5 1	356 2	N	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALICE (2670 HET)			01514 182	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
FREEBORN			WELL #:	1	RRCID ->	252520	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	6841	PERF.	2700 - 2704
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
-----												
MODESETT HET			WELL #:	1	RRCID ->	261316	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ALICE (4800 FRIO)		01514 676		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
STARTZ		WELL #:		1	RRCID ->	247234	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	5597	PERF.	4828 - 4832
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALICE, N. (STILLWELL SAND)		01517 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
ROSA SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	275944	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	5319	PERF.	5240 - 5244
04	13320 #	8476	-0-	-4844	-0-	8390	2	86	9	N	78	162
05	8672 R	8672	-0-	-0-	-0-	8592	2	80	9	N	73	73
06	9148	9148	-0-	-0-	-0-	9069	2	79	9	N	72	145
07	14904 X	14904	-0-	-0-	-0-	14761	2	143	9	N	130	113
08	13807	13807	-0-	-0-	-0-	13679	2	128	9	N	116	229
*09	12985	12985	-0-	-0-	-0-	12871	2	114	9	N	104	153

ALICE, NORTH (4800)		01517 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
DE PEREZ, GUADALUPE M.		WELL #:		1	RRCID ->	261605	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	4847	PERF.	4809 - 4819
04	1670 R	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-	34
05	1674 #	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			N	-0-	34
06	1620 #	1593	-0-	-27	-0-	1593	2			N	-0-	34
07	1736 #	1660	-0-	-76	-0-	1660	2			N	-0-	34
08	1736 #	1579	-0-	-157	-0-	1577	2	2	9	N	2	36
09	1680 #	1569	-0-	-111	-0-	1569	2			N	-0-	36

ALICE, DEEP, S. W. (8130)		01518 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
ROCK RESOURCES, INC.		722939										
HOLMES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	190365	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	8060 - 8080
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	261	-0-	261	261	3	1	258	2	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261					N	-0-	-0-

ALICE, W. (3550 FRIO)		01523 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
REDDY DISPOSALS, LLC		696878										
BARRERA		WELL #:		1	RRCID ->	112289	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3558 - 3564
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALPHA (2200)		01936 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650								
SAENZ "A"		WELL #:	1	RRCID ->	257938	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	6214 PERF. 2167 - 2182	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

ALTA MESA (M-14)		02000 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
LEONCITO		WELL #:	19	RRCID ->	180468	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5434 - 5440	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115

  

ALTA MESA (1100)		02000 731		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
GARCIA 1		WELL #:	50	RRCID ->	221672	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3950 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

ALTA MESA (6500)		02000 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
GARCIA 1		WELL #:	47	RRCID ->	178740	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	7332 PERF. 6504 - 7223	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

ALTA MESA, EAST (CORVINA)		02001 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
GARCIA 1		WELL #:	1047	RRCID ->	178680	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	7332 PERF. 7213 - 7223	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



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

-----												
ALTA MESA, EAST (7300) //CONT.// 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----												
ALTA MESA, EAST (7600) 02001 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
GARCIA 1 WELL #: 31 U RRCID -> 144988 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7638 - 7694												
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574												
04		DLQ G-10	5453	-0-	5453	5453	5435	2	18	9	Y	123
05		DLQ G-10	4335	-0-	4335	9788	4299	2	36	9	Y	156
06		12208 X	2420	-0-	-9788	-0-	2408	2	12	9	Y	167
07		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1441	2	1	9	Y	168
08		3472 X	2328	-0-	-1144	-0-	2307	2	21	9	Y	187
09		3360 X	2089	-0-	-1271	-0-	1979	2	110	9	Y	287
-----												
ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209												
04		2340 #	1002	-0-	-1338	-0-	255	1	747	2	N	285
05		1705 #	993	-0-	-712	-0-	253	1	740	2	N	285
06		2370 #	835	-0-	-1535	-0-	241	1	594	2	N	285
07		2449 #	817	-0-	-1632	-0-	231	1	586	2	N	285
08		1054 #	839	-0-	-215	-0-	259	1	579	2	N	286
							1	9				
09		990 #	837	-0-	-153	-0-	231	1	606	2	N	286

-----												
ALTE HUNDE (VI)			02059 666		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JENNINGS RANCH D			WELL #:	36	RRCID ->	253498	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	6356 - 8375
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
ALTE HUNDE (6500)			02059 750		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA	
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED			681711									
BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:	4	RRCID ->	152608	COMPL. DATE	12/07/1994	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	6491 - 6497
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ALTE HUNDE (6700)			02059 800		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA	
SMITH PRODUCTION INC.			789662									
BARROCITO, B. M.			WELL #:	11	RRCID ->	247268	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6686 - 6744
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)			02088 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.			789662									
FROST NATIONAL BANK -B-			WELL #:	36	RRCID ->	212736	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	6838	PERF.	5130 - 6554
04		750 N	364	-0-	-386	-0-	27 1	328 2	Y	8	8 1	1
							9 9					
05		496 N	8	-0-	-488	-0-	1 1	6 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
06		690 N	34	-0-	-656	-0-	4 1	29 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		1
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		1
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		1
-----												
FROST NATIONAL BANK -B-			WELL #:	38	RRCID ->	218845	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	5996 - 7116
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK -B-			WELL #:	37	RRCID ->	219363	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5835 - 7380
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ALVARADO (REQUENEZ)		02100 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
ALVARADO, DANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102758		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7079		PERF. 3802 - 3850		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALVARADO, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 170960		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8645		PERF. 4040 - 4611	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 1		RRCID -> 125864		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9485		PERF. 7830 - 8500			
*10	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	218	1	4526	3	N	25	46
							28	9					
*11	4440	X	4168	-0-	-272	-0-	198	1	3944	3	N	24	70
							26	9					
*12	4650	X	4606	-0-	-44	-0-	222	1	4348	3	N	33	103
							36	9					
*01	4650	X	4360	-0-	-290	-0-	208	1	4104	3	N	44	147
							48	9					
*02	4495	X	3854	-0-	-641	-0-	195	1	3603	3	N	51	198
							56	9					
*03	4805	X	4295	-0-	-510	-0-	166	1	4041	3	N	80	93
							88	9			185	1	
04	4470	X	3253	-0-	-1217	-0-	135	1	3094	3	N	22	44
							24	9			71	1	
*05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	200	1	4502	3	N	2	46
							2	9					
06	4230	X	4112	-0-	-118	-0-	172	1	3940	3	N	-0-	46
07	4309	X	4056	-0-	-253	-0-	219	1	3805	3	N	29	75
							32	9					
08	4030	X	3922	-0-	-108	-0-	238	1	3678	3	N	5	80
							6	9					
*09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	227	1	3766	3	N	3	83
							3	9					

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 2		RRCID -> 127446		COMPL. DATE 04/07/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8450 - 8457			
*10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	100	1	847	3	N	-0-	50
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	104	1	775	3	N	-0-	50
*12	1085	N	885	-0-	-200	-0-	98	1	787	3	N	-0-	50
*01	961	N	888	-0-	-73	-0-	88	1	800	3	N	-0-	50
*02	841	N	826	-0-	-15	-0-	84	1	742	3	N	-0-	50
*03	899	N	892	-0-	-7	-0-	84	1	808	3	N	-0-	50
04	870	N	808	-0-	-62	-0-	79	1	729	3	N	-0-	50
*05	868	N	804	-0-	-64	-0-	83	1	721	3	N	-0-	50
06	870	N	702	-0-	-168	-0-	60	1	642	3	N	-0-	50
07	837	N	721	-0-	-116	-0-	72	1	649	3	N	-0-	50
08	806	N	714	-0-	-92	-0-	75	1	639	3	N	-0-	50
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	82	1	688	3	N	-0-	50

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	558 N	115	-0-	-443	-0-	12	1	103	3	N	-0-			37
*11	210 N	89	-0-	-121	-0-	11	1	78	3	N	-0-			37
*12	155 N	81	-0-	-74	-0-	9	1	72	3	N	-0-			37
*01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	129	1	1179	3	N	-0-			37
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	3	N	-0-			37
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	N	-0-			37
04	1230 N	183	-0-	-1047	-0-	18	1	165	3	N	-0-			37
*05	372 N	166	-0-	-206	-0-	17	1	149	3	N	-0-			37
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	12	1	133	3	N	-0-			37
07	186 N	127	-0-	-59	-0-	13	1	114	3	N	-0-			37
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	11	1	95	3	N	14			51
						15	9							
09	150 N	78	-0-	-72	-0-	8	1	70	3	N	-0-			51

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

*10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	918	3	N	-0-			8
*11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	41	1	815	3	N	-0-			8
*12	992 N	858	-0-	-134	-0-	42	1	816	3	N	-0-			8
*01	961 N	855	-0-	-106	-0-	41	1	814	3	N	-0-			8
*02	841 N	804	-0-	-37	-0-	41	1	763	3	N	-0-			8
*03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	39	1	949	3	N	-0-			8
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	3	N	-0-			8
*05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	44	1	982	3	N	-0-			8
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	39	1	885	3	N	92			100
						101	9							
*07	992 N	799	-0-	-193	-0-	42	1	736	3	N	19			119
						21	9							
08	1023 N	808	-0-	-215	-0-	46	1	717	3	N	41			160
						45	9							
09	1020 N	944	-0-	-76	-0-	52	1	860	3	N	29	166	1	23
						32	9							

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-			19
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-			19
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-			19
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			19
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			19
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	136	1	2823	3	N	2		17
						2	9						
*11	3000 N	4144	-0-	1144	1144	198	1	3946	3	N	-0-		17
*12	3100 N	2366	-0-	-734	410	115	1	2251	3	N	-0-		17
*01	2976 N	444	-0-	-2532	-0-	21	1	423	3	N	-0-		17
*02	2900 X	956	-0-	-1944	-0-	49	1	907	3	N	-0-		17
*03	3100 X	1164	-0-	-1936	-0-	46	1	1118	3	N	-0-		17
04	3000 X	1312	-0-	-1688	-0-	55	1	1257	3	N	-0-		17
*05	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	142	1	3199	3	N	-0-		17
06	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	159	1	3639	3	N	-0-		17
07	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	95	1	1649	3	N	-0-		17
08	3100 X	371	-0-	-2729	-0-	23	1	348	3	N	-0-		17
09	3000 X	551	-0-	-2449	-0-	31	1	520	3	N	-0-		17

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

*10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	111	1	938	3	N	-0-		30
*11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	101	1	747	3	N	-0-		30
*12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	119	1	957	3	N	-0-		30
*01	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	100	1	911	3	N	-0-		30
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	101	1	890	3	N	-0-		30
*03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	103	1	995	3	N	-0-		30
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	102	1	942	3	N	-0-		30
*05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	110	1	962	3	N	-0-		30
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	204	1	2169	3	N	-0-		30
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	229	1	2055	3	N	-0-		30
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	246	1	2099	3	N	-0-		30
09	2250 N	1603	-0-	-647	-0-	171	1	1432	3	N	-0-		30

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

*10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	67	1	566	3	Y	2		24
						2	9						
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	52	1	389	3	Y	-0-		24
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	44	1	352	3	Y	-0-		24
*01	372 N	327	-0-	-45	-0-	32	1	295	3	Y	-0-		24
*02	435 N	371	-0-	-64	-0-	38	1	333	3	Y	-0-		24
*03	403 N	331	-0-	-72	-0-	31	1	300	3	Y	-0-		24
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	31	1	289	3	Y	-0-		24
*05	403 N	336	-0-	-67	-0-	35	1	301	3	Y	-0-		24
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	25	1	269	3	Y	-0-		24
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	29	1	259	3	Y	-0-		24
08	341 N	258	-0-	-83	-0-	27	1	231	3	Y	-0-		24
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	25	1	210	3	Y	-0-		24

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
GARCIA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	176661	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	8602 - 8821
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	101 1	1562 3	N	11	10 8		145
						12 9						
*11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	110 1	1699 3	N	9	9 8		145
						10 9						
*12	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	100 1	1666 3	N	13	13 8		145
						14 9						
*01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	109 1	1642 3	N	8	8 8		145
						9 9						
*02	1769 N	1680	-0-	-89	-0-	100 1	1571 3	N	8	8 8		145
						9 9						
*03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	112 1	1711 3	N	37	10 8		172
						41 9						
*04	1710 N	1650	-0-	-60	-0-	106 1	1527 3	N	15	12 8		175
						17 9						
*05	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	122 1	1628 3	N	22	18 8		179
						24 9						
*06	1800 N	1584	-0-	-216	-0-	106 1	1466 3	N	11	11 8		179
						12 9						
07	1705 N	1369	-0-	-336	-0-	102 1	1250 3	N	15	15 8		179
						17 9						
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	125 1	1651 3	N	15	15 8		179
						17 9						
*09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	118 1	1591 3	N	9	9 8		179
						10 9						

CELESTINO GARZA GU		WELL #:		7	RRCID ->	176920	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8036 - 8951
*10	4185 X	3720	-0-	-465	-0-	171 1	3549 3	N	-0-			22
*11	4050 X	3345	-0-	-705	-0-	160 1	3185 3	N	-0-			22
*12	3875 X	3237	-0-	-638	-0-	157 1	3080 3	N	-0-			22
*01	3875 X	3139	-0-	-736	-0-	152 1	2987 3	N	-0-			22
*02	3335 X	3253	-0-	-82	-0-	167 1	3086 3	N	-0-			22
*03	3565 X	3489	-0-	-76	-0-	138 1	3351 3	N	-0-			22
04	3360 X	3309	-0-	-51	-0-	138 1	3171 3	N	-0-			22
*05	3472 X	3310	-0-	-162	-0-	141 1	3169 3	N	-0-			22
06	3390 X	2975	-0-	-415	-0-	125 1	2850 3	N	-0-			22
07	3503 X	2898	-0-	-605	-0-	158 1	2740 3	N	-0-			22
08	3472 X	2887	-0-	-585	-0-	175 1	2712 3	N	-0-			22
09	3300 X	3046	-0-	-254	-0-	173 1	2873 3	N	-0-			22



ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 3		RRCID -> 176931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9543		PERF. 8849 - 8970	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*10	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	362 1	5603 3	N	8	8	8	65	
*11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	362 1	5602 3	N	48	12	8	101	
*12	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	331 1	5521 3	N	36	15	8	122	
*01	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	373 1	5616 3	N	72	165	1	7 8 22	
*02	5858 X	5488	-0-	-370	-0-	327 1	5142 3	N	17	8	8	31	
*03	6262 X	5813	-0-	-449	-0-	354 1	5390 3	N	63	9	8	85	
*04	6060 X	5284	-0-	-776	-0-	342 1	4917 3	N	23	17	8	91	
*05	6107 X	5688	-0-	-419	-0-	393 1	5262 3	N	30	16	8	105	
*06	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	405 1	5617 3	N	31	61	1	10 8 65	
07	5859 X	5853	-0-	-6	-0-	439 1	5366 3	N	44	18	8	91	
08	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	415 1	5475 3	N	9	9	8	91	
*09	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	420 1	5653 3	N	18	18	8	91	

GARCIA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 177052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10309		PERF. 8440 - 9349		
*10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	69 1	1062 3	N	10	6	8	33
*11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	77 1	1189 3	N	86	12	8	107
*12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	56 1	935 3	N	13	13	8	107
*01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	67 1	1003 3	N	23	8	8	122
*02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	52 1	810 3	N	6	6	8	122
*03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	56 1	859 3	N	8	8	8	122
*04	780 N	708	-0-	-72	-0-	45 1	641 3	N	20	11	8	131
*05	806 N	638	-0-	-168	-0-	43 1	574 3	N	19	109	1	12 8 29
*06	780 N	620	-0-	-160	-0-	41 1	573 3	N	5	5	8	29
07	744 N	471	-0-	-273	-0-	34 1	419 3	N	16	16	8	29
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	77 1	1020 3	N	8	8	8	29
*09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	109 1	1462 3	N	18	18	8	29



ALVARADO (VICKSBURG)													CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC														
FNB MISSION														
//CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 129692														
WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE		
*10	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	210 1	3250 3		N	12	9 8		74	
						13 9								
*11	2910 X	2872	-0-	-38	-0-	174 1	2687 3		N	10	10 8		74	
						11 9								
*12	3007 X	2402	-0-	-605	-0-	135 1	2247 3		N	18	13 8		79	
						20 9								
*01	3007 X	2664	-0-	-343	-0-	164 1	2472 3		N	25	8 8		96	
						28 9								
*02	2813 X	1286	-0-	-1527	-0-	74 1	1165 3		N	43	3 8		136	
						47 9								
*03	3007 X	1047	-0-	-1960	-0-	60 1	914 3		N	66	172 1		30	
						73 9								
*04	2880 X	674	-0-	-2206	-0-	43 1	612 3		N	17	7 8		40	
						19 9								
*05	2666 X	571	-0-	-2095	-0-	39 1	528 3		N	4	4 8		40	
						4 9								
*06	2580 X	756	-0-	-1824	-0-	50 1	688 3		N	16	6 8		50	
						18 9								
07	682 N	499	-0-	-183	-0-	38 1	461 3		N	-0-			50	
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	42 1	558 3		N	10	10 8		50	
						11 9								
09	750 N	418	-0-	-332	-0-	28 1	380 3		N	9	9 8		50	
						10 9								

BENTSEN-WHITTINGTON GU1													TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120	
WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A														
*10	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	451 1	9360 3		N	20	80 1		37	
						22 9								
*11	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	469 1	9347 3		N	88			125	
						97 9								
*12	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	470 1	9212 3		N	20			145	
						22 9								
*01	8432 X	3869	-0-	-4563	-0-	182 1	3586 3		N	92	184 1		53	
						101 9								
*02	9628 X	1598	-0-	-8030	-0-	80 1	1487 3		N	28			81	
						31 9								
*03	10292 X	1255	-0-	-9037	-0-	49 1	1180 3		N	24	60 1		45	
						26 9								
04	9960 X	940	-0-	-9020	-0-	39 1	901 3		N	-0-			45	
*05	9765 X	1163	-0-	-8602	-0-	50 1	1113 3		N	-0-			45	
06	3750 X	1460	-0-	-2290	-0-	61 1	1399 3		N	-0-			45	
07	1705 X	1161	-0-	-544	-0-	63 1	1098 3		N	-0-			45	
08	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	76 1	1176 3		N	-0-			45	
*09	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	76 1	1261 3		N	-0-			45	

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692												
GARCIA "B"		WELL #: 7		RRCID -> 181530		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8435 - 8643		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2046 N	1974	-0-	-72	-0-	119	1	1845	3	N	9	9	8	104
						10	9							
*11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	127	1	1970	3	N	81	11	8	174
						89	9							
*12	2139 N	2044	-0-	-95	-0-	114	1	1905	3	N	23	14	8	183
						25	9							
*01	1984 N	1449	-0-	-535	-0-	86	1	1297	3	N	60	7	8	236
						66	9							
*02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	143	1	2246	3	N	36	27	8	245
						40	9							
*03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	143	1	2185	3	N	26	10	8	261
						29	9							
*04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	142	1	2043	3	N	13	13	8	261
						14	9							
*05	2604 N	2439	-0-	-165	-0-	166	1	2215	3	N	53	174	1	124
						58	9				16	8		
*06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	154	1	2141	3	N	10	10	8	124
						11	9							
07	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	187	1	2284	3	N	37	26	8	135
						41	9							
08	2449 N	2410	-0-	-39	-0-	169	1	2232	3	N	8	8	8	135
						9	9							
09	2310 N	2240	-0-	-70	-0-	154	1	2075	3	N	10	10	8	135
						11	9							

FNB MISSION		WELL #: 5		RRCID -> 181695		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8188 - 9034		
*10	14949 X	14949	-0-	-0-	-0-	687	1	14262	3	N	-0-			144
*11	14614 X	14614	-0-	-0-	-0-	698	1	13902	3	N	13	103	1	54
						14	9							
*12	16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	809	1	15842	3	N	80			134
						88	9							
*01	14919 X	14919	-0-	-0-	-0-	716	1	14102	3	N	92	177	1	49
						101	9							
*02	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	707	1	13073	3	N	10			59
						11	9							
*03	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	607	1	14754	3	N	-0-			59
04	15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	628	1	14430	3	N	-0-			59
*05	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	572	1	12850	3	N	40			99
						44	9							
06	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	524	1	11982	3	N	80			179
						88	9							
07	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	437	1	7574	3	N	65	175	1	69
						72	9							
*08	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	309	1	4774	3	N	47			116
						52	9							
*09	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	240	1	3982	3	N	46			162
						51	9							

-----														
ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*10	11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	509	1	10566	3	N	36	81	1	29
						40	9							
*11	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	460	1	9173	3	N	37			66
						41	9							
*12	8184 X	6843	-0-	-1341	-0-	331	1	6484	3	N	25			91
						28	9							
*01	8184 X	6949	-0-	-1235	-0-	334	1	6578	3	N	34			125
						37	9							
*02	10875 X	6361	-0-	-4514	-0-	324	1	5998	3	N	35			160
						39	9							
*03	11160 X	7645	-0-	-3515	-0-	300	1	7286	3	N	54	179	1	35
						59	9							
	04	9720 X	7130	-0-	-2590	-0-	297	1	6821	3	N	11		46
						12	9							
*05	6975 X	6324	-0-	-651	-0-	269	1	6055	3	N	-0-			46
	06	7410 X	5854	-0-	-1556	-0-	243	1	5563	3	N	44		90
						48	9							
	07	7657 X	5427	-0-	-2230	-0-	295	1	5113	3	N	17		107
						19	9							
	08	7037 X	5885	-0-	-1152	-0-	356	1	5507	3	N	20		127
						22	9							
	09	6810 X	6205	-0-	-605	-0-	351	1	5835	3	N	17		144
						19	9							
-----														
CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096														
*10	713 N	682	-0-	-31	-0-	31	1	651	3	N	-0-			71
*11	660 N	622	-0-	-38	-0-	30	1	592	3	N	-0-			71
*12	620 N	608	-0-	-12	-0-	30	1	578	3	N	-0-			71
*01	3100 N	5147	-0-	2047	2047	249	1	4898	3	N	-0-			71
*02	2900 N	3577	-0-	677	2724	183	1	3381	3	N	12			83
						13	9							
*03	3100 N	3591	-0-	491	3215	141	1	3431	3	N	17			100
						19	9							
*04	6215 X	3000	-0-	-3215	-0-	125	1	2875	3	N	-0-			100
*05	2976 X	2598	-0-	-378	-0-	109	1	2449	3	N	36	47	1	89
						40	9							
	06	2880 X	2156	-0-	-724	-0-	90	1	2066	3	N	-0-		89
	07	2976 X	1882	-0-	-1094	-0-	103	1	1779	3	N	-0-		89
	08	2976 X	2700	-0-	-276	-0-	164	1	2536	3	N	-0-		89
	09	2880 X	2108	-0-	-772	-0-	120	1	1988	3	N	-0-		89
-----														
GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
GARCIA "B"		WELL #: 9		RRCID -> 185593		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 8301 - 9337						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	193	1	2988	3	N	24	8	8			105
						26	9									
*11	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	173	1	2678	3	N	19	9	8			115
						21	9									
*12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	164	1	2744	3	N	18	14	8			119
						20	9									
*01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	168	1	2524	3	N	47	7	8			159
						52	9									
*02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	157	1	2460	3	N	19	7	8			171
						21	9									
*03	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	183	1	2785	3	N	12	9	8			174
						13	9									
*04	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	178	1	2557	3	N	11	11	8			174
						12	9									
*05	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	139	1	1856	3	N	20	20	8			174
						22	9									
*06	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	204	1	2829	3	N	10	10	8			174
						11	9									
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	160	1	1950	3	N	16	16	8			174
						18	9									
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	144	1	1900	3	N	8	8	8			174
						9	9									
*09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	96	1	1299	3	N	10	10	8			174
						11	9									

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 9		RRCID -> 185594		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 8102 - 8737						
*10	1302 N	879	-0-	-423	-0-	40	1	839	3	N	-0-					70
*11	840 N	592	-0-	-248	-0-	28	1	564	3	N	-0-					70
*12	713 N	696	-0-	-17	-0-	34	1	662	3	N	-0-					70
*01	868 N	630	-0-	-238	-0-	30	1	600	3	N	-0-					70
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	3	N	-0-					70
*03	713 N	589	-0-	-124	-0-	23	1	566	3	N	-0-					70
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	26	1	609	3	N	-0-					70
*05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	790	3	N	-0-					70
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	572	3	N	-0-					70
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	619	3	N	-0-					70
08	837 N	575	-0-	-262	-0-	35	1	540	3	N	-0-					70
09	600 N	496	-0-	-104	-0-	28	1	468	3	N	-0-					70

HINOJOSA		WELL #: 3		RRCID -> 185595		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 7287 - 7294						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 5		RRCID -> 186040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8720 - 10591						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
FARIAS, N. A.		WELL #: 1		RRCID -> 186830		COMPL. DATE 12/06/2001			TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
*10	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	211	1	4386	3	N	54	76	1	20		
						59	9									
*11	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	207	1	4128	3	N	46			66		
						51	9									
*12	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	205	1	4017	3	N	37			103		
						41	9									
*01	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	224	1	4403	3	N	56			159		
						62	9									
*02	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	221	1	4094	3	N	30	168	1	21		
						33	9									
*03	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	195	1	4745	3	N	26			47		
						29	9									
04	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	170	1	3908	3	N	26			73		
						29	9									
*05	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	161	1	3620	3	N	82	133	1	22		
						90	9									
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	153	1	3485	3	N	29			51		
						32	9									
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	179	1	3106	3	N	25			76		
						28	9									
08	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	211	1	3256	3	N	14			90		
						15	9									
*09	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	236	1	3924	3	N	53			143		
						58	9									
-----																
GARCIA "B"				WELL #: 10		RRCID -> 186989		COMPL. DATE 12/19/2001			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416					
*10	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	201	1	3110	3	N	21	9	8	45		
						23	9									
*11	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	187	1	2883	3	N	13	11	8	47		
						14	9									
*12	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	174	1	2914	3	N	21	13	8	55		
						23	9									
*01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	189	1	2836	3	N	20	9	8	66		
						22	9									
*02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	167	1	2618	3	N	17	8	8	75		
						19	9									
*03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	184	1	2809	3	N	8	8	8	75		
						9	9									
*04	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	182	1	2615	3	N	12	12	8	75		
						13	9									
*05	2852 X	2844	-0-	-8	-0-	194	1	2602	3	N	44	67	1	16	8	36
						48	9									
*06	2760 X	2591	-0-	-169	-0-	173	1	2406	3	N	11	11	8	36		
						12	9									
07	2852 X	2442	-0-	-410	-0-	183	1	2240	3	N	17	17	8	36		
						19	9									
08	2852 X	2341	-0-	-511	-0-	164	1	2163	3	N	13	13	8	36		
						14	9									
09	2580 N	1532	-0-	-1048	-0-	105	1	1414	3	N	12	12	8	36		
						13	9									
-----																
FNB MISSION				WELL #: 6		RRCID -> 188017		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
*06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			20		
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			20		
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			20		
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-			20		





ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	189314	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	8431 - 8746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3			N	-0-		69
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3		N	-0-		69
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3		N	-0-		69
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3		N	2		71
							2 9						
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3		N	-0-		71
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3		N	-0-		71
*05		31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3		N	-0-		71
*06		13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 3		N	-0-		71
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3		N	-0-		71
08		13 N	9	-0-	-4	-0-	1 1	8 3		N	-0-		71
09		12 N	3	-0-	-9	-0-	3 3			N	-0-		71
-----													
VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	189694	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8518 - 8745	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
-----													
BENTSON-WHITTINGTON GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	190481	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9656 - 9720	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
-----													
VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	191051	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	8580 - 8604	
*10		1240 N	54	-0-	-1186	-0-	3 1	51 3		N	-0-		93
*11		510 N	253	-0-	-257	-0-	15 1	238 3		N	-0-		93
*12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	22 1	372 3		N	-0-		93
*01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3		N	-0-		93
*02		232 N	95	-0-	-137	-0-	6 1	89 3		N	-0-		93
*03		403 N	83	-0-	-320	-0-	5 1	78 3		N	-0-		93
04		90 N	61	-0-	-29	-0-	4 1	57 3		N	-0-		93
*05		93 N	27	-0-	-66	-0-	2 1	25 3		N	-0-		93
*06		90 N	32	-0-	-58	-0-	2 1	30 3		N	-0-		93
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	3 1	37 3		N	-0-		93
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	59 1	776 3		N	6	6 8	93
							7 9						
*09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	16 1	210 3		N	10	10 8	93
							11 9						
-----													
VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	191379	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	9131	PERF.	8634 - 8928	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	128	1	1989	3	N	8	8 8	94
						9	9						
*11	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	154	1	2373	3	N	13	7 8	100
						14	9						
*12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	211	1	3530	3	N	36	83 1 14 8	39
						40	9						
*01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	206	1	3095	3	N	7	7 8	39
						8	9						
*02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	148	1	2327	3	N	7	7 8	39
						8	9						
*03	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	219	1	3333	3	N	8	8 8	39
						9	9						
*04	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	239	1	3433	3	N	23	11 8	51
						25	9						
*05	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	249	1	3338	3	N	57	21 8	87
						63	9						
*06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	248	1	3441	3	N	16	9 8	94
						18	9						
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	282	1	3445	3	N	18	18 8	94
						20	9						
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	270	1	3564	3	N	9	9 8	94
						10	9						
*09	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	243	1	3269	3	N	11	11 8	94
						12	9						

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

*10	465 N	244	-0-	-221	-0-	15	1	229	3	N	-0-		31
*11	480 N	363	-0-	-117	-0-	22	1	334	3	N	6	6 8	31
						7	9						
*12	558 N	305	-0-	-253	-0-	17	1	281	3	N	6	6 8	31
						7	9						
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	N	-0-		31
*02	348 N	322	-0-	-26	-0-	19	1	303	3	N	-0-		31
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	N	-0-		31
*04	360 N	290	-0-	-70	-0-	19	1	271	3	N	-0-		31
*05	341 N	334	-0-	-7	-0-	23	1	311	3	N	-0-		31
*06	390 N	221	-0-	-169	-0-	15	1	206	3	N	-0-		31
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	20	1	241	3	N	-0-		31
08	341 N	293	-0-	-48	-0-	21	1	272	3	N	-0-		31
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-		31

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	412 1	2055 3	N	24	10 8		99
						26 9						
*11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	381 1	1720 3	N	9	9 8		99
						10 9						
*12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	378 1	1654 3	N	36	106 1	12 8	17
						40 9						
*01	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	417 1	2081 3	N	7	7 8		17
						8 9						
*02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	389 1	2018 3	N	7	7 8		17
						8 9						
*03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	401 1	1863 3	N	8	8 8		17
						9 9						
*04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	404 1	1931 3	N	13	13 8		17
						14 9						
*05	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	427 1	1974 3	N	14	14 8		17
						15 9						
*06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	407 1	1903 3	N	30	10 8		37
						33 9						
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	439 1	1950 3	N	16	16 8		37
						18 9						
08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	425 1	1932 3	N	9	9 8		37
						10 9						
*09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	370 1	1350 3	N	18	18 8		37
						20 9						

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

*02	T. A.	1614	-0-	1614	1614	97 1	1517 3	N	-0-			50
*03	T. A.	318	-0-	318	1932	20 1	298 3	N	-0-			50
*04	T. A.	63	-0-	63	1995	4 1	59 3	N	-0-			50
*05	3144 X	1149	-0-	-1995	-0-	80 1	1068 3	N	1	1 8		50
						1 9						
*06	1680 X	55	-0-	-1625	-0-	4 1	51 3	N	-0-			50
07	1736 X	428	-0-	-1308	-0-	32 1	396 3	N	-0-			50
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	79 1	1046 3	N	-0-			50
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	140 3	N	-0-			50

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692												
VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 197656		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*10	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	389	1	6025	3	N	13	10 8	95	
						14	9							
*11	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	456	1	7055	3	N	18	11 8	102	
						20	9							
*12	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	424	1	7078	3	N	24	14 8	112	
						26	9							
*01	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	458	1	6889	3	N	14	7 8	119	
						15	9							
*02	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	408	1	6409	3	N	57	7 8	169	
						63	9							
*03	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	443	1	6746	3	N	86	191 1	10 8	54
						95	9							
*04	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	337	1	4838	3	N	21	11 8	64	
						23	9							
*05	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	444	1	5946	3	N	39	18 8	85	
						43	9							
*06	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	496	1	6883	3	N	27	10 8	102	
						30	9							
07	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	547	1	6681	3	N	68	21 8	149	
						75	9							
08	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	498	1	6583	3	N	105	177 1	28 8	49
						116	9							
*09	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	448	1	6032	3	N	26	26 8	49	
						29	9							

FERGUSON, D.		WELL #: 4		RRCID -> 197725		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 198454		COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922					
*10	4216 X	2869	-0-	-1347	-0-	171	1	2652	3	N	42		79	
						46	9							
*11	3930 X	2776	-0-	-1154	-0-	166	1	2563	3	N	43	15 8	107	
						47	9							
*12	3875 X	2854	-0-	-1021	-0-	152	1	2537	3	N	150	183 1	12 8	62
						165	9							
*01	3565 X	2546	-0-	-1019	-0-	158	1	2369	3	N	17	10 8	69	
						19	9							
*02	2900 X	2304	-0-	-596	-0-	133	1	2097	3	N	67	10 8	126	
						74	9							
*03	2883 X	2331	-0-	-552	-0-	137	1	2083	3	N	101	187 1	10 8	30
						111	9							
*04	2790 X	1889	-0-	-901	-0-	122	1	1756	3	N	10	10 8	30	
						11	9							
*05	2852 X	2178	-0-	-674	-0-	141	1	1892	3	N	132	15 8	147	
						145	9							
*06	2250 N	1978	-0-	-272	-0-	127	1	1755	3	N	87	20 8	214	
						96	9							
*07	1953 N	1886	-0-	-67	-0-	137	1	1670	3	N	72	178 1	29 8	79
						79	9							
*08	2170 N	1664	-0-	-506	-0-	116	1	1537	3	N	10	10 8	79	
						11	9							
*09	1980 N	1666	-0-	-314	-0-	115	1	1543	3	N	7	7 8	79	
						8	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
VILLARREAL		WELL #:		16	RRCID ->	200034	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	11264	PERF.	8738 - 10956	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-		39
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-		39
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-		39
*02	203 N	132	-0-	-71	-0-	8	1	124	3	N	-0-		39
*03	124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	N	-0-		39
*04	90 N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	3	N	-0-		39
*05	155 N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	3	N	-0-		39
*06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	-0-		39
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-		39
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	1	1 8	39
						1	9						
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	7	1	100	3	N	7	7 8	39
						8	9						

VAN DRESAR		WELL #:		1	RRCID ->	200315	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8326 - 8374	
*10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	193	1	2996	3	N	40	10 8	124
						44	9						
*11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	189	1	2918	3	N	46	10 8	160
						51	9						
*12	3162 X	3146	-0-	-16	-0-	174	1	2905	3	N	61	185 1 13 8	23
						67	9						
*01	3255 X	3147	-0-	-108	-0-	189	1	2837	3	N	110	9 8	124
						121	9						
*02	3074 X	2908	-0-	-166	-0-	172	1	2700	3	N	33	10 8	147
						36	9						
*03	3286 X	3268	-0-	-18	-0-	195	1	2974	3	N	90	167 1 8 8	62
						99	9						
*04	3180 X	3008	-0-	-172	-0-	194	1	2789	3	N	23	15 8	70
						25	9						
*05	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	217	1	2906	3	N	50	20 8	100
						55	9						
*06	3150 X	2951	-0-	-199	-0-	196	1	2713	3	N	38	11 8	127
						42	9						
*07	3255 X	2867	-0-	-388	-0-	211	1	2575	3	N	74	21 8	180
						81	9						
08	3162 X	2728	-0-	-434	-0-	189	1	2496	3	N	39	12 8	207
						43	9						
09	3060 X	2844	-0-	-216	-0-	194	1	2614	3	N	33	188 1 13 8	39
						36	9						

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
GARCIA "B"		WELL #: 11		RRCID -> 202504		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2325 N	2170	-0-	-155	-0-	100	1	2070	3	N	-0-	17
*11	2280 N	2259	-0-	-21	-0-	108	1	2151	3	N	-0-	17
*12	2294 N	2219	-0-	-75	-0-	108	1	2111	3	N	-0-	17
*01	2170 N	2117	-0-	-53	-0-	102	1	2015	3	N	-0-	17
*02	2204 N	2016	-0-	-188	-0-	102	1	1894	3	N	18	35
*03	2232 N	2218	-0-	-14	-0-	88	1	2130	3	N	-0-	35
04	2070 N	2044	-0-	-26	-0-	85	1	1959	3	N	-0-	35
*05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	94	1	2121	3	N	64	68
06	2160 N	1990	-0-	-170	-0-	70	9	1899	3	N	7	75
07	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	111	1	1917	3	N	-0-	75
08	2294 N	2018	-0-	-276	-0-	123	1	1895	3	N	-0-	75
*09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	119	1	1978	3	N	-0-	75
-----												
VILLAREAL		WELL #: 18		RRCID -> 205427		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584			
*10	434 N	137	-0-	-297	-0-	8	1	129	3	N	-0-	62
*11	270 N	201	-0-	-69	-0-	12	1	189	3	N	-0-	62
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	N	-0-	62
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	54	114
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	59	9	187	3	N	101	18
*03	310 N	192	-0-	-118	-0-	12	1	177	3	N	3	18
*04	210 N	97	-0-	-113	-0-	6	1	91	3	N	-0-	18
*05	341 N	133	-0-	-208	-0-	9	1	124	3	N	-0-	18
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-	18
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-	18
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	N	-0-	18
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	11	1	154	3	N	-0-	18
-----												
WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 195464		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240			
GARCIA "B"		WELL #: 9										
04	1770 N	1743	-0-	-27	-0-	153	1	1590	2	Y	-0-	-0-
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	149	1	1707	2	Y	-0-	-0-
06	2010 N	1313	-0-	-697	-0-	148	1	1165	2	Y	-0-	-0-
07	1798 N	817	-0-	-981	-0-	82	1	735	2	Y	-0-	-0-
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	96	1	1969	2	Y	-0-	-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 197876		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240			
04	2430 N	2001	-0-	-429	-0-	190	1	1811	2	Y	-0-	-0-
05	2325 N	2043	-0-	-282	-0-	221	1	1822	2	Y	-0-	-0-
06	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	229	1	1989	2	Y	-0-	-0-
07	2077 N	1994	-0-	-83	-0-	120	1	1874	2	Y	-0-	-0-
08	2046 N	1556	-0-	-490	-0-	135	1	1421	2	Y	-0-	-0-
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GARCIA BA		WELL #: 13		RRCID -> 224714		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
GARCIA BB		WELL #: 12		RRCID -> 225007		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3750 X	2831	-0-	-919	-0-	2828	2	3 9	Y	3 1	1
05	3875 X	3090	-0-	-785	-0-	3084	2	6 9	Y	5 1	1
06	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3539	2	4 9	Y	4 1	1
07	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	215	1	3347 2	Y	5 1	1
						6 9					
08	3162 X	2819	-0-	-343	-0-	244	1	2569 2	Y	5 1	1
						6 9					
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-				Y	NO RPT	1
-----											
GARCIA BB		WELL #: 14		RRCID -> 227032		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294			
04	2040 N	1683	-0-	-357	-0-	159	1	1511 2	Y	12 1	4
						13 9					
05	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	379	1	2360 2	Y	12 1	2
						13 9					
06	1980 N	1842	-0-	-138	-0-	270	1	1561 2	Y	10 1	3
						11 9					
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	124	1	1940 2	Y	9 1	1
						10 9					
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	199	1	2104 2	Y	11 1	2
						12 9					
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				Y	NO RPT	2
-----											
GARCIA BB		WELL #: 15		RRCID -> 231228		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
GARCIA BB		WELL #: 16		RRCID -> 231229		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
ALVARADO (6780)		02100 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171675		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)		02165 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
PENA		WELL #: 1		RRCID -> 135181		COMPL. DATE 05/22/1990			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PENA		WELL #: 2		RRCID -> 137147		COMPL. DATE 01/17/1991			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834				
04	6963 X	6963	-0-	-0-	B	-0-	566 1	6388 2	N	8			100
05	7209 X	7209	-0-	-0-	B	-0-	582 1	6618 2	N	8			108
06	6992 X	6992	-0-	-0-	B	-0-	573 1	6412 2	N	6			114
07	7447 X	7447	-0-	-0-	B	-0-	590 1	6849 2	N	7			121
08	7263 X	7263	-0-	-0-	B	-0-	590 1	6665 2	N	7			128
*09	7082 X	7082	-0-	-0-	B	-0-	542 1	6538 2	N	2			130

ALWORTH (QUEEN CITY)		02165 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555											
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		WELL #: 2292		RRCID -> 078143		COMPL. DATE 05/29/1978			TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A				
04	1320 N	1164	-0-	-156		-0-	134 1	1028 3	N	2			169
05	1372 N	1372	-0-	-0-		-0-	139 1	1232 3	N	1			170
06	1350 N	1266	-0-	-84		-0-	144 1	1098 3	N	22			192
07	1209 N	1029	-0-	-180		-0-	144 1	884 3	N	1	173 1		20
08	1364 N	1075	-0-	-289		-0-	91 1	984 3	N	-0-			20
*09	1299 N	1299	-0-	-0-		-0-	125 1	1168 3	N	5			25

SCHROEDER, ALDA		WELL #: 1 A		RRCID -> 078905		COMPL. DATE 04/08/1978			TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A				
04	1745 N	1745	-0-	-0-		-0-	60 1	1657 3	N	25	178 1		23
05	1705 N	1263	-0-	-442		-0-	34 1	1223 3	N	5			28
06	1802 N	1802	-0-	-0-		-0-	58 1	1735 3	N	8			36
07	1798 N	1789	-0-	-9		-0-	60 1	1712 3	N	15			51
08	1570 N	1570	-0-	-0-		-0-	47 1	1499 3	N	22			73
09	1800 N	1378	-0-	-422		-0-	31 1	1338 3	N	8			81

ALWORTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		02165 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #:		A 2	RRCID ->	084055	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7423 - 7470
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19

SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #:		A 3	RRCID ->	166545	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7398 - 7460	
04	4260 X	4123	-0-	-137	-0-	237	1	3857	3	N	26	120
						29	9					
05	4433 X	3601	-0-	-832	-0-	220	1	3350	3	N	28	148
						31	9					
06	4290 X	4135	-0-	-155	-0-	238	1	3857	3	N	36	184
						40	9					
07	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	246	1	4205	3	N	30	206
						33	9				8	8
08	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	233	1	4037	3	N	25	222
						28	9				9	8
*09	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	242	1	4171	3	N	28	70
						31	9				180	1

SCHROEDER, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	188015	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	10577	PERF. 7090 - 7098	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151			CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
LOPEZ, ALONZO		WELL #:		2288	RRCID ->	069473	COMPL. DATE	11/27/1976	TOTAL DEPTH	10337	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	1		N	-0-
05		62 N	41	-0-	-21	-0-		41	1		N	-0-
06		60 N	41	-0-	-19	-0-		41	1		N	-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-		41	1	3	3	-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	1		N	-0-
*09		58 N	58	-0-	-0-	-0-		36	1	22	3	-0-
-----												
COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A												
04		540 N	518	-0-	-22	-0-		57	1	461	3	17
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-		66	1	583	3	17
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-		61	1	521	3	17
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-		61	1	549	3	17
08		651 N	492	-0-	-159	-0-		58	1	434	3	17
09		570 N	556	-0-	-14	-0-		61	1	495	3	17
-----												
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-
-----												
MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A												
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	3		N	-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	3		N	-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	3		N	-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	3		N	-0-
08		186 N	119	-0-	-67	-0-		119	3		N	-0-
09		180 N	65	-0-	-115	-0-		65	3		N	-0-
-----												
COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
-----												
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
-----												
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960												
04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		1018	3		N	-0-
05		1178 N	1109	-0-	-69	-0-		1109	3		N	-0-
06		930 N	921	-0-	-9	-0-		921	3		N	-0-
07		1054 N	986	-0-	-68	-0-		986	3		N	-0-
08		1116 N	982	-0-	-134	-0-		982	3		N	-0-
*09		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1067	3		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----										
ALWORTH (WX., HINNANT 1ST, FB B)		02165 755		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
SCHROEDER, CHARLES		WELL #: 2274		RRCID -> 072573		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 10577 PERF.10384 - 10410		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C)		02165 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
SCHROEDER, ALDA		WELL #: 1274		RRCID -> 072421		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
-----										
ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH)		02165 761		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151								
LOPEZ, ALONZO		WELL #: 1288		RRCID -> 058047		COMPL. DATE 05/26/1973		TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
AMARGOSA (HOCKLEY H)		02241 162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
ZWERNEMANN		WELL #: R 1		RRCID -> 180789		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-62721	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-62721	N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-62721	N	NO RPT		-0-
-----										
AMARGOSA (2700)		02241 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
CLICK ENERGY COMPANY		160556								
EARHART, MARTHA		WELL #: A 1		RRCID -> 044307		COMPL. DATE 06/08/1968		TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A		
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHANKS, H.S.		WELL #: 1		RRCID -> 065626		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A		
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AMARGOSA (2700)		//CONT.// 02241 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
CLICK ENERGY COMPANY		//CONT.// 160556										
SHANKS, H.S.		WELL #: 2		RRCID -> 071004		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FREEBORN, SIDNEY ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 071593		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A				
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FREEBORN, SIDNEY ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 073255		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A				
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
AMARGOSA (2700, SOUTH)		02241 512		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
NORGAS ENERGY		612861										
YAWN		WELL #: 1		RRCID -> 122124		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545			N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545			N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545			N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545			N	NO RPT			25
-----												
AMARGOSA (2750 FRIO)		02241 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
CLICK ENERGY COMPANY		160556										
FREEBORN		WELL #: 1		RRCID -> 133184		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808				
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
AMORE (GAYLE VKSBG. 5510)		02401 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
STATE OF TEXAS-SLICK #4		WELL #: 1		RRCID -> 194673		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150				
04	390 N	332	-0-	-58 B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
05	372 N	320	-0-	-52 B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
06	360 N	276	-0-	-84 B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
07	341 N	254	-0-	-87 B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
08	310 N	221	-0-	-89 B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
*09	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 2		N	-0-			-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510)		//CONT.//		02401 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR	
SANTA RITA HOLDINGS, LLC				748244					
STATE OF TEXAS SLICK #5		WELL #:		1	RRCID ->	176489	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
AMORE (VICKSBURG 5500)				02401 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR	
OXY USA INC.				630591					
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		120	RRCID ->	165679	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		124 L	RRCID ->	175690	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
SANTA RITA HOLDINGS, LLC				748244					
AL - SW BTLT # 2		WELL #:		1	RRCID ->	162132	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
AMORE (VICKSBURG 5950)				02401 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085					
JMK #1		WELL #:		1	RRCID ->	173247	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	30
ANA LAURA (QUEEN CITY)				02447 275	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL	
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650					
SAENZ "A"		WELL #:		1	RRCID ->	251244	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5636 - 5639
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

ANGELITA, EAST (6900)													02853 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY													891175											
WELDER, J. F. HEIRS													WELL #:		1SB		RRCID -> 220134		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 7291		PERF. 6894 - 6905	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
04		1020 N	836	-0-	-184	-0-	102	1	216	2	Y	471	375 1	206										
							518	9																
05		1147 N	913	-0-	-234	-0-	137	1	216	2	Y	509	595 1	120										
							560	9																
06		930 N	884	-0-	-46	-0-	140	1	243	2	Y	455	447 1	128										
							501	9																
07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	221	1	345	2	Y	438	424 1	142										
							482	9																
08		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	283	1	496	2	Y	425	408 1	159										
							468	9																
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT		159										

ANGELITA, E. (6950)													02853 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.													703124											
ANGELITA UNIT													WELL #:		2		RRCID -> 230454		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6922 - 6924	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89										
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89										
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89										
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89										
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89										
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89										

ANGELITA NEW (FRIO)													02868 142		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													879035											
WELDER RANCH													WELL #:		17F		RRCID -> 184917		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 8022		PERF. 6193 - 9249	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
*09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			Y	-0-		-0-										

WELDER RANCH													WELL #:		22		RRCID -> 190279		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 8685		PERF. 6560 - 6567	
04		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-		27										
05		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-		27										
06		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-		27										
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27										

WELDER RANCH													WELL #:		23 U		RRCID -> 199173		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 7284		PERF. 6592 - 6602	
04		1980 X	1074	-0-	-906	-0-	181	1	812	2	Y	74		149										
							81	9																
05		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	442	1	2074	2	Y	49	94 1	104										
							54	9																
06		2340 X	2172	-0-	-168	-0-	365	1	1680	2	Y	115	171 1	48										
							127	9																
07		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	379	1	1843	2	Y	111		159										
							122	9																
08		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	391	1	1673	2	Y	105	170 1	94										
							116	9																
*09		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	411	1	1737	2	Y	181	174 1	101										
							199	9																





OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031															
PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE			
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
-----															
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 3 RRCID -> 170047 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11914															
04		210	N	-0-	-0-	-210					N	274			
05		279	N	-0-	-0-	-279					N	274			
06		240	N	-0-	-0-	-240					N	274			
07		0	N	-0-	-0-	-0-					N	274			
08		0	N	-0-	-0-	-0-					N	274			
09		0	N	-0-	-0-	-0-					N	274			
-----															
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
-----															
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 170941 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12368 - 12854															
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
-----															
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 172861 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
-----															
PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996															
04	2850	X	1171	-0-	-1679	-0-	81	1	1036	2	N	49	179		
							54	9							
05	2666	X	1414	-0-	-1252	-0-	79	1	1273	2	N	56	235		
							62	9							
06	2100	X	1494	-0-	-606	-0-	76	1	1378	2	N	36	271		
							40	9							
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	140	1	3155	2	N	81	352		
							89	9							
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	202	1	5711	2	N	154	194	1	312
							169	9							
*09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	183	1	4305	2	N	134	192	1	254
							147	9							





ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031  
 SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 13552 PERF.12986 - 13100

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05		3100 N	6293	-0-	3193	3193	417	1	5740	2	N	124					269
							136	9									
06		3000 N	4350	-0-	1350	4543	327	1	3929	2	N	85					354
							94	9									
07		3100 N	2355	-0-	-745	3798	165	1	2080	2	N	100	190	1			264
							110	9									
08		4903 X	1105	-0-	-3798	-0-	86	1	977	2	N	38					302
							42	9									
*09		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	90	1	1284	2	N	52	192	1			162
							57	9									

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

04		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	315	1	1237	2	N	43					175
							47	9									
05		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	329	1	1263	2	N	59					234
							65	9									
06		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	236	1	985	2	N	83	188	1			129
							91	9									
07		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	349	1	1419	2	N	60					189
							66	9									
08		1643 X	1580	-0-	-63	-0-	316	1	1181	2	N	75	192	1			72
							83	9									
09		1590 X	917	-0-	-673	-0-	200	1	638	2	N	72					144
							79	9									

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031										
CHAMBERLAIN DEEP		WELL #:		1	RRCID -> 224447		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 15561 PERF.11944 - 12841				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	856	1	301	2	N	30		344
05		651 N	334	-0-	-317	-0-	33	9	281	2	N	40	192 1	192
06		510 N	395	-0-	-115	-0-	44	9	333	2	N	47		239
07		1116 N	20	-0-	-1096	-0-	10	1	9	2	N	8		247
08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	52	9	635	2	N	74	191 1	130
*09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	2	1	48	9	N	44		174
							9	9						
							74	1						
							81	9						
							435	2						
SULLIVAN IV		WELL #:		4	RRCID -> 224717		COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230				
04		2970 X	2335	-0-	-635	-0-	163	1	1833	2	N	308	385 1	170
05		2914 X	2674	-0-	-240	-0-	339	9	2180	2	N	305	191 1	284
06		2880 X	2312	-0-	-568	-0-	158	1	1844	2	N	286	373 1	197
07		2976 X	2880	-0-	-96	-0-	336	9	2355	2	N	307	190 1	314
08		2976 X	2916	-0-	-60	-0-	153	1	2376	2	N	301	378 1	237
09		2580 X	2276	-0-	-304	-0-	315	9	1846	2	N	274		511
							187	1						
							338	9						
							209	1						
							331	9						
							129	1						
							301	9						
SULLIVAN DEEP "C"		WELL #:		3	RRCID -> 225776		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
SULLIVAN DEEP "E"		WELL #:		3	RRCID -> 227501		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950				
04		DLQ G-10	56	-0-	56	56	4	1	48	2	Y	4	126 1	88
05		DLQ G-10	436	-0-	436	492	4	9	312	2	Y	92	59 1	121
06		649 N	157	-0-	-492	-0-	23	1	145	2	Y	-0-		121
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	101	9	24	2	Y	1		122
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	12	1			Y	-0-		122
*09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	338	2	Y	2		124
							2	9						

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031													
SULLIVAN		WELL #: H 3		RRCID -> 241561		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
04	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	501	1	1967	2	N	70				122
						77	9								
05	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	675	1	2589	2	N	23				145
						25	9								
06	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	534	1	2229	2	N	20				165
						22	9								
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	680	1	2765	2	N	29				194
						32	9								
08	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	704	1	2630	2	N	31				225
						34	9								
*09	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	820	1	2617	2	N	27				252
						30	9								
-----															
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 245716		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14185		PERF.11486		- 14052			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	529	192	1		387
-----															
SULLIVAN DEEP A		WELL #: 6		RRCID -> 245798		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13986		PERF.13156		- 13512			
04	2040 X	1756	-0-	-284	-0-	131	1	1470	2	N	141	193	1		177
						155	9								
05	2108 X	1755	-0-	-353	-0-	109	1	1504	2	N	129				306
						142	9								
06	1980 X	1403	-0-	-577	-0-	97	1	1161	2	N	132				438
						145	9								
07	2046 X	1722	-0-	-324	-0-	117	1	1472	2	N	121	382	1		177
						133	9								
08	2046 X	1593	-0-	-453	-0-	116	1	1323	2	N	140				317
						154	9								
09	1770 X	1585	-0-	-185	-0-	94	1	1346	2	N	132	190	1		259
						145	9								
-----															
PEREZ-ALANIZ DEEP GU		WELL #: A 2ST		RRCID -> 259637		COMPL. DATE 05/07/2016		TOTAL DEPTH 12854		PERF.12170		- 12185			
04	0 W	11419	-0-	11419	35617	753	1	9629	2	N	943	764	1		384
						1037	9								
05	59739 X	24122	-0-	-35617	-0-	1300	1	20998	2	N	1658	1688	1		354
						1824	9								
06	21535 X	21535	-0-	-0-	-0-	1039	1	18838	2	N	1507	1151	1		710
						1658	9								
07	20016 X	20016	-0-	-0-	-0-	794	1	17834	2	N	1262	1685	1		287
						1388	9								
08	20891 X	20891	-0-	-0-	-0-	669	1	18933	2	N	1172	950	1		509
						1289	9								
*09	17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	686	1	16167	2	N	1008	1141	1		376
						1109	9								
-----															
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260170		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 13985		PERF.13740		- 13766			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

-----														
ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031										
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	262015	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13330 - 13435		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----														
04		4350 X	3726	-0-	-624	-0-	262	1	2951	2	N	466	580 1	247
							513	9						
05		4371 X	3980	-0-	-391	-0-	234	1	3227	2	N	472	388 1	331
							519	9						
06		4170 X	3573	-0-	-597	-0-	238	1	2858	2	N	434	386 1	379
							477	9						
07		4309 X	3469	-0-	-840	-0-	221	1	2791	2	N	415	579 1	215
							457	9						
08		4278 X	3672	-0-	-606	-0-	258	1	2930	2	N	440	191 1	464
							484	9						
09		3840 X	3733	-0-	-107	-0-	210	1	3011	2	N	465	570 1	359
							512	9						
-----														
SULLIVAN DEEP		WELL #:		F 2	RRCID ->	262504	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	13892	PERF.	11634 - 11668		
-----														
04	DLQ	G-10	1945	-0-	1945	1945	153	1	1718	2	N	67		227
							74	9						
05		7091 X	5146	-0-	-1945	-0-	335	1	4612	2	N	181	191 1	217
							199	9						
06		7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	550	1	6612	2	N	266	187 1	296
							293	9						
07		8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	586	1	7385	2	N	234	194 1	336
							257	9						
08		7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	594	1	6746	2	N	246	375 1	207
							271	9						
*09		8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	546	1	7823	2	N	170	190 1	187
							187	9						
-----														
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		E 4	RRCID ->	263124	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	13845	PERF.	11601 - 11638		
-----														
04	14B2	EXT	11042	-0-	11042	11266	865	1	9731	2	Y	405	256 1	179
							446	9						
05		21425 X	10159	-0-	-11266	-0-	673	1	9255	2	Y	210	128 1	261
							231	9						
06		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	556	1	6690	2	Y	184	383 1	62
							202	9						
07		11408 X	6019	-0-	-5389	-0-	439	1	5538	2	Y	38		100
							42	9						
08		11408 X	4658	-0-	-6750	-0-	372	1	4225	2	Y	55		155
							61	9						
09		11040 X	3923	-0-	-7117	-0-	253	1	3617	2	Y	48		203
							53	9						
-----														
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #:		8	RRCID ->	264343	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13494 - 13630		
-----														
04	DLQ	G-10	5474	-0-	5474	5474	438	1	4925	2	Y	101	113 1	128
							111	9						
05	DLQ	G-10	4306	-0-	4306	9780	286	1	3934	2	Y	78	118 1	88
							86	9						
06		11832 X	2052	-0-	-9780	-0-	151	1	1815	2	Y	78		166
							86	9						
07		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	193	1	2433	2	Y	67	117 1	116
							74	9						
08		3720 X	2659	-0-	-1061	-0-	212	1	2416	2	Y	28	85 1	59
							31	9						
09		3600 X	2579	-0-	-1021	-0-	165	1	2370	2	Y	40		99
							44	9						





ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031											
MCGILL, KATY		WELL #: 1		RRCID -> 269609		COMPL. DATE 03/20/2013				TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230 X	1045	-0-	-185	-0-	80	1	899	2	N	60		321
05	1240 X	1114	-0-	-126	-0-	66	9	973	2	N	64	193 1	192
06	1200 X	865	-0-	-335	-0-	71	1	751	2	N	47		239
07	1209 X	962	-0-	-247	-0-	70	9	814	2	N	75		314
08	1209 X	728	-0-	-481	-0-	62	1	615	2	N	54	193 1	175
09	1080 X	760	-0-	-320	-0-	52	9	645	2	N	64		239
						65	1						
						83	9						
						54	1						
						59	9						
						45	1						
						70	9						
-----													
CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU		WELL #: 2		RRCID -> 270145		COMPL. DATE 01/25/2013				TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460			
04	DLQ G-10	170	-0-	170	170	8	1	106	2	Y	51		224
05	DLQ G-10	480	-0-	480	650	56	9	332	2	Y	115	136 1	203
06	1189 X	539	-0-	-650	-0-	21	1	355	2	Y	149	144 1	208
07	593 X	593	-0-	-0-	-0-	127	9	408	2	Y	152	161 1	199
08	595 X	595	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	Y	116	141 1	174
*09	913 X	913	-0-	-0-	-0-	164	9	698	2	Y	168	159 1	183
						18	1						
						167	9						
						16	1						
						128	9						
						30	1						
						185	9						
-----													
RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270500		COMPL. DATE 12/01/2012				TOTAL DEPTH 13448 PERF.12412 - 12427			
04	660 N	626	-0-	-34	-0-	45	1	581	2	N	-0-		40
05	744 N	152	-0-	-592	-0-	9	1	143	2	N	-0-		40
06	660 N	560	-0-	-100	-0-	29	1	531	2	N	-0-		40
07	651 N	531	-0-	-120	-0-	23	1	508	2	N	-0-		40
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	29	1	810	2	N	-0-		40
*09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	632	2	N	-0-		40
-----													
PEREZ-ALANIZ DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 272696		COMPL. DATE 04/22/2016				TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185			
04	DLQ G-10	16273	-0-	16273	16273	1134	1	14512	2	Y	570	407 1	278
05	43227 X	26954	-0-	-16273	-0-	627	9	24815	2	Y	547	510 1	315
06	23877 X	23877	-0-	-0-	-0-	1537	1	22440	2	Y	181	288 1	208
07	21357 X	21357	-0-	-0-	-0-	602	9	19987	2	Y	437	514 1	131
08	26939 X	19113	-0-	-7826	-0-	1238	1	18005	2	Y	429	226 1	334
09	26070 X	15882	-0-	-10188	-0-	199	9	14913	2	Y	305	458 1	181
						889	1						
						481	9						
						636	1						
						472	9						
						633	1						
						336	9						

ANN MAG (7150)		02971 217		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
RUPP		WELL #:	2	RRCID ->	155334	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 7146 - 7160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANN MAG (7200 FRIO)		02971 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
RUPP		WELL #:	7	RRCID ->	194495	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7190 - 7194	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANN MAG (7450)		02971 272		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SULLIVAN		WELL #:	10	RRCID ->	118800	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	12500 PERF. 7478 - 7486	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANN MAG (7650)		02971 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SULLIVAN, D. J.		WELL #:	H 1	RRCID ->	164131	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	10415 PERF. 7664 - 7680	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANN MAG (7700 FRIO)		02971 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
GARCIA, NELLIE		WELL #:	1	RRCID ->	215817	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7704 - 7716	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----												
ANN MAG (8350 VICKSBURG)			02971 774		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
SULLIVAN, D.J.			WELL #:		9 U		RRCID -> 116468		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
ANN MAG (8700)			02971 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
SULLIVAN, D. J.			WELL #:		9 L		RRCID -> 116858		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
ANN MAG, EAST			02972 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
MAGUIRE-SULLIVAN			WELL #:		E 1		RRCID -> 107941		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG)			02976 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
SULLIVAN DEEP UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 110511		COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	-0-
-----												
ANN MAG, SW. (10,550)			02977 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
SULLIVAN DEEP "CC"			WELL #:		1		RRCID -> 172484		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584	
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						N	82
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						N	82
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						N	82
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	82
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	82
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	82

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
SM ENERGY COMPANY 788997  
BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12643

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8342			Y	NO RPT			175
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8342			Y	NO RPT			175
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8342			Y	NO RPT			175
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8342			Y	NO RPT			175
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8342			Y	NO RPT			175
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	8342			Y	NO RPT			175

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485  
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2003

ARANSAS PASS, EAST (B-2- 7300) 03350 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
OMEGA ENERGY, LLC 622657  
BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161814 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7275 - 7282

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARANSAS PASS, EAST (D-6) 03350 665 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
OMEGA ENERGY, LLC 622657  
BARBER GAS UNIT WELL #: 1CB RRCID -> 064980 COMPL. DATE 01/16/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARANSAS PASS, EAST (7370) 03350 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
OMEGA ENERGY, LLC 622657  
HEIST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144248 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7474 - 7480

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																
ARANSAS PASS, EAST (7630)			03350 906		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS						
OMEGA ENERGY, LLC			622657													
BARBER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 081775		COMPL. DATE 04/06/1979			TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7628 - 7632						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ARETO (FRIO 13,300)			03530 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY						
BLAKENERGY OPERATING, LLC			074563													
MARY B			WELL #: 1		RRCID -> 202923		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	8				64
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	10				74
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	14				88
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	6				94
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	3				97
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	10	44	5		63
-----																
KALER ENERGY CORP.			450261													
BURNS, M. G.			WELL #: 5		RRCID -> 189837		COMPL. DATE 05/17/2002			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ARMSTRONG (F-53)			03672 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG						
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC			125952													
STROMAN, D. C.			WELL #: 10 L		RRCID -> 047287		COMPL. DATE 03/29/1967			TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
STROMAN, D. C. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 165729		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
-----																
ARMSTRONG (3200)			03672 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM HOGG						
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC			125952													
STROMAN, D.C.			WELL #: 10 U		RRCID -> 075576		COMPL. DATE 03/03/1978			TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	510 #	3	-0-	-507	-0-	3 3	N	-0-		-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
*09	608 R	608	-0-	-0-	-0-	55 1 553 3	N	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	10770 X	7013	-0-	-3757	-0-	6971 3	42 9	Y	38	38 1	8
05	10168 X	7764	-0-	-2404	-0-	7714 3	50 9	Y	45	45 1	8
06	9510 X	7480	-0-	-2030	-0-	7444 3	36 9	Y	33	34 1	7
07	9827 X	5764	-0-	-4063	-0-	5743 3	21 9	Y	19	21 1	5
08	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	11286 3	34 9	Y	31	31 1	5
09	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-			Y	NO RPT		5

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

-----												
ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON)			03778 674		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES	
VENTEX OPERATING CORP.			884527									
CHAPMAN			WELL #: 3044		RRCID -> 194035			COMPL. DATE 02/22/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
CHAPMAN			WELL #: 1		RRCID -> 197902			COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 10712	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2016 - PLUGGED 07/28/16												
-----												
ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300)			03903 470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HUDNALL, J. S.			WELL #: 1		RRCID -> 137741			COMPL. DATE 01/14/1991			TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406	
04		720 N	351	-0-	-369	-0-	351	3		Y	-0-	-0-
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-	-0-
06		450 N	228	-0-	-222	-0-	228	3		Y	-0-	-0-
07		372 N	152	-0-	-220	-0-	152	3		Y	-0-	-0-
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-	-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
MUCHER, J ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 209633			COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494	
04		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4638	3	108	9	Y	194
05		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	4947	3	125	9	Y	193
06		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4553	3	107	9	Y	173
07		4898 X	4528	-0-	-370	-0-	4386	3	142	9	Y	184
08		5084 X	4850	-0-	-234	-0-	4698	3	152	9	Y	201
09		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	201
-----												
MUCHER, J.			WELL #: 3		RRCID -> 214043			COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200)			03903 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MUCHER, J.			WELL #: 3		RRCID -> 214042			COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908	
04		5580 X	4324	-0-	-1256	-0-	4255	3	69	9	Y	138
05		5208 X	4476	-0-	-732	-0-	4388	3	88	9	Y	137
06		4650 X	4417	-0-	-233	-0-	4353	3	64	9	Y	117
07		4805 X	4299	-0-	-506	-0-	4212	3	87	9	Y	119
08		4650 X	4611	-0-	-39	-0-	4523	3	88	9	Y	125
09		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	125

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200)		//CONT.//		03903 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HUDNALL, J.S.		WELL #:		4	RRCID ->	225049	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	11302 - 13148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3240 X	2730	-0-	-510	-0-	2642 3	88 9	Y	80	68 1		78
05		3193 X	2711	-0-	-482	-0-	2654 3	57 9	Y	52	60 1		70
06		3000 X	2623	-0-	-377	-0-	2555 3	68 9	Y	62	60 1		72
07		3007 X	2556	-0-	-451	-0-	2523 3	33 9	Y	30	55 1		47
08		2945 X	2725	-0-	-220	-0-	2706 3	19 9	Y	17			64
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT			64
-----													
HUDNALL, J. S.		WELL #:		3	RRCID ->	228709	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11758 - 12522	
04		10530 X	9930	-0-	-600	-0-	9758 3	172 9	Y	156	127 1		140
05		10881 X	10071	-0-	-810	-0-	9911 3	160 9	Y	145	135 1		150
06		10590 X	10095	-0-	-495	-0-	9949 3	146 9	Y	133	132 1		151
07		10943 X	9285	-0-	-1658	-0-	9187 3	98 9	Y	89	135 1		105
08		10726 X	9718	-0-	-1008	-0-	9643 3	75 9	Y	68			173
09		10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-			Y	NO RPT			173
-----													
ARROYO COLORADO (F-9)				03922 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY			
MODERN EXPLORATION, INC.				573226									
ARMENDAIZ		WELL #:		1	RRCID ->	177652	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	3771 - 3773	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ARROYO COLORADO, NORTH (E-4)				03926 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY			
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.				500602									
PINNELL, H. P.		WELL #:		1	RRCID ->	261199	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3489 - 3492	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)				03943 650	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
NEWGULF PETROLEUM, LLC				606618									
3 M		WELL #:		1 T	RRCID ->	186626	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3998 - 4010	
04		871 X	871	-0-	-0-	-0-	851 2	20 9	N	18			100
05		988 X	988	-0-	-0-	-0-	968 2	20 9	N	18			118
06		974 X	974	-0-	-0-	-0-	954 2	20 9	N	18			136
07		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1010 2	19 9	N	17			153
08		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1042 2	20 9	N	18			171
09		960 X	648	-0-	-312	-0-	629 2	19 9	N	17			188
-----													
ZAMORA		WELL #:		1	RRCID ->	208480	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	4063 - 4071	
04		1080 X	1011	-0-	-69	-0-	1011 2		N	-0-			175
05		1116 X	1045	-0-	-71	-0-	1045 2		N	-0-			175
06		1080 X	1011	-0-	-69	-0-	1011 2		N	-0-			175
07		1116 X	1045	-0-	-71	-0-	1045 2		N	-0-			175
08		1054 X	1045	-0-	-9	-0-	1045 2		N	-0-			175
09		1020 X	1011	-0-	-9	-0-	1011 2		N	-0-			175



ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)		//CONT.// 03943 650		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
NEWGULF PETROLEUM, LLC		//CONT.// 606618									
MARGO R.E. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 221286		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1410 X	1194	-0-	-216	-0-	1194 2	N	-0-		189
05		1426 X	1215	-0-	-211	-0-	1215 2	N	-0-		189
06		1380 X	1190	-0-	-190	-0-	1190 2	N	-0-		189
07		1426 X	1229	-0-	-197	-0-	1229 2	N	-0-		189
08		1302 X	1229	-0-	-73	-0-	1229 2	N	-0-		189
09		1200 X	1190	-0-	-10	-0-	1190 2	N	-0-		189
-----											
MARGO, R.E. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 224235		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916		
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-		49
05		961 N	918	-0-	-43	-0-	916 2	2 9 N	2		51
06		930 N	844	-0-	-86	-0-	841 2	3 9 N	3		54
07		961 N	870	-0-	-91	-0-	869 2	1 9 N	1		55
08		930 N	876	-0-	-54	-0-	869 2	7 9 N	6		61
09		840 N	800	-0-	-40	-0-	793 2	7 9 N	6		67
-----											
ZERTUCHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277342		COMPL. DATE 02/18/2015			TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181		
04		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1382 2	8 9 N	7		57
05		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1349 2	9 9 N	8		65
06		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1421 2	13 9 N	12		77
07		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1448 2	12 9 N	11		88
08		1364 N	1345	-0-	-19	-0-	1327 2	18 9 N	16		104
09		1350 N	1310	-0-	-40	-0-	1290 2	20 9 N	18		122
-----											
ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		03944 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
NEWGULF PETROLEUM, LLC		606618									
MARGO "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 186800		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892		
04		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6234 2	33 9 N	30		230
05		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6177 2	40 9 N	36		266
06		6180 X	5786	-0-	-394	-0-	5734 2	52 9 N	47	185 1	128
07		6479 X	5703	-0-	-776	-0-	5663 2	40 9 N	36		164
08		6479 X	5589	-0-	-890	-0-	5549 2	40 9 N	36		200
09		6270 X	3340	-0-	-2930	-0-	3303 2	37 9 N	34		234
-----											
MARGO "A"		WELL #: 4A		RRCID -> 189893		COMPL. DATE 07/12/2002			TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847		
04		690 X	634	-0-	-56	-0-	634 2	N	-0-		74
05		713 X	600	-0-	-113	-0-	600 2	N	-0-		74
06		660 X	581	-0-	-79	-0-	581 2	N	-0-		74
07		682 X	600	-0-	-82	-0-	600 2	N	-0-		74
08		651 X	537	-0-	-114	-0-	537 2	N	-0-		74
09		630 X	581	-0-	-49	-0-	581 2	N	-0-		74
-----											
MARGO "A"		WELL #: 6AT		RRCID -> 198716		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		//CONT.//		03944 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
NEWGULF PETROLEUM, LLC		//CONT.//		606618								
MARGO "A"		WELL #:		5AT	RRCID ->	199599	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2854 - 2914
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		37
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		37
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		37
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		37
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

MARGO		WELL #:		3T	RRCID ->	205751	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2902 - 2960
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124 1	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2016 - PLUGGED 02/25/16												

3 M		WELL #:		1 C	RRCID ->	207280	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2900 - 2964
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VISION OIL AND GAS LLC		WELL #:		886198	RRCID ->	252584	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	2880 - 2892
HASTINGS-LOPEZ		WELL #:		2								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND)		WELL #:		03945 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		WELL #:		589954								
BLOCK/GUERRA		WELL #:		1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 - 5533
04	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	330 1	2621	2	N	109	163 1	118
						120 9						
05	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	277 1	4065	2	N	158	172 1	104
						174 9						
06	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	162 1	2688	2	N	74		178
						81 9						
07	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	299 1	3906	2	N	70	180 1	68
						77 9						
08	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	126 1	2337	2	N	72		140
						79 9						
*09	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	194 1	3682	2	N	197		337
						217 9						

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) //CONT.// 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954														
MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2340 X	2298	-0-	-42	-0-	270	1	1931	2	N	88	171	1	27
05	2635 X	1846	-0-	-789	-0-	279	1	1528	2	N	35			62
06	2550 X	2315	-0-	-235	-0-	270	1	1991	2	N	49			111
07	2635 X	1923	-0-	-712	-0-	261	1	1611	2	N	46			157
08	2387 X	1144	-0-	-1243	-0-	135	1	989	2	N	18			175
09	2310 X	1832	-0-	-478	-0-	180	1	1641	2	N	10	170	1	15

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA) 03945 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
TREK RESOURCES, INC. 867578														
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202354 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496														
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954														
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362														
04	4110 X	3621	-0-	-489	-0-	3548	2	73	9	N	66	175	1	54
05	4185 X	3425	-0-	-760	-0-	3381	2	44	9	N	40			94
06	4050 X	2050	-0-	-2000	-0-	1989	2	61	9	N	55			149
07	4185 X	1462	-0-	-2723	-0-	1345	2	117	9	N	106	170	1	85
08	3906 X	3192	-0-	-714	-0-	3169	2	23	9	N	21			106
09	3630 X	3258	-0-	-372	-0-	3232	2	26	9	N	24			130

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595														
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	240	1	2700	2	N	3			172
05	2852 X	2635	-0-	-217	-0-	248	1	2361	2	N	24			196
06	2760 X	2621	-0-	-139	-0-	240	1	2378	2	N	3			199
07	2976 X	2521	-0-	-455	-0-	232	1	2277	2	N	11			210
08	3038 X	1649	-0-	-1389	-0-	120	1	1515	2	N	13	173	1	50
09	2940 X	2204	-0-	-736	-0-	160	1	2040	2	N	4			54

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR	
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 589954									
BLOCK-GUERRA		WELL #: 2		RRCID -> 124670		COMPL. DATE 06/29/1987		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 5247 - 5459	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	5700 X	1466	-0-	-4234	-0-	164	1 1301	2 N	1		148
05	5890 X	2379	-0-	-3511	-0-	152	1 2227	2 N	-0-		148
06	5700 X	2870	-0-	-2830	-0-	163	1 2705	2 N	2		150
07	5890 X	2504	-0-	-3386	-0-	178	1 2326	2 N	-0-		150
08	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	85	1 1574	2 N	1		151
09	2880 X	2040	-0-	-840	-0-	102	1 1938	2 N	-0-		151
-----											
GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 125748		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 5998		PERF. 5296 - 5318	
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	187	1 1485	2 N	-0-		-0-
05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	119	1 1744	2 N	-0-		-0-
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	96	1 1601	2 N	-0-		-0-
07	1705 N	1224	-0-	-481	-0-	87	1 1137	2 N	-0-		-0-
08	1891 N	1498	-0-	-393	-0-	76	1 1422	2 N	-0-		-0-
*09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	88	1 1667	2 N	-0-		-0-
-----											
WOOD/GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 129867		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 5303 - 5450	
04	3000 N	3110	-0-	110	110	348	1 2762	2 N	-0-		-0-
05	2672 N	2562	-0-	-110	-0-	163	1 2399	2 N	-0-		-0-
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	92	1 1532	2 N	-0-		-0-
07	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	92	1 1209	2 N	-0-		-0-
08	2480 X	375	-0-	-2105	-0-	19	1 356	2 N	-0-		-0-
09	2400 X	550	-0-	-1850	-0-	28	1 522	2 N	-0-		-0-
-----											
GUERRA		WELL #: 2		RRCID -> 151443		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5129 - 5418	
04	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	201	1 1593	2 N	35		111
05	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	109	1 1603	2 N	28		139
06	2070 X	962	-0-	-1108	-0-	54	1 904	2 N	4		143
07	2139 X	1345	-0-	-794	-0-	95	1 1249	2 N	1		144
08	2139 X	220	-0-	-1919	-0-	11	1 208	2 N	1		145
09	1830 X	352	-0-	-1478	-0-	18	1 334	2 N	-0-		145
-----											
WALKER, BILLY L.		WELL #: 2		RRCID -> 153063		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6017		PERF. 5284 - 5369	
04	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6511	1 8 9	N	7		39
05	6355 X	6271	-0-	-84	-0-	6228	1 43 9	N	39		78
06	6150 X	6004	-0-	-146	-0-	5972	1 32 9	N	29		107
07	6572 X	5667	-0-	-905	-0-	5604	1 63 9	N	57		164
08	6727 X	2332	-0-	-4395	-0-	2332	1	N	-0-		164
09	6510 X	3391	-0-	-3119	-0-	3378	1 13 9	N	12		176
-----											
SALINAS, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168189		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 5186 - 5284	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 589954											
RICABY		WELL #: 1		RRCID -> 172075		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5266 - 5486			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	542	1	1008	2	N	59	166 1	123
05	1426 X	1050	-0-	-376	-0-	116	1	925	2	N	8		131
06	1260 X	979	-0-	-281	-0-	101	1	872	2	N	5		136
07	1643 X	1017	-0-	-626	-0-	141	1	854	2	N	20		156
08	1674 X	436	-0-	-1238	-0-	48	1	378	2	N	9		165
09	1620 X	849	-0-	-771	-0-	124	1	722	2	N	3		168
-----													
WALKER, BILLY L.		WELL #: 4		RRCID -> 185319		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5526 - 5697			
04	6990 X	953	-0-	-6037	-0-	333	1	618	2	N	2		69
05	7223 X	6397	-0-	-826	-0-	712	1	5656	2	N	26		95
06	6990 X	6836	-0-	-154	-0-	706	1	6078	2	N	47		142
07	7223 X	6313	-0-	-910	-0-	890	1	5378	2	N	41		183
08	7223 X	4438	-0-	-2785	-0-	499	1	3924	2	N	14		197
09	6840 X	3926	-0-	-2914	-0-	575	1	3351	2	N	-0-		197
-----													
GUERRA		WELL #: 3		RRCID -> 215507		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5274 - 5500			
04	3810 X	3101	-0-	-709	-0-	347	1	2754	2	N	-0-		80
05	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	231	1	3389	2	N	3		83
06	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	448	1	7449	2	N	38		121
07	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	229	1	2997	2	N	15		136
08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	208	1	3878	2	N	26		162
09	6060 X	4745	-0-	-1315	-0-	235	1	4449	2	N	55		217
-----													
GUERRA		WELL #: 4		RRCID -> 225218		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5298 - 5562			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
-----													
WALKER, BILLY L		WELL #: 5		RRCID -> 274294		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 5990		PERF. 5695 - 6006			
04	13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	13367	2	292	9	N	265	175 1	235
05	12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	12368	2	270	9	N	245	354 1	126
06	13170 X	11972	-0-	-1198	-0-	11722	2	250	9	N	227	179 1	174
07	13609 X	10671	-0-	-2938	-0-	10466	2	205	9	N	186	177 1	183
08	12834 X	6031	-0-	-6803	-0-	5921	2	110	9	N	100	180 1	103
09	12420 X	8116	-0-	-4304	-0-	8013	2	103	9	N	94		197

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.				867578								
BLOCK-GUERRA				WELL #: 3	RRCID -> 127383	COMPL. DATE 05/02/1988	TOTAL DEPTH 5818	PERF. 5240	- 5414			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	402 1	656 2	N	10	10	1	-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	11 9	785 2	N	-0-			-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	482 1	842 2	N	-0-			-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	333 1	731 2	N	-0-			-0-
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	541 1	420 2	N	-0-			-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	915 1		N	NO RPT			-0-
-----												
GROOS NATIONAL BANK				WELL #: A 1	RRCID -> 128801	COMPL. DATE 09/28/1988	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5184	- 5310			
04	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	1607 1	2620 2	N	39	39	1	36
05	4557 X	4339	-0-	-218	-0-	43 9	2689 2	N	-0-			36
06	4410 X	4249	-0-	-161	-0-	1650 1	3044 2	N	-0-			36
07	4557 X	3870	-0-	-687	-0-	1205 1	2224 2	N	-0-			36
08	4402 X	4266	-0-	-136	-0-	1646 1	1341 2	N	-0-			36
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	2925 1		N	NO RPT			36
-----												
BLOCK/GUERRA GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 148549	COMPL. DATE 12/30/1993	TOTAL DEPTH 5989	PERF. 5242	- 5378			
04	1170 X	1157	-0-	-13	-0-	435 1	710 2	N	11	11	1	-0-
05	1209 X	1178	-0-	-31	-0-	12 9	730 2	N	-0-			-0-
06	1170 X	1005	-0-	-165	-0-	448 1	720 2	N	-0-			-0-
07	1209 X	999	-0-	-210	-0-	285 1	574 2	N	-0-			-0-
08	1209 X	1052	-0-	-157	-0-	425 1	331 2	N	-0-			-0-
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-	721 1		N	NO RPT			-0-
-----												
WOOD "A"				WELL #: 1	RRCID -> 157769	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 16129	PERF. 5396	- 5456			
04	6030 X	5816	-0-	-214	-0-	1657 1	4159 2	N	-0-			248
05	6231 X	5949	-0-	-282	-0-	1720 1	4229 2	N	-0-			248
06	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	1480 1	4400 2	N	-0-			248
07	6014 X	5548	-0-	-466	-0-	2132 1	3416 2	N	-0-			248
08	6014 X	3012	-0-	-3002	-0-	1016 1	1996 2	N	-0-			248
09	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			N	NO RPT			248
-----												
WOOD "A"				WELL #: 2	RRCID -> 157779	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5392	- 5501			
04	2010 X	1973	-0-	-37	-0-	562 1	1411 2	N	-0-			147
05	2046 X	1996	-0-	-50	-0-	577 1	1419 2	N	-0-			147
06	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	488 1	1450 2	N	-0-			147
07	2046 X	1588	-0-	-458	-0-	610 1	978 2	N	-0-			147
08	2046 X	693	-0-	-1353	-0-	234 1	459 2	N	-0-			147
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT			147
-----												
WOOD "B"				WELL #: 2	RRCID -> 157796	COMPL. DATE 02/23/1996	TOTAL DEPTH 5755	PERF. 5286	- 5510			
04	900 X	794	-0-	-106	-0-	226 1	568 2	N	-0-			57
05	920 X	920	-0-	-0-	-0-	266 1	654 2	N	-0-			57
06	840 X	808	-0-	-32	-0-	203 1	605 2	N	-0-			57
07	837 X	761	-0-	-76	-0-	292 1	469 2	N	-0-			57
08	930 X	538	-0-	-392	-0-	181 1	357 2	N	-0-			57
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			57

ARROYO LOS OLMO (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578  
 WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	189	1	474	2	N	-0-			-0-
05	651 N	641	-0-	-10	-0-	185	1	456	2	N	-0-			-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	155	1	460	2	N	-0-			-0-
07	682 N	534	-0-	-148	-0-	205	1	329	2	N	-0-			-0-
08	651 N	270	-0-	-381	-0-	91	1	179	2	N	-0-			-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

04	210 X	14	-0-	-196	-0-	4	1	10	2	N	-0-			77
05	217 X	57	-0-	-160	-0-	16	1	41	2	N	-0-			77
06	138 X	138	-0-	-0-	-0-	35	1	103	2	N	-0-			77
07	82 X	82	-0-	-0-	-0-	32	1	50	2	N	-0-			77
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			77
09	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

04	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	417	1	1046	2	N	-0-			70
05	1550 X	1462	-0-	-88	-0-	423	1	1039	2	N	-0-			70
06	1500 X	1331	-0-	-169	-0-	335	1	996	2	N	-0-			70
07	1550 X	1294	-0-	-256	-0-	497	1	797	2	N	-0-			70
08	1519 X	832	-0-	-687	-0-	281	1	551	2	N	-0-			70
09	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			70

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT)		04506 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:	9	RRCID ->	215867	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10948 - 11138
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

AVIATORS, N. (12000)		04506 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LINN OPERATING, INC.		501545								
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #:	5301	RRCID ->	091999	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	16020	PERF.11989 - 12055
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU		04506 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		501545								
		WELL #:	3801	RRCID ->	094499	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	12166	PERF.11882 - 11976
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	360 X	277	-0-	-83	-0-	98 1	179 2	N	-0-	162
05	434 X	306	-0-	-128	-0-	92 1	199 2	N	14	176
						15 9				
06	420 X	277	-0-	-143	-0-	92 1	185 2	N	-0-	176
07	434 X	279	-0-	-155	-0-	91 1	188 2	N	-0-	176
08	372 X	366	-0-	-6	-0-	111 1	255 2	N	-0-	176
09	300 X	237	-0-	-63	-0-	82 1	155 2	N	-0-	176

BMT - HALL, ALICE B.		04506 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		501545								
		WELL #:	6801	RRCID ->	099711	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11740 - 11812
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
PUIG "B"		WELL #:	4	RRCID ->	255862	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9466 - 9472
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PUIG "A"		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		460054								
		WELL #:	2	RRCID ->	257036	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9446 - 9452
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-



AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)		//CONT.//		04509 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
PUIG 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	276490	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9550 - 9627
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	Y	-0-			-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	899	-0-	-1	-0-	899	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2	Y	-0-			-0-
08	961 N	893	-0-	-68	-0-	893	2	Y	-0-			-0-
09	900 N	813	-0-	-87	-0-	813	2	Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.				501545		CAPACITY			CNTY: WEBB			
B.M.T. ALCE B. HALL		WELL #:		682 F	RRCID ->	125999	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	9422 - 9452
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900)				04509 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COX, MARTIN REGAN ARMSTRONG RANCH		WELL #:		185995	RRCID ->	179562	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	15222	PERF.	9794 - 9816
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007												

KILLAM OIL CO., LTD.				460054		CAPACITY			CNTY: WEBB			
GARCIA 608		WELL #:			RRCID ->	253008	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9925 - 9952
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010												

LINN OPERATING, INC.				501545		CAPACITY			CNTY: WEBB			
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #:		682 D	RRCID ->	126000	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	9914 - 9936
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3150 X	2514	-0-	-636	-0-	892	1	1622	2	Y	-0-	97
05	3255 X	2881	-0-	-374	-0-	885	1	1908	2	Y	80	177
						88	9					
06	3150 X	2899	-0-	-251	-0-	964	1	1935	2	Y	-0-	9
07	3255 X	2950	-0-	-305	-0-	963	1	1974	2	Y	12	21
						13	9					
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	965	1	2220	2	Y	-0-	21
09	2910 X	2182	-0-	-728	-0-	753	1	1429	2	Y	-0-	21

-----														
AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600)			04509 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
HINNANT HEIRS			WELL #: 2010		RRCID -> 148898			COMPL. DATE 12/07/1993			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		360 N	211	-0-	-149	-0-	211 2			N	-0-			-0-
05		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049 2			N	-0-			-0-
06		9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	540 1	9140 2		N	-0-			-0-
07		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	540 1	5405 2		N	-0-			-0-
08		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	540 1	7077 2		N	-0-			-0-
09		1950 X	449	-0-	-1501	-0-	449 2			N	-0-			-0-

-----														
AVIATORS, S. (5590)			04509 740		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
LINN OPERATING, INC.			501545											
THOMASMA, RAY J.			WELL #: 6		RRCID -> 121257			COMPL. DATE 05/14/1986			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

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

-----														
THOMASMA, RAY J.			WELL #: 20		RRCID -> 266397			COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549			
04		25200 X	3859	-0-	-21341	-0-	169 1	3689 2	Y		1			53
							1 9							
05		23126 X	21627	-0-	-1499	-0-	24 1	21542 2	Y		55			108
							61 9							
06		22410 X	21497	-0-	-913	-0-	21489 2	8 9	Y		7			115
07		23157 X	20644	-0-	-2513	-0-	20625 2	19 9	Y		17	73 1		59
08		21638 X	18986	-0-	-2652	-0-	18983 2	3 9	Y		3			62
09		21510 X	17271	-0-	-4239	-0-	17259 2	12 9	Y		11			73

-----														
AVIATORS, S. (9550)			04509 815		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
HINNANT HEIRS "B"			WELL #: 110		RRCID -> 223488			COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700			
04		720 #	579	-0-	-141	-0-	579 2			N	-0-			19
05		1147 #	1102	-0-	-45	-0-	1102 2			N	-0-			19
06		1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2			N	-0-			19
07		1147 #	1054	-0-	-93	-0-	1054 2			N	-0-			19
08		1116 #	976	-0-	-140	-0-	976 2			N	-0-			19
09		1200 #	235	-0-	-965	-0-	235 2			N	-0-			19

AVIATORS, SOUTH (11800)		04509 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
LINN OPERATING, INC.		501545									
THOMASMA, RAY J. "D"		WELL #:	13	RRCID ->	249051	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	12093	PERF.	8825 - 8839
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BF LUCK (6TH HINNANT)		04699 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
RODESSA OPERATING COMPANY		723592									
D.C.R.C.		WELL #:		RRCID ->	176735	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8816 - 8862
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2005											

B.M.T. (LOBO CONS.)		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
JARAL		WELL #:	1	RRCID ->	174343	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	10116 - 10957
04	DLQ G-10	4230	-0-	4230	6081	1062	1	3168	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	4886	-0-	4886	10967	1217	1	3669	2	Y	-0-
06	15983 X	5016	-0-	-10967	-0-	1183	1	3833	2	Y	-0-
07	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	1260	1	3365	2	Y	-0-
08	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	1292	1	4242	2	Y	-0-
09	4800 X	4175	-0-	-625	-0-	1084	1	3091	2	Y	-0-

JARAL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		5		208783		03/19/2005		11760		10722 - 11574	
04	DLQ G-10	1861	-0-	1861	1861	467	1	1394	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	1972	-0-	1972	3833	491	1	1481	2	Y	-0-
06	1500 N	1929	-0-	429	4262	455	1	1474	2	Y	-0-
07	3100 N	1763	-0-	-1337	2925	480	1	1283	2	Y	-0-
08	3100 N	1957	-0-	-1143	1782	457	1	1500	2	Y	-0-
*09	3000 N	1548	-0-	-1452	330	402	1	1146	2	Y	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
B.M.T.		4									
		WELL #:		RRCID ->	080431	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9847 - 10227
04	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-
05	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-
06	1740 N	1648	-0-	-92	-0-	1648	3			Y	-0-
07	1705 N	1584	-0-	-121	-0-	1584	3			Y	-0-
08	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1603	3			Y	-0-
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT

B.M.T.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		5		087687		03/06/2002		10970		9393 - 9405	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		6	RRCID ->	088176	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	10534 - 11068
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		3060 X	2550	-0-	-510	-0-	2550 3	Y	-0-			-0-
05		3162 X	2597	-0-	-565	-0-	2597 3	Y	-0-			-0-
06		2760 X	2369	-0-	-391	-0-	2369 3	Y	-0-			-0-
07		2821 X	2504	-0-	-317	-0-	2504 3	Y	-0-			-0-
08		2728 X	2426	-0-	-302	-0-	2426 3	Y	-0-			-0-
09		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	1	RRCID ->	088561	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	10009	PERF. 9227 - 9246
04		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	78 1	1889 3	N	-0-		17
05		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	77 1	1887 3	N	4	3 1	18
							4 9					
06		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	78 1	1846 3	N	1	1 1	18
							1 9					
07		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	73 1	1760 3	N	-0-		18
08		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	67 1	1598 3	N	-0-		18
09		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		18
-----												
SALDIVAR ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	088786	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11086 - 11110
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	16 1	361 3	Y	1		1
							1 9					
05		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	78 1	1731 3	Y	1		2
							1 9					
06		3000 N	3126	-0-	126	126	130 1	2988 3	Y	7		9
							8 9					
07		3100 N	3159	-0-	59	185	117 1	3042 3	Y	-0-	7 1	2
08		2804 N	2619	-0-	-185	-0-	104 1	2514 3	Y	1		3
							1 9					
09		240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		3
-----												
SALDIVAR ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	093607	COMPL. DATE	09/15/1996	TOTAL DEPTH	11808	PERF.10363 - 10447
04		914 N	914	-0-	-0-	-0-	39 1	872 3	Y	3		3
							3 9					
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	27 1	599 3	Y	-0-		3
06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	53 1	1224 3	Y	3		6
							3 9					
07		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	73 1	1884 3	Y	-0-	5 1	1
08		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	63 1	1527 3	Y	-0-		1
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		1
-----												
SALDIVAR ESTATE				WELL #:	5	RRCID ->	098652	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 9628 - 9800
04		2070 N	1429	-0-	-641	-0-	62 1	1361 3	Y	5		5
							6 9					
05		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	56 1	1254 3	Y	-0-		5
06		2220 N	1152	-0-	-1068	-0-	48 1	1101 3	Y	3		8
							3 9					
07		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	63 1	1635 3	Y	-0-	1 1	7
08		1302 N	1037	-0-	-265	-0-	41 1	996 3	Y	-0-		7
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		7

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 099565		COMPL. DATE 11/18/1981			TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3540 X	3119	-0-	-421	-0-	135 1	2971 3	Y	12			12
05	3658 X	3113	-0-	-545	-0-	133 9	2979 3	Y	1			13
06	3660 X	2339	-0-	-1321	-0-	97 1	2236 3	Y	5			18
07	3782 X	3031	-0-	-751	-0-	112 1	2919 3	Y	-0-	13 1		5
08	3224 X	2777	-0-	-447	-0-	110 1	2666 3	Y	1			6
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	1 9		Y	NO RPT			6
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 099566		COMPL. DATE 10/24/1990			TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806			
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	73 1	1616 3	Y	6			6
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	72 1	1614 3	Y	-0-			6
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	51 1	1180 3	Y	3			9
07	1767 N	1660	-0-	-107	-0-	62 1	1598 3	Y	-0-	7 1		2
08	1674 N	1533	-0-	-141	-0-	61 1	1472 3	Y	-0-			2
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT			2
B. M. T.		WELL #: 11		RRCID -> 100062		COMPL. DATE 02/12/1982			TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070			
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398 3	3 9	Y	3			3
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	378 3	2 9	Y	2	2 1		3
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			3
B. M. T.		WELL #: 14		RRCID -> 104104		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922			
04	7020 X	6680	-0-	-340	-0-	6677 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
05	7254 X	6334	-0-	-920	-0-	6330 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
06	7020 X	6838	-0-	-182	-0-	6834 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
07	6975 X	6744	-0-	-231	-0-	6737 3	7 9	Y	6			6
08	6913 X	6492	-0-	-421	-0-	6489 3	3 9	Y	3	5 1		4
09	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-			Y	NO RPT			4
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 1		RRCID -> 105413		COMPL. DATE 04/27/1983			TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
B. M. T.		WELL #: 15		RRCID -> 107453		COMPL. DATE 08/14/1983			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614			
04	1890 N	1267	-0-	-623	-0-	1266 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1438 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1655 3	1 9	Y	1			1
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1455 3	1 9	Y	1	1 1		1
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT			1

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-			-0-
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	210 3		Y	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		Y	-0-			-0-
08	279 N	163	-0-	-116	-0-	163 3		Y	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	2730 X	1923	-0-	-807	-0-	1922 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	2821 X	2218	-0-	-603	-0-	2217 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	2730 X	2000	-0-	-730	-0-	1999 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	2356 X	2131	-0-	-225	-0-	2129 3	2 9	Y	2			2
08	2232 X	2065	-0-	-167	-0-	2064 3	1 9	Y	1	1 1		2
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT			2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

04	300 N	204	-0-	-96	-0-	204 3		Y	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	27 1	654 3	N	5	71 1		49
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	40 1	974 3	N	144	98 1		95
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	158 9	860 3	N	6	78 1		23
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	36 1	799 3	N	10	5 1		28
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	33 1	859 3	N	11	7 1		32
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	11 9		N	NO RPT			32

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 21		RRCID -> 117085		COMPL. DATE 06/23/1985			TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	1426	N	1426	-0-	-0-	57	1	1369	3	N	-0-	7		
05	1568	N	1568	-0-	-0-	61	1	1507	3	N	-0-	7		
06	2231	N	2231	-0-	-0-	90	1	2135	3	N	5	12		
07	2430	N	2430	-0-	-0-	6	9	2332	3	N	1	13		
08	2436	N	2436	-0-	-0-	97	1	2338	3	N	-0-	13		
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	1	9			N	NO RPT	13		
-----														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 22		RRCID -> 119114		COMPL. DATE 11/11/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146					
04	780	N	395	-0-	-385	16	1	379	3	N	-0-	4		
05	339	N	339	-0-	-0-	13	1	326	3	N	-0-	4		
06	450	N	353	-0-	-97	15	1	338	3	N	-0-	4		
07	403	N	279	-0-	-124	11	1	268	3	N	-0-	4		
08	341	N	222	-0-	-119	9	1	213	3	N	-0-	4		
09	360	N	NO RPT	-0-	-360					N	NO RPT	4		
-----														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 23		RRCID -> 120325		COMPL. DATE 03/03/1986			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170					
04	779	N	779	-0-	-0-	31	1	748	3	N	-0-	-0-		
05	490	N	490	-0-	-0-	19	1	471	3	N	-0-	-0-		
06	836	N	836	-0-	-0-	34	1	802	3	N	-0-	-0-		
07	918	N	918	-0-	-0-	37	1	881	3	N	-0-	-0-		
08	623	N	623	-0-	-0-	25	1	598	3	N	-0-	-0-		
09	630	N	NO RPT	-0-	-630					N	NO RPT	-0-		
-----														
B.M.T.		WELL #: 20		RRCID -> 121135		COMPL. DATE 04/09/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836					
04	71	N	71	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	-0-		
05	73	N	73	-0-	-0-	73	3			Y	-0-	-0-		
06	70	N	70	-0-	-0-	70	3			Y	-0-	-0-		
07	89	N	89	-0-	-0-	89	3			Y	-0-	-0-		
08	98	N	98	-0-	-0-	98	3			Y	-0-	-0-		
09	30	N	NO RPT	-0-	-30					Y	NO RPT	-0-		
-----														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 121861		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230					
04	4291	X	4291	-0-	-0-	165	1	3973	3	N	139	98	1	45
05	4173	X	4173	-0-	-0-	153	9	3989	3	N	19	35	1	29
06	4208	X	4208	-0-	-0-	163	1	3863	3	N	165	92	1	102
07	4017	X	4017	-0-	-0-	182	9	3856	3	N	1	51	1	52
08	4084	X	4084	-0-	-0-	160	1	3920	3	N	1	24	1	29
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	1	9			N	NO RPT			29
-----														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124552		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT		WELL #: 23		RRCID -> 125692		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		450 N	216	-0-	-234	-0-	180 3	36 9	Y	33	47 1	11
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	673 3	34 9	Y	31	22 1	20
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	569 3	39 9	Y	35	40 1	15
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	344 3	20 9	Y	18	20 1	13
08		620 N	595	-0-	-25	-0-	559 3	36 9	Y	33	26 1	20
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		20
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 31 T		RRCID -> 128196		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274				
04		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	88 1	2136 3	N	5		13
							6 9					
05		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	86 1	2107 3	N	18		31
							20 9					
06		2280 N	2130	-0-	-150	-0-	86 1	2038 3	N	5		36
							6 9					
07		2294 N	1599	-0-	-695	-0-	64 1	1535 3	N	-0-		36
08		2201 N	1665	-0-	-536	-0-	67 1	1598 3	N	-0-		36
09		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT		36
-----												
B.M.T.		WELL #: 26		RRCID -> 130502		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141				
04		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2972 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3022 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
06		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2911 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2891 3	2 9	Y	2		2
08		2821 X	2768	-0-	-53	-0-	2767 3	1 9	Y	1	2 1	1
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT		1
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 34		RRCID -> 130782		COMPL. DATE 05/14/1989		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 35		RRCID -> 131641		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516				
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	6 1	147 3	N	-0-		-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	149 3	N	-0-		-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	6 1	146 3	N	-0-		-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	6 1	146 3	N	-0-		-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 3	N	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BMT		WELL #: 27		RRCID -> 131962		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901				
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-		-0-
06		210 N	7	-0-	-203	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT		-0-



B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 2		RRCID -> 133789		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	20 1	436 3	Y	-0-	3
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	22 1	484 3	Y	-0-	3
06	480 N	301	-0-	-179	-0-	13 1	288 3	Y	-0-	3
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	18 1	464 3	Y	-0-	3
*08	496 N	403	-0-	-93	-0-	16 1	387 3	Y	-0-	3
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
SALDIVAR, R. T.		WELL #: 10		RRCID -> 135381		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970		
04	4650 X	4207	-0-	-443	-0-	182 1	4025 3	Y	-0-	22
05	4805 X	4362	-0-	-443	-0-	187 1	4175 3	Y	-0-	22
06	4260 X	3242	-0-	-1018	-0-	135 1	3107 3	Y	-0-	22
07	4371 X	4049	-0-	-322	-0-	150 1	3899 3	Y	-0-	22
*08	4371 X	4191	-0-	-180	-0-	166 1	4025 3	Y	-0-	22
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			Y	NO RPT	22
-----										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 135978		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492		
04	4530 X	4010	-0-	-520	-0-	173 1	3820 3	Y	15	15
						17 9				
05	4681 X	3965	-0-	-716	-0-	170 1	3794 3	Y	1	16
						1 9				
06	4530 X	2937	-0-	-1593	-0-	122 1	2807 3	Y	7	23
						8 9				
07	4526 X	3908	-0-	-618	-0-	145 1	3763 3	Y	-0-	7
08	4154 X	3893	-0-	-261	-0-	154 1	3738 3	Y	1	8
						1 9				
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT	8
-----										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 136490		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 136492		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 23		RRCID -> 137189		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466		
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	185 1	500 2	Y	-0-	24
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	189 1	478 2	Y	-0-	24
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	99 1	245 2	Y	-0-	24
07	713 N	289	-0-	-424	-0-	94 1	195 2	Y	-0-	24
08	682 N	303	-0-	-379	-0-	95 1	207 2	Y	1	25
						1 9				
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	25

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 30		RRCID -> 137338		COMPL. DATE 01/30/1991			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-			-0-
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3			Y	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRUNI MINERAL TRUST "A"				WELL #: 27		RRCID -> 138311		COMPL. DATE 03/26/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000			
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	57	1	153	2	Y	1			24
						1	9							
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			24
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-			24
07	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-			24
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	1			25
						1	9							
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			25
-----														
B.M.T.				WELL #: 31		RRCID -> 139638		COMPL. DATE 08/02/1991			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624			
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-			-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-			-0-
06	1050 N	372	-0-	-678	-0-	372	3			Y	-0-			-0-
07	1209 N	215	-0-	-994	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
08	837 N	177	-0-	-660	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SALDIVAR ESTATE				WELL #: 14		RRCID -> 139919		COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378			
04	3090 X	1710	-0-	-1380	-0-	74	1	1628	3	Y	7			7
						8	9							
05	3193 X	3135	-0-	-58	-0-	134	1	3000	3	Y	1			8
						1	9							
06	2580 X	2306	-0-	-274	-0-	96	1	2203	3	Y	6			14
						7	9							
07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	122	1	3174	3	Y	-0-	1	1	13
08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	140	1	3397	3	Y	1			14
						1	9							
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT			14
-----														
B.M.T				WELL #: 32		RRCID -> 140580		COMPL. DATE 12/28/1991			TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480			
04	960 N	901	-0-	-59	-0-	901	3			Y	-0-			-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-			-0-
06	960 N	871	-0-	-89	-0-	871	3			Y	-0-			-0-
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-			-0-
08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-			-0-
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 140870		COMPL. DATE 02/25/1992			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	22 1	483 3	Y	2		2
						2 9					
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	21 1	459 3	Y	-0-		2
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	17 1	390 3	Y	1		3
						1 9					
07	527 N	334	-0-	-193	-0-	12 1	322 3	Y	-0-	2 1	1
08	465 N	127	-0-	-338	-0-	5 1	122 3	Y	-0-		1
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 25		RRCID -> 141430		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307		
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	137 1	608 2	N	-0-		-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	130 1	620 2	N	-0-		-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	130 1	565 2	N	-0-		-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	102 1	495 2	N	-0-		-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	82 1	360 2	N	-0-		-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
B. M. T.		WELL #: 33		RRCID -> 141850		COMPL. DATE 06/26/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158		
04	4920 X	2761	-0-	-2159	-0-	2761 3		Y	-0-		-0-
05	5084 X	2731	-0-	-2353	-0-	2731 3		Y	-0-		-0-
06	4920 X	2005	-0-	-2915	-0-	2005 3		Y	-0-		-0-
07	4092 X	2234	-0-	-1858	-0-	2234 3		Y	-0-		-0-
08	3007 X	2015	-0-	-992	-0-	2015 3		Y	-0-		-0-
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B. M. T.		WELL #: 25		RRCID -> 143004		COMPL. DATE 10/30/1992			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B. M. T.		WELL #: 13		RRCID -> 143005		COMPL. DATE 10/31/1992			TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
B. M. T.		WELL #: 22		RRCID -> 143438		COMPL. DATE 11/24/1994			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968		
04	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4155 3	116 9	Y	105	148 1	34
05	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3952 3	106 9	Y	96	70 1	60
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3750 3	123 9	Y	112	126 1	46
07	3968 X	3553	-0-	-415	-0-	3495 3	58 9	Y	53	61 1	38
08	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4060 3	113 9	Y	103	82 1	59
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			Y	NO RPT		59

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		8		RRCID -> 144863		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 11992		PERF.10035 - 10050		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	6060 X	5245	-0-	-815	-0-	-0-	5243	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
05	6076 X	5110	-0-	-966	-0-	-0-	5107	3	3	9	Y	3	3 1	-0-
06	6450 X	4953	-0-	-1497	-0-	-0-	4950	3	3	9	Y	3	3 1	-0-
07	6665 X	4950	-0-	-1715	-0-	-0-	4946	3	4	9	Y	4		4
08	5642 X	5138	-0-	-504	-0-	-0-	5136	3	2	9	Y	2	3 1	3
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
-----														
B.M.T.		WELL #:		35		RRCID -> 145754		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9977 - 11642		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
B.M.T.		WELL #:		36		RRCID -> 146458		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10060 - 11488		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		50		RRCID -> 147400		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10412 - 10428		
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-	-0-	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-	-0-	
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-	-0-	
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	-0-	-0-	
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-	-0-	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		16		RRCID -> 147426		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10168 - 11472		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
B.M.T.		WELL #:		38		RRCID -> 147801		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9890 - 10596		
04	2790 X	2180	-0-	-610	-0-	-0-	2179	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
05	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
06	2370 X	2219	-0-	-151	-0-	-0-	2218	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
07	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	-0-	2588	3	2	9	Y	2		2
08	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	2502	3	1	9	Y	1	2 1	1
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
-----														
B.M.T.		WELL #:		37		RRCID -> 148003		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9614 - 11278		
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-		-0-
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	888	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-		-0-
07	775 N	423	-0-	-352	-0-	-0-	423	3			Y	-0-		-0-
08	775 N	234	-0-	-541	-0-	-0-	234	3			Y	-0-		-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
B.M.T.		WELL #:		39		RRCID -> 148005		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	Y	-0-		-0-
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3	Y	-0-		-0-
06	1710 N	1474	-0-	-236	-0-	1474	3	Y	-0-		-0-
07	1767 N	1753	-0-	-14	-0-	1753	3	Y	-0-		-0-
08	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	1575	3	Y	-0-		-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #:		40		RRCID -> 148345		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826	
04	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	3	Y	-0-		-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	Y	-0-		-0-
06	750 N	732	-0-	-18	-0-	732	3	Y	-0-		-0-
07	744 N	624	-0-	-120	-0-	624	3	Y	-0-		-0-
08	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	3	Y	-0-		-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		51		RRCID -> 149230		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		38		RRCID -> 150058		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215	
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	98	1	435	2	Y	-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	91	1	432	2	Y	-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	104	1	450	2	Y	-0-
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	119	1	575	2	Y	-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	117	1	514	2	Y	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #:		43		RRCID -> 150541		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295	
04	2730 X	2461	-0-	-269	-0-	2449	3	12	9	Y	11
05	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2698	3	21	9	Y	19
06	2880 X	2425	-0-	-455	-0-	2406	3	19	9	Y	17
07	2976 X	2135	-0-	-841	-0-	2114	3	21	9	Y	19
08	2728 X	2135	-0-	-593	-0-	2123	3	12	9	Y	11
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT	16	1
-----											
B.M.T.		WELL #:		44		RRCID -> 150544		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572	
04	5910 X	5347	-0-	-563	-0-	5345	3	2	9	Y	2
05	6107 X	5252	-0-	-855	-0-	5249	3	3	9	Y	3
06	5520 X	4865	-0-	-655	-0-	4862	3	3	9	Y	3
07	5704 X	5269	-0-	-435	-0-	5265	3	4	9	Y	4
08	5673 X	5478	-0-	-195	-0-	5476	3	2	9	Y	2
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-			Y	NO RPT	3	1
-----											
B.M.T.		WELL #:		41		RRCID -> 150559		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152	
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	Y	-0-		-0-
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	Y	-0-		-0-
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	Y	-0-		-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	Y	-0-		-0-
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3	Y	-0-		-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B. M. T.		WELL #: 42		RRCID -> 150728		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3060 X	3005	-0-	-55	-0-	3004 3	1 9	Y		1	1 1				-0-
05		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4122 3	3 9	Y		3	2 1				1
06		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4872 3	3 9	Y		3	3 1				1
07		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4335 3	3 9	Y		3					4
08		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3275 3	2 9	Y		2	3 1				3
09		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y		NO RPT					3
-----																
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 151195		COMPL. DATE 09/22/1994			TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884							
04		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	80 1	1757 3	Y		7					7
							8 9									
05		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	80 1	1792 3	Y		-0-					7
06		1740 N	1417	-0-	-323	-0-	59 1	1355 3	Y		3					10
							3 9									
07		1891 N	1853	-0-	-38	-0-	69 1	1784 3	Y		-0-	8 1				2
08		1860 N	1790	-0-	-70	-0-	71 1	1718 3	Y		1					3
							1 9									
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y		NO RPT					3
-----																
BRUNI RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 151681		COMPL. DATE 05/07/1995			TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874							
04		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3		Y		-0-					-0-
05		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3		Y		-0-					-0-
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3		Y		-0-					-0-
07		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		Y		-0-					-0-
08		1922 N	1794	-0-	-128	-0-	1794 3		Y		-0-					-0-
09		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y		NO RPT					-0-
-----																
B. M. T.		WELL #: 45		RRCID -> 152453		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962							
04		3630 X	2421	-0-	-1209	-0-	2420 3	1 9	Y		1	1 1				-0-
05		3751 X	3527	-0-	-224	-0-	3525 3	2 9	Y		2	2 1				-0-
06		3810 X	3360	-0-	-450	-0-	3358 3	2 9	Y		2	2 1				-0-
07		3937 X	2567	-0-	-1370	-0-	2565 3	2 9	Y		2					2
08		3565 X	3164	-0-	-401	-0-	3162 3	2 9	Y		2	2 1				2
09		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y		NO RPT					2
-----																
B. M. T.		WELL #: 46		RRCID -> 154236		COMPL. DATE 05/01/1995			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10630 - 10664							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
-----																
B. M. T.		WELL #: 9		RRCID -> 154302		COMPL. DATE 03/06/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044							
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
B.M.T.		WELL #:		47	RRCID ->	154438	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	11640	PERF. 9418 - 9437
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #:		49	RRCID ->	156835	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10264 - 11596
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #:		48	RRCID ->	156992	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11832	PERF. 9866 - 11212
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	619 3		Y	-0-		-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		Y	-0-		-0-
06	630 N	572	-0-	-58	-0-	572 3		Y	-0-		-0-
07	651 N	649	-0-	-2	-0-	649 3		Y	-0-		-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		Y	-0-		-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #:		52	RRCID ->	160002	COMPL. DATE	09/07/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10052 - 10970
04	5400 X	5156	-0-	-244	-0-	5154 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
05	5580 X	5239	-0-	-341	-0-	5236 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
06	5400 X	4666	-0-	-734	-0-	4663 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
07	5518 X	4898	-0-	-620	-0-	4894 3	4 9	Y	4		4
08	5394 X	5099	-0-	-295	-0-	5097 3	2 9	Y	2	3 1	3
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
B.M.T.		WELL #:		53	RRCID ->	161653	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	11320	PERF. 9602 - 11046
04	3420 X	2700	-0-	-720	-0-	2687 3	13 9	Y	12	16 1	4
05	3255 X	2664	-0-	-591	-0-	2652 3	12 9	Y	11	8 1	7
06	2850 X	2277	-0-	-573	-0-	2264 3	13 9	Y	12	14 1	5
07	2945 X	2577	-0-	-368	-0-	2570 3	7 9	Y	6	7 1	4
08	2914 X	2323	-0-	-591	-0-	2310 3	13 9	Y	12	9 1	7
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
B.M.T.		WELL #:		54	RRCID ->	161692	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9682 - 10218
04	4560 X	4019	-0-	-541	-0-	4017 3	2 9	Y	2	1 1	1
05	4712 X	4072	-0-	-640	-0-	4069 3	3 9	Y	3	3 1	1
06	4080 X	3938	-0-	-142	-0-	3936 3	2 9	Y	2	3 1	-0-
07	4185 X	3927	-0-	-258	-0-	3924 3	3 9	Y	3		3
08	4154 X	3954	-0-	-200	-0-	3952 3	2 9	Y	2	3 1	2
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
B.M.T.		WELL #:		50	RRCID ->	162611	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	11472	PERF. 9690 - 11057
04	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 3		Y	-0-		-0-
05	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438 3		Y	-0-		-0-
06	5460 X	4945	-0-	-515	-0-	4945 3		Y	-0-		-0-
07	5642 X	5315	-0-	-327	-0-	5315 3		Y	-0-		-0-
08	5642 X	4948	-0-	-694	-0-	4948 3		Y	-0-		-0-
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B. M. T.		WELL #: 55		RRCID -> 163039		COMPL. DATE 05/11/1997			TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1440 N	1400	-0-	-40	-0-	1400	3	Y	-0-			-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	Y	-0-			-0-
06	1440 N	1266	-0-	-174	-0-	1266	3	Y	-0-			-0-
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3	Y	-0-			-0-
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	Y	-0-			-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B. M. T.		WELL #: 28		RRCID -> 164079		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B. M. T.		WELL #: 29		RRCID -> 164513		COMPL. DATE 07/23/1997			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528			
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	Y	-0-			-0-
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	Y	-0-			-0-
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3	Y	-0-			-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	Y	-0-			-0-
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	Y	-0-			-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B. M. T.		WELL #: 56		RRCID -> 165184		COMPL. DATE 10/15/1997			TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 54		RRCID -> 165694		COMPL. DATE 11/07/1997			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390			
04	1950 N	1539	-0-	-411	-0-	61	1	1478	3	N	-0-	14
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	57	1	1405	3	N	-0-	14
06	1620 N	1498	-0-	-122	-0-	60	1	1419	3	N	17	31
						19	9					
07	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	113	1	2702	3	N	9	40
						10	9					
08	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	103	1	2469	3	N	5	45
						6	9					
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT	45
-----												
B. M. T.		WELL #: 21		RRCID -> 166681		COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B. M. T.		WELL #:		57	RRCID ->	166761	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9282 - 10824
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	9450 X	9310	-0-	-140	-0-	9310	3	Y	-0-		-0-	
05	9765 X	8781	-0-	-984	-0-	8781	3	Y	-0-		-0-	
06	9330 X	8103	-0-	-1227	-0-	8103	3	Y	-0-		-0-	
07	9610 X	9397	-0-	-213	-0-	9397	3	Y	-0-		-0-	
08	9610 X	8826	-0-	-784	-0-	8826	3	Y	-0-		-0-	
09	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
B. M. T.		WELL #:		58	RRCID ->	166762	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10145 - 10175
04	3540 X	2681	-0-	-859	-0-	2681	3	Y	-0-		-0-	
05	3658 X	2817	-0-	-841	-0-	2817	3	Y	-0-		-0-	
06	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3	Y	-0-		-0-	
07	3565 X	2865	-0-	-700	-0-	2865	3	Y	-0-		-0-	
08	3131 X	2699	-0-	-432	-0-	2699	3	Y	-0-		-0-	
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		55	RRCID ->	167337	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11693	PERF.	11510 - 11528
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		-0-	
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-	
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		-0-	
07	527 N	366	-0-	-161	-0-	15	1	N	-0-		-0-	
08	527 N	324	-0-	-203	-0-	13	1	N	-0-		-0-	
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
B. M. T.		WELL #:		59	RRCID ->	167393	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9628 - 10733
04	3030 X	2416	-0-	-614	-0-	2396	3	Y	18	26	1	4
05	3131 X	2631	-0-	-500	-0-	2612	3	Y	17	12	1	9
06	2790 X	2247	-0-	-543	-0-	2225	3	Y	20	22	1	7
07	2883 X	2365	-0-	-518	-0-	2354	3	Y	10	12	1	5
08	2790 X	2468	-0-	-322	-0-	2448	3	Y	18	15	1	8
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT			8
-----												
B. M. T.		WELL #:		60	RRCID ->	167800	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	9542 - 10168
04	2070 N	1518	-0-	-552	-0-	1518	3	Y	-0-		-0-	
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3	Y	-0-		-0-	
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	Y	-0-		-0-	
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3	Y	-0-		-0-	
08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3	Y	-0-		-0-	
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		56	RRCID ->	167907	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9152 - 10354
04	9900 X	8836	-0-	-1064	-0-	351	1	N	7			50
05	10230 X	9838	-0-	-392	-0-	385	1	N	12			62
06	9900 X	9312	-0-	-588	-0-	376	1	N	15			77
07	9672 X	8771	-0-	-901	-0-	347	1	N	72	35	1	114
08	9827 X	9552	-0-	-275	-0-	377	1	N	84	52	1	146
09	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-	92	9	N	NO RPT			146

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		61	RRCID ->	168106	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9345 - 10266
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3540 X	3423	-0-	-117	-0-	3423	3		Y	-0-		-0-
05	3658 X	3554	-0-	-104	-0-	3554	3		Y	-0-		-0-
06	3780 X	3492	-0-	-288	-0-	3492	3		Y	-0-		-0-
07	3906 X	3483	-0-	-423	-0-	3483	3		Y	-0-		-0-
08	3906 X	2977	-0-	-929	-0-	2977	3		Y	-0-		-0-
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		62	RRCID ->	168414	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10228 - 10458
04	960 N	782	-0-	-178	-0-	782	3		Y	-0-		-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		Y	-0-		-0-
06	840 N	758	-0-	-82	-0-	758	3		Y	-0-		-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		Y	-0-		-0-
08	744 N	628	-0-	-116	-0-	628	3		Y	-0-		-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		65	RRCID ->	168415	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10134 - 10160
04	3720 X	3405	-0-	-315	-0-	3357	3	48 9	Y	44	60 1	13
05	3782 X	3501	-0-	-281	-0-	3456	3	45 9	Y	41	30 1	24
06	3450 X	3423	-0-	-27	-0-	3372	3	51 9	Y	46	52 1	18
07	3565 X	3346	-0-	-219	-0-	3320	3	26 9	Y	24	27 1	15
08	3565 X	3447	-0-	-118	-0-	3400	3	47 9	Y	43	34 1	24
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-				Y	NO RPT		24
-----												
B.M.T.		WELL #:		66	RRCID ->	168542	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10234 - 10258
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	456	-0-	456	-0-	456	3		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	321	-0-	321	-0-	777	3		Y	-0-		-0-
08	1087 X	310	-0-	-777	-0-	310	3		Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		63	RRCID ->	168543	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9519 - 10451
04	3720 X	2487	-0-	-1233	-0-	2487	3		Y	-0-		-0-
05	3844 X	3733	-0-	-111	-0-	3733	3		Y	-0-		-0-
06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3		Y	-0-		-0-
07	3844 X	3574	-0-	-270	-0-	3574	3		Y	-0-		-0-
08	3844 X	3536	-0-	-308	-0-	3536	3		Y	-0-		-0-
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		64	RRCID ->	168838	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	11560	PERF.	9709 - 11043
04	3510 X	3127	-0-	-383	-0-	3127	3		Y	-0-		-0-
05	3596 X	3238	-0-	-358	-0-	3238	3		Y	-0-		-0-
06	3450 X	3145	-0-	-305	-0-	3145	3		Y	-0-		-0-
07	3565 X	3313	-0-	-252	-0-	3313	3		Y	-0-		-0-
08	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3		Y	-0-		-0-
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		57	RRCID ->	168903	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10218 - 10242
04	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	111	1	2682 3	N	-0-		-0-
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	99	1	2421 3	N	-0-		-0-
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	94	1	2237 3	N	-0-		-0-
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	93	1	2227 3	N	-0-		-0-
08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	99	1	2371 3	N	-0-		-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 79		RRCID -> 169057		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1836 3	17 9	Y	15	21 1	5
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1718 3	15 9	Y	14	10 1	9
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1868 3	18 9	Y	16	18 1	7
07	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1754 3	10 9	Y	9	9 1	7
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1786 3	17 9	Y	15	12 1	10
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT		10
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 58		RRCID -> 169266		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249			
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	90 1	2167 3	N	-0-	-0-	
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	87 1	2137 3	N	-0-	-0-	
06	2190 N	2179	-0-	-11	-0-	88 1	2091 3	N	-0-	-0-	
07	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	87 1	2098 3	N	-0-	-0-	
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	91 1	2191 3	N	-0-	-0-	
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
B.M.T.		WELL #: 77		RRCID -> 169395		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242			
04	4230 X	3125	-0-	-1105	-0-	3125 3		Y	-0-	-0-	
05	4371 X	3356	-0-	-1015	-0-	3356 3		Y	-0-	-0-	
06	4050 X	3515	-0-	-535	-0-	3515 3		Y	-0-	-0-	
07	4185 X	3045	-0-	-1140	-0-	3045 3		Y	-0-	-0-	
08	3999 X	2420	-0-	-1579	-0-	2420 3		Y	-0-	-0-	
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
B.M.T.		WELL #: 69		RRCID -> 169403		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066			
04	1440 N	1360	-0-	-80	-0-	1360 3		Y	-0-	-0-	
05	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3		Y	-0-	-0-	
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3		Y	-0-	-0-	
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3		Y	-0-	-0-	
08	1798 N	1796	-0-	-2	-0-	1796 3		Y	-0-	-0-	
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
B.M.T.		WELL #: 81		RRCID -> 169481		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378			
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3		Y	-0-	-0-	
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3		Y	-0-	-0-	
06	1980 N	1807	-0-	-173	-0-	1807 3		Y	-0-	-0-	
07	1984 N	1836	-0-	-148	-0-	1836 3		Y	-0-	-0-	
08	1922 N	1810	-0-	-112	-0-	1810 3		Y	-0-	-0-	
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
B.M.T.		WELL #: 70		RRCID -> 169482		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830			
04	5940 X	4812	-0-	-1128	-0-	4812 3		Y	-0-	-0-	
05	6138 X	4768	-0-	-1370	-0-	4768 3		Y	-0-	-0-	
06	5190 X	4323	-0-	-867	-0-	4323 3		Y	-0-	-0-	
07	5022 X	4946	-0-	-76	-0-	4946 3		Y	-0-	-0-	
08	4960 X	4924	-0-	-36	-0-	4924 3		Y	-0-	-0-	
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
B.M.T.		WELL #: 80		RRCID -> 169796		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841			
04	3210 X	3186	-0-	-24	-0-	3139 3	47 9	Y	43	57 1	14
05	3317 X	3268	-0-	-49	-0-	3224 3	44 9	Y	40	29 1	25
06	3210 X	3189	-0-	-21	-0-	3141 3	48 9	Y	44	51 1	18
07	3317 X	3117	-0-	-200	-0-	3088 3	29 9	Y	26	28 1	16
08	3317 X	3125	-0-	-192	-0-	3079 3	46 9	Y	42	34 1	24
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT		24

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		68	RRCID ->	169816	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	9346 - 10874
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3840 X	3511	-0-	-329	-0-	3511	3		Y	-0-		-0-
05	3968 X	3565	-0-	-403	-0-	3565	3		Y	-0-		-0-
06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3		Y	-0-		-0-
07	3627 X	3355	-0-	-272	-0-	3355	3		Y	-0-		-0-
08	3627 X	3363	-0-	-264	-0-	3363	3		Y	-0-		-0-
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		67	RRCID ->	169836	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	9389 - 9849
04	14B2 EXT	1520	-0-	1520	-0-	1520	3		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1520			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	2322	-0-	2322	-0-	3842	2322	3	Y	-0-		-0-
07	3846 X	4	-0-	-3842	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		78	RRCID ->	169838	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9674 - 10844
04	1470 N	749	-0-	-721	-0-	749	3		Y	-0-		-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		Y	-0-		-0-
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		Y	-0-		-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		Y	-0-		-0-
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		Y	-0-		-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		72	RRCID ->	170040	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10457 - 10477
04	3206 X	2649	-0-	-557	-0-	2535	3	114 9	Y	104	141 1	31
05	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2452	3	107 9	Y	97	70 1	58
06	3510 X	2145	-0-	-1365	-0-	2025	3	120 9	Y	109	124 1	43
07	3627 X	1640	-0-	-1987	-0-	1575	3	65 9	Y	59	65 1	37
08	3162 X	2023	-0-	-1139	-0-	1910	3	113 9	Y	103	83 1	57
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				Y	NO RPT		57
-----												
B.M.T.		WELL #:		97	RRCID ->	170196	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9611 - 10401
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		Y	-0-		-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		Y	-0-		-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		Y	-0-		-0-
07	1054 N	941	-0-	-113	-0-	941	3		Y	-0-		-0-
08	1054 N	938	-0-	-116	-0-	938	3		Y	-0-		-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		73	RRCID ->	170217	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10332 - 10356
04	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3		Y	-0-		-0-
05	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3		Y	-0-		-0-
06	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3		Y	-0-		-0-
07	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		Y	-0-		-0-
08	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3		Y	-0-		-0-
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		76	RRCID ->	170304	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9245 - 10024
04	1890 N	1296	-0-	-594	-0-	1296	3		Y	-0-		-0-
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3		Y	-0-		-0-
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3		Y	-0-		-0-
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3		Y	-0-		-0-
08	2046 N	1932	-0-	-114	-0-	1932	3		Y	-0-		-0-
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-				Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		83	RRCID ->	170406	COMPL. DATE	09/13/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9022 - 10264
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	11700 X	10094	-0-	-1606	-0-	10094	3	Y	-0-			-0-
05	12369 X	10011	-0-	-2358	-0-	10011	3	Y	-0-			-0-
06	10920 X	10129	-0-	-791	-0-	10129	3	Y	-0-			-0-
07	11098 X	8804	-0-	-2294	-0-	8804	3	Y	-0-			-0-
08	10695 X	10637	-0-	-58	-0-	10637	3	Y	-0-			-0-
09	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		96	RRCID ->	170464	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10801 - 10830
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	Y	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	Y	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	146	-0-	-257	-0-	146	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		91	RRCID ->	170466	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9428 - 10634
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		71	RRCID ->	170548	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	10493	PERF.	10108 - 10253
04	2910 X	2537	-0-	-373	-0-	2537	3	Y	-0-			-0-
05	3007 X	2816	-0-	-191	-0-	2816	3	Y	-0-			-0-
06	2910 X	2828	-0-	-82	-0-	2828	3	Y	-0-			-0-
07	3007 X		-0-	-230	-0-	2777	3	Y	-0-			-0-
08	3007 X	2613	-0-	-394	-0-	2613	3	Y	-0-			-0-
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		85	RRCID ->	170764	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9184 - 10452
04	4590 X	3532	-0-	-1058	-0-	3441	3	91 9	Y	83	115 1	24
05	4433 X	3610	-0-	-823	-0-	3523	3	87 9	Y	79	57 1	46
06	4290 X	3881	-0-	-409	-0-	3785	3	96 9	Y	87	99 1	34
07	4154 X	3606	-0-	-548	-0-	3549	3	57 9	Y	52	55 1	31
08	3751 X	3176	-0-	-575	-0-	3085	3	91 9	Y	83	67 1	47
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT			47
-----												
B.M.T.		WELL #:		95	RRCID ->	170795	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9531 - 11034
04	750 N	671	-0-	-79	-0-	671	3	Y	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	Y	-0-			-0-
06	600 N	449	-0-	-151	-0-	449	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	502	-0-	-180	-0-	502	3	Y	-0-			-0-
08	589 N	488	-0-	-101	-0-	488	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		92	RRCID ->	170799	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	7282 - 11146
04	4290 X	4072	-0-	-218	-0-	3973	3	99 9	Y	90	128 1	28
05	4433 X	4190	-0-	-243	-0-	4094	3	96 9	Y	87	63 1	52
06	4290 X	4069	-0-	-221	-0-	3966	3	103 9	Y	94	108 1	38
07	4433 X	3851	-0-	-582	-0-	3784	3	67 9	Y	61	62 1	37
08	4309 X	3986	-0-	-323	-0-	3887	3	99 9	Y	90	74 1	53
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			Y	NO RPT			53

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		67	RRCID ->	170871	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10148	- 10302
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		930 N	475	-0-	-455	-0-	14 1	461 3	N	-0-	89 1		-0-
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	22 1	568 3	N	-0-			-0-
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	14 1	466 3	N	-0-			-0-
07		496 N	462	-0-	-34	-0-	13 1	425 3	N	22			22
							24 9						
08		589 N	479	-0-	-110	-0-	14 1	464 3	N	1			23
							1 9						
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			23
-----													
B.M.T.		WELL #:		98	RRCID ->	170959	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9529	- 10106
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		Y	-0-			-0-
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		Y	-0-			-0-
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-			-0-
07		496 N	432	-0-	-64	-0-	432 3		Y	-0-			-0-
08		496 N	384	-0-	-112	-0-	384 3		Y	-0-			-0-
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
B.M.T.		WELL #:		82	RRCID ->	171541	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	9622	- 9640
04		1440 N	1332	-0-	-108	-0-	1328 3	4 9	Y	4	5 1		2
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1473 3	3 9	Y	3	2 1		3
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1306 3	4 9	Y	4	4 1		3
07		1364 N	1313	-0-	-51	-0-	1311 3	2 9	Y	2	3 1		2
08		1488 N	747	-0-	-741	-0-	744 3	3 9	Y	3	3 1		2
09		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT			2
-----													
B.M.T.		WELL #:		84	RRCID ->	171547	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9046	- 10306
04		3420 X	3037	-0-	-383	-0-	3029 3	8 9	Y	7	10 1		1
05		3534 X	3025	-0-	-509	-0-	3017 3	8 9	Y	7	4 1		4
06		3420 X	3002	-0-	-418	-0-	2994 3	8 9	Y	7	9 1		2
07		3472 X	2916	-0-	-556	-0-	2912 3	4 9	Y	4	4 1		2
08		3441 X	3024	-0-	-417	-0-	3016 3	8 9	Y	7	5 1		4
09		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT			4
-----													
B.M.T.		WELL #:		87	RRCID ->	171549	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9502	- 10113
04		900 N	833	-0-	-67	-0-	802 3	31 9	Y	28	36 1		9
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	583 3	29 9	Y	26	19 1		16
06		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1131 3	32 9	Y	29	33 1		12
07		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1203 3	20 9	Y	18	19 1		11
08		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1188 3	31 9	Y	28	23 1		16
09		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT			16
-----													
B.M.T.		WELL #:		90	RRCID ->	171551	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9488	- 9498
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B. M. T.		WELL #: 94		RRCID -> 171552		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
04	1650 X	1595	-0-	-55	-0-	1509	3	86	9	Y	78	100	1	22
05	1581 X	1355	-0-	-226	-0-	1272	3	83	9	Y	75	54	1	43
06	1650 X	1375	-0-	-275	-0-	1286	3	89	9	Y	81	93	1	31
07	1705 X	1356	-0-	-349	-0-	1297	3	59	9	Y	54	55	1	30
08	1643 X	1301	-0-	-342	-0-	1215	3	86	9	Y	78	65	1	43
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			43
-----														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 62		RRCID -> 171553		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388						
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	38	1	928	3	N	-0-			-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	36	1	896	3	N	-0-			-0-
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	37	1	878	3	N	-0-			-0-
07	899 N	898	-0-	-1	-0-	36	1	862	3	N	-0-			-0-
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	36	1	866	3	N	-0-			-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
B. M. T.		WELL #: 101		RRCID -> 171554		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150						
04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2909	3	15	9	Y	14	19	1	5
05	3007 X	2972	-0-	-35	-0-	2957	3	15	9	Y	14	10	1	9
06	2910 X	2785	-0-	-125	-0-	2768	3	17	9	Y	15	17	1	7
07	3007 X	2887	-0-	-120	-0-	2876	3	11	9	Y	10	11	1	6
08	3007 X	2745	-0-	-262	-0-	2730	3	15	9	Y	14	12	1	8
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT			8
-----														
B. M. T.		WELL #: 103		RRCID -> 171556		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746						
04	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1384	3	51	9	Y	46	60	1	13
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1573	3	50	9	Y	45	32	1	26
06	1500 N	1311	-0-	-189	-0-	1258	3	53	9	Y	48	54	1	20
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1750	3	36	9	Y	33	33	1	20
08	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	1495	3	51	9	Y	46	38	1	28
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			28
-----														
B. M. T.		WELL #: 110		RRCID -> 171558		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124						
04	8400 X	8307	-0-	-93	-0-	8307	3			Y	-0-			-0-
05	8990 X	8384	-0-	-606	-0-	8384	3			Y	-0-			-0-
06	8700 X	8196	-0-	-504	-0-	8196	3			Y	-0-			-0-
07	8928 X	7121	-0-	-1807	-0-	7121	3			Y	-0-			-0-
08	8587 X	8091	-0-	-496	-0-	8091	3			Y	-0-			-0-
09	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
B. M. T.		WELL #: 105		RRCID -> 171705		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10082 - 11548						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
B. M. T.		WELL #: 86		RRCID -> 171786		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454						
04	4110 X	3811	-0-	-299	-0-	3743	3	68	9	Y	62	86	1	19
05	4247 X	3884	-0-	-363	-0-	3819	3	65	9	Y	59	42	1	36
06	4080 X	3784	-0-	-296	-0-	3714	3	70	9	Y	64	74	1	26
07	4061 X	3759	-0-	-302	-0-	3715	3	44	9	Y	40	42	1	24
08	3999 X	3160	-0-	-839	-0-	3092	3	68	9	Y	62	51	1	35
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT			35

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 60		RRCID -> 172089		COMPL. DATE 11/21/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3000 N	3539	-0-	539	539	140 1	3389 3	N	9		47
05		3100 N	3443	-0-	343	882	10 9	3307 3	N	1		48
06		4274 X	3392	-0-	-882	-0-	1 9	3253 3	N	2		50
07		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	137 1	3306 3	N	2		52
08		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	2 9	3361 3	N	-0-		52
09		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	140 1		N	NO RPT		52
-----												
B.M.T.		WELL #: 109		RRCID -> 172203		COMPL. DATE 01/11/1999			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872			
04		6450 X	5573	-0-	-877	-0-	5573 3		Y	-0-		-0-
05		6665 X	6082	-0-	-583	-0-	6082 3		Y	-0-		-0-
06		6060 X	5261	-0-	-799	-0-	5261 3		Y	-0-		-0-
07		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405 3		Y	-0-		-0-
08		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289 3		Y	-0-		-0-
09		5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 61		RRCID -> 172209		COMPL. DATE 02/02/1999			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508			
04		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	82 1	1984 3	N	7		35
05		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	8 9	1941 3	N	7		42
06		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	79 1	1758 3	N	40		82
07		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	8 9	2850 3	N	15		97
08		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	74 1	2444 3	N	18		115
09		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	44 9		N	NO RPT		115
-----												
B.M.T.		WELL #: 111		RRCID -> 172215		COMPL. DATE 01/20/1999			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242			
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	119 1		Y	-0-		-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	17 9		Y	-0-		-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	102 1		Y	-0-		-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
08		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
B.M.T.		WELL #: 100		RRCID -> 172301		COMPL. DATE 12/07/1998			TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206			
04		3780 X	3630	-0-	-150	-0-	20 3	11 9	Y	10	13 1	3
05		3906 X	3185	-0-	-721	-0-	52 3	10 9	Y	9	6 1	6
06		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	36 3	11 9	Y	10	12 1	4
07		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	20 3	8 9	Y	7	7 1	4
08		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	13 3	11 9	Y	10	9 1	5
09		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			Y	NO RPT		5



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 172445		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10154 - 10280	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	116 1	2560 3	Y	10		10
						11 9					
05	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	115 1	2572 3	Y	1		11
						1 9					
06	2340 N	1819	-0-	-521	-0-	76 1	1739 3	Y	4		15
						4 9					
07	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	95 1	2471 3	Y	-0-	10 1	5
08	2418 N	2364	-0-	-54	-0-	94 1	2269 3	Y	1		6
						1 9					
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
B.M.T.		WELL #: 99		RRCID -> 172473		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10055 - 11338	
04	7500 X	5325	-0-	-2175	-0-	5323 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
05	7750 X	5525	-0-	-2225	-0-	5521 3	4 9	Y	4	3 1	1
06	7170 X	4373	-0-	-2797	-0-	4370 3	3 9	Y	3	3 1	1
07	7409 X	6706	-0-	-703	-0-	6700 3	6 9	Y	5		6
08	7409 X	5927	-0-	-1482	-0-	5924 3	3 9	Y	3	4 1	5
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
B.M.T.		WELL #: 104		RRCID -> 172482		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 11643		PERF. 9559 - 11114	
04	4650 X	4396	-0-	-254	-0-	4396 3		Y	-0-		-0-
05	4805 X	4544	-0-	-261	-0-	4544 3		Y	-0-		-0-
06	4410 X	4389	-0-	-21	-0-	4389 3		Y	-0-		-0-
07	4557 X	4449	-0-	-108	-0-	4449 3		Y	-0-		-0-
08	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670 3		Y	-0-		-0-
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 108		RRCID -> 172512		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10192 - 10215	
04	1980 N	1818	-0-	-162	-0-	1818 3		Y	-0-		-0-
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3		Y	-0-		-0-
06	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1690 3		Y	-0-		-0-
07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		Y	-0-		-0-
08	1984 N	1948	-0-	-36	-0-	1948 3		Y	-0-		-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 107		RRCID -> 172534		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9179 - 10408	
04	4680 X	2956	-0-	-1724	-0-	2911 3	45 9	Y	41	59 1	14
05	4836 X	3740	-0-	-1096	-0-	3696 3	44 9	Y	40	30 1	24
06	3810 X	3601	-0-	-209	-0-	3554 3	47 9	Y	43	49 1	18
07	3937 X	3701	-0-	-236	-0-	3668 3	33 9	Y	30	30 1	18
08	3937 X	3334	-0-	-603	-0-	3289 3	45 9	Y	41	35 1	24
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			Y	NO RPT		24
-----											
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 172600		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10973 - 11145	
04	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	192 1	4235 3	Y	17		17
						19 9					
05	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	191 1	4278 3	Y	1		18
						1 9					
06	4410 X	3224	-0-	-1186	-0-	134 1	3081 3	Y	8		26
						9 9					
07	4588 X	4245	-0-	-343	-0-	157 1	4088 3	Y	-0-	19 1	7
08	4588 X	4304	-0-	-284	-0-	171 1	4132 3	Y	1		8
						1 9					
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT		8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
05		3100 N	6731	-0-	3631	3631	264	1	6467	3	N	-0-			-0-
06		3000 N	5729	-0-	2729	6360	231	1	5481	3	N	15			15
07		3100 N	5346	-0-	2246	8606	17	9							15
08		14176 X	5570	-0-	-8606	-0-	214	1	5132	3	N	-0-			15
09		1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-	223	1	5347	3	N	-0-			15
												NO RPT			15

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

04		30 N	5	-0-	-25	-0-	1	3	4	9	Y	4	48	1	11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-			11
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	11	1	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			-0-

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

04		11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	505	1	11036	3	N	-0-			-0-
05		11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	509	1	10973	3	N	-0-			-0-
06		10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	503	1	10344	3	N	-0-			-0-
07		10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	498	1	10445	3	N	-0-			-0-
08		11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	514	1	10583	3	N	-0-			-0-
09		9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

04		1440 N	1310	-0-	-130	-0-	1310	3			Y	-0-			-0-
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-			-0-
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-			-0-
07		1364 N	1314	-0-	-50	-0-	1314	3			Y	-0-			-0-
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-			-0-
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

04		786 N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	755	3	N	-0-			12
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	26	1	638	3	N	-0-			12
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	598	3	N	-0-			12
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	570	3	N	-0-			12
08		558 N	541	-0-	-17	-0-	22	1	519	3	N	-0-			12
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			12

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

04		10470 X	7894	-0-	-2576	-0-	7894	3			Y	-0-			-0-
05		10819 X	7636	-0-	-3183	-0-	7636	3			Y	-0-			-0-
06		8400 X	6846	-0-	-1554	-0-	6846	3			Y	-0-			-0-
07		8525 X	6699	-0-	-1826	-0-	6699	3			Y	-0-			-0-
08		8525 X	5501	-0-	-3024	-0-	5501	3			Y	-0-			-0-
09		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B. M. T.		WELL #: 114		RRCID -> 175727		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1200 N	1110	-0-	-90	-0-	1110 3	Y	-0-		-0-
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3	Y	-0-		-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3	Y	-0-		-0-
07	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	1058 3	Y	-0-		-0-
08	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	1048 3	Y	-0-		-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 68		RRCID -> 176021		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287		
04	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	263 1	6339 3	N	14	57
						15 9				
05	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	275 1	6755 3	N	20	56 1 21
						22 9				
06	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	271 1	6441 3	N	16	37
						18 9				
07	6758 X	5675	-0-	-1083	-0-	226 1	5442 3	N	6	43
						7 9				
08	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	336 1	8074 3	N	14	57
						15 9				
09	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			N	NO RPT	57
-----										
B. M. T.		WELL #: 112		RRCID -> 176438		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618		
04	6720 X	5136	-0-	-1584	-0-	5037 3	99 9	Y	90	121 1 26
05	6944 X	6501	-0-	-443	-0-	6405 3	96 9	Y	87	62 1 51
06	5640 X	4690	-0-	-950	-0-	4589 3	101 9	Y	92	107 1 36
07	5704 X	5331	-0-	-373	-0-	5258 3	73 9	Y	66	65 1 37
08	6510 X	4291	-0-	-2219	-0-	4199 3	92 9	Y	84	72 1 49
09	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-			Y	NO RPT	49
-----										
B. M. T.		WELL #: 126		RRCID -> 176654		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913		
04	3180 X	2626	-0-	-554	-0-	2626 3		Y	-0-	-0-
05	3286 X	2721	-0-	-565	-0-	2721 3		Y	-0-	-0-
06	2880 X	2392	-0-	-488	-0-	2392 3		Y	-0-	-0-
07	2976 X	2366	-0-	-610	-0-	2366 3		Y	-0-	-0-
08	2976 X	2464	-0-	-512	-0-	2464 3		Y	-0-	-0-
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
B. M. T.		WELL #: 121		RRCID -> 176916		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932		
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		Y	-0-	-0-
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3		Y	-0-	-0-
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3		Y	-0-	-0-
07	1860 N	765	-0-	-1095	-0-	765 3		Y	-0-	-0-
08	1798 N	1165	-0-	-633	-0-	1165 3		Y	-0-	-0-
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
B. M. T.		WELL #: 120		RRCID -> 176923		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632		
04	3330 X	2973	-0-	-357	-0-	2972 3	1 9	Y	1	1 1 -0-
05	3441 X	2996	-0-	-445	-0-	2994 3	2 9	Y	2	2 1 -0-
06	3060 X	2840	-0-	-220	-0-	2838 3	2 9	Y	2	2 1 -0-
07	3100 X	2950	-0-	-150	-0-	2948 3	2 9	Y	2	2 1 -0-
08	3069 X	3029	-0-	-40	-0-	3028 3	1 9	Y	1	2 1 1
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT	1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 70		RRCID -> 176924		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #: 3		RRCID -> 177055		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775								
04	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7537	3	28	9	Y	25	10	1			136
05	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7440	3	45	9	Y	41					177
06	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6739	3	194	9	Y	176	338	1			15
07	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	7891	3	139	9	Y	126					141
08	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7481	3	23	9	Y	21	18	1			144
09	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					144
-----																
B.M.T. B		WELL #: 1		RRCID -> 177252		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632								
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	35	1	749	3	N	42					42
						46	9									
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	750	3	N	-0-					42
06	690 N	672	-0-	-18	-0-	31	1	641	3	N	-0-					42
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	36	1	759	3	N	-0-					42
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	32	1	670	3	N	86					128
						95	9									
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					128
-----																
B. M. T.		WELL #: 136		RRCID -> 177258		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416								
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2474	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2588	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2670 N	2360	-0-	-310	-0-	2358	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2573 N	2495	-0-	-78	-0-	2493	3	2	9	Y	2					2
08	2604 N	2410	-0-	-194	-0-	2409	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
B.M.T.		WELL #: 123		RRCID -> 177666		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968								
04	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5017	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5367	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5238	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5188	3	4	9	Y	4					4
08	5177 X	5140	-0-	-37	-0-	5138	3	2	9	Y	2	3	1			3
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					3
-----																
B. M. T.		WELL #: 130		RRCID -> 177671		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455								
04	990 N	916	-0-	-74	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
06	960 N	928	-0-	-32	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
07	961 N	823	-0-	-138	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
08	868 N	176	-0-	-692	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 128		RRCID -> 178054		COMPL. DATE 07/08/2000			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4560 X	4346	-0-	-214	-0-	4346	3	Y	-0-		-0-
05	4712 X	4515	-0-	-197	-0-	4515	3	Y	-0-		-0-
06	4560 X	2707	-0-	-1853	-0-	2707	3	Y	-0-		-0-
07	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3	Y	-0-		-0-
08	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3	Y	-0-		-0-
09	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 71		RRCID -> 178059		COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172		
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	132	1	3182	3	N	-0-
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	130	1	3195	3	N	-0-
06	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	132	1	3125	3	N	-0-
07	3317 X	3248	-0-	-69	-0-	130	1	3118	3	N	-0-
08	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	135	1	3236	3	N	-0-
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 131		RRCID -> 178063		COMPL. DATE 06/23/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858		
04	6780 X	6451	-0-	-329	-0-	6451	3	Y	-0-		-0-
05	7006 X	6635	-0-	-371	-0-	6635	3	Y	-0-		-0-
06	6540 X	6508	-0-	-32	-0-	6508	3	Y	-0-		-0-
07	6758 X	6564	-0-	-194	-0-	6564	3	Y	-0-		-0-
08	6727 X	6538	-0-	-189	-0-	6538	3	Y	-0-		-0-
09	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 125		RRCID -> 178247		COMPL. DATE 07/18/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242		
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	Y	-0-		-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	Y	-0-		-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	Y	-0-		-0-
07	496 N	368	-0-	-128	-0-	368	3	Y	-0-		-0-
08	620 N	386	-0-	-234	-0-	386	3	Y	-0-		-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 138		RRCID -> 178255		COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724		
04	180 N	14	-0-	-166	-0-	14	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
07	3100 N	7497	-0-	4397	4397	7497	3	Y	-0-		-0-
08	3100 N	3982	-0-	882	5279	3982	3	Y	-0-		-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	5277			Y	NO RPT		-0-
-----											
B. M. T. A		WELL #: 3		RRCID -> 178489		COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072		
04	11550 X	10898	-0-	-652	-0-	10873	3	25	9	Y	23
05	11935 X	11283	-0-	-652	-0-	11283	3			Y	10
06	11400 X	9942	-0-	-1458	-0-	9911	3	31	9	Y	28
07	11780 X	11350	-0-	-430	-0-	11214	3	136	9	Y	23
08	11501 X	11307	-0-	-194	-0-	11073	3	234	9	Y	124
09	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-			Y	213	285	1
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 69		RRCID -> 178578		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206		
04	3000 N	3540	-0-	540	540	141	1	3399	3	N	-0-
05	2163 N	1623	-0-	-540	-0-	64	1	1559	3	N	-0-
06	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	107	1	2544	3	N	-0-
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	118	1	2834	3	N	-0-
08	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	92	1	2211	3	N	-0-
09	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		5

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 178785		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9886 - 11433	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	199 1	4387 3	Y	17		17
						19 9					
05	3999 X	3012	-0-	-987	-0-	129 1	2882 3	Y	1		18
						1 9					
06	34798 X	34798	-0-	-0-	-0-	734 1	34019 3	Y	41		59
						45 9					
*07	20942 X	20942	-0-	-0-	-0-	775 1	20167 3	Y	-0-	5 1	54
08	17166 X	17166	-0-	-0-	-0-	681 1	16479 3	Y	5		58
						6 9					
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT		58
-----											
B.M.T.		WELL #: 124		RRCID -> 178904		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 11672		PERF.10058 - 10078	
04	1830 N	760	-0-	-1070	-0-	760 3		Y	-0-		-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		Y	-0-		-0-
07	775 N	302	-0-	-473	-0-	302 3		Y	-0-		-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		Y	-0-		-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 2		RRCID -> 178905		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9512 - 9720	
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 3		Y	-0-		4
05	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3258 3	1 9	Y	1		5
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3004 3	2 9	Y	2	7 1	-0-
07	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3372 3	2 9	Y	2		2
08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 3		Y	-0-		2
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
B.M.T.		WELL #: 122		RRCID -> 179510		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9708 - 9796	
04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 3		Y	-0-		-0-
05	3565 X	3442	-0-	-123	-0-	3442 3		Y	-0-		-0-
06	3990 X	2978	-0-	-1012	-0-	2978 3		Y	-0-		-0-
07	4123 X	2535	-0-	-1588	-0-	2535 3		Y	-0-		-0-
08	4030 X	3297	-0-	-733	-0-	3297 3		Y	-0-		-0-
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 141		RRCID -> 179836		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9512 - 11250	
04	5520 X	5124	-0-	-396	-0-	5122 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
05	5673 X	5319	-0-	-354	-0-	5316 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
06	5880 X	5181	-0-	-699	-0-	5178 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
07	6076 X	5353	-0-	-723	-0-	5349 3	4 9	Y	4		4
08	5456 X	4707	-0-	-749	-0-	4705 3	2 9	Y	2	3 1	3
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
BMT		WELL #: 135		RRCID -> 180056		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9562 - 10182	
04	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	10166 3		Y	-0-		-0-
05	10416 X	10195	-0-	-221	-0-	10195 3		Y	-0-		-0-
06	10080 X	8142	-0-	-1938	-0-	8142 3		Y	-0-		-0-
07	10478 X	9795	-0-	-683	-0-	9795 3		Y	-0-		-0-
08	10478 X	9162	-0-	-1316	-0-	9162 3		Y	-0-		-0-
09	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT		WELL #: 88		RRCID -> 180071		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 9520		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	5430 X	4520	-0-	-910	-0-	4520	3	Y	-0-		-0-
05	5611 X	4624	-0-	-987	-0-	4624	3	Y	-0-		-0-
06	5040 X	4547	-0-	-493	-0-	4547	3	Y	-0-		-0-
07	4929 X	4685	-0-	-244	-0-	4685	3	Y	-0-		-0-
08	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3	Y	-0-		-0-
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 73		RRCID -> 180192		COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10049 - 10069		
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-		-0-
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-		-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		-0-
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-		-0-
08	1705 N	1313	-0-	-392	-0-	53	1	N	-0-		-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T. A		WELL #: 5		RRCID -> 180307		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066		
04	7020 X	6400	-0-	-620	-0-	6399	3	Y	1	1	13
05	7254 X	6686	-0-	-568	-0-	6686	3	Y	-0-		13
06	6720 X	5722	-0-	-998	-0-	5722	3	Y	1	1	13
07	6882 X	6465	-0-	-417	-0-	6459	3	Y	5		18
08	6696 X	6516	-0-	-180	-0-	6506	3	Y	9	5	22
09	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-			Y	NO RPT		22
-----											
B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 180447		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000		
04	3660 X	3476	-0-	-184	-0-	3472	3	Y	4	5	2
05	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4584	3	Y	4	4	2
06	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3951	3	Y	5	5	2
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4339	3	Y	3	4	1
08	3782 X	3677	-0-	-105	-0-	3671	3	Y	5	4	2
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
BMT		WELL #: 134		RRCID -> 180831		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004		
04	3060 X	3036	-0-	-24	-0-	3036	3	Y	-0-		-0-
05	3162 X	3084	-0-	-78	-0-	3084	3	Y	-0-		-0-
06	3060 X	2730	-0-	-330	-0-	2730	3	Y	-0-		-0-
07	3162 X	3012	-0-	-150	-0-	3012	3	Y	-0-		-0-
08	3162 X	3051	-0-	-111	-0-	3051	3	Y	-0-		-0-
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 181144		COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520		
04	7500 X	6902	-0-	-598	-0-	298	1	Y	26		26
05	7750 X	6822	-0-	-928	-0-	292	1	Y	1		27
06	7500 X	5001	-0-	-2499	-0-	208	1	Y	12		39
*07	7161 X	6504	-0-	-657	-0-	241	1	Y	-0-	3	36
08	7161 X	6493	-0-	-668	-0-	258	1	Y	2		37
09	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-			Y	NO RPT		37

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #:		5	RRCID ->	181295	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	10399	PERF.	9902 - 10014	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	6090 X	5676	-0-	-414	-0-	5670 3	6 9	Y	5	5	2 1		106
05	6138 X	5863	-0-	-275	-0-	5859 3	4 9	Y	4	4			110
06	5940 X	5306	-0-	-634	-0-	5298 3	8 9	Y	7	7	5 1		112
07	6138 X	5761	-0-	-377	-0-	5732 3	29 9	Y	26	26			138
08	6076 X	5848	-0-	-228	-0-	5844 3	4 9	Y	4	4	24 1		118
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			Y	NO RPT				118
-----													
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	72	RRCID ->	181312	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9372 - 10560
04	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	104 1	2504 3	N	-0-				15
05	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	104 1	2555 3	N	2	2			17
06	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	103 1	2454 3	N	10	10			27
07	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	103 1	2470 3	N	-0-	-0-			27
08	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	108 1	2596 3	N	-0-	-0-			27
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT				27
-----													
SALDIVAR ESTATE				WELL #:	22	RRCID ->	181588	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10143 - 11437
04	3870 X	3353	-0-	-517	-0-	145 1	3194 3	Y	13	13			13
05	3937 X	3586	-0-	-351	-0-	154 1	3431 3	Y	1	1			14
06	3810 X	2612	-0-	-1198	-0-	109 1	2496 3	Y	6	6			20
07	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	137 1	3547 3	Y	-0-	-0-	2 1		18
08	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	155 1	3752 3	Y	1	1			19
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			Y	NO RPT				19
-----													
BMT				WELL #:	143	RRCID ->	181733	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10122 - 10778
04	2610 X	2013	-0-	-597	-0-	2012 3	1 9	Y	1	1	1 1		-0-
05	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2703 3	2 9	Y	2	2	2 1		-0-
06	2340 X	2204	-0-	-136	-0-	2202 3	2 9	Y	2	2	2 1		-0-
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2366 3	2 9	Y	2	2			2
08	2697 N	2213	-0-	-484	-0-	2212 3	1 9	Y	1	1	2 1		1
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT				1
-----													
B.M.T.				WELL #:	93	RRCID ->	181931	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9492 - 9553
04	6720 X	6165	-0-	-555	-0-	6165 3		Y	-0-	-0-			-0-
05	6944 X	6054	-0-	-890	-0-	6054 3		Y	-0-	-0-			-0-
06	6330 X	5921	-0-	-409	-0-	5921 3		Y	-0-	-0-			-0-
07	6541 X	5715	-0-	-826	-0-	5715 3		Y	-0-	-0-			-0-
08	6541 X	5805	-0-	-736	-0-	5805 3		Y	-0-	-0-			-0-
09	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
B.M.T.				WELL #:	89	RRCID ->	181942	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9857 - 9953
04	6240 X	5091	-0-	-1149	-0-	5091 3		Y	-0-	-0-			-0-
05	6448 X	5380	-0-	-1068	-0-	5380 3		Y	-0-	-0-			-0-
06	5400 X	4941	-0-	-459	-0-	4941 3		Y	-0-	-0-			-0-
07	5456 X	5228	-0-	-228	-0-	5228 3		Y	-0-	-0-			-0-
08	5394 X	5309	-0-	-85	-0-	5309 3		Y	-0-	-0-			-0-
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			Y	NO RPT				-0-



B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #:		2	RRCID ->	182181	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9158 - 9180
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	243 1	5318 3	Y	66	80 1		16
05	5704 X	5383	-0-	-321	-0-	73 9	5130 3	Y	14			30
06	5520 X	4594	-0-	-926	-0-	15 9	4361 3	Y	19			49
07	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	212 1	5501 3	Y	14	44 1		19
08	5704 X	5493	-0-	-211	-0-	21 9	5220 3	Y	17			36
09	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-	254 1		Y	NO RPT			36
						19 9						
-----												
BMT		WELL #:		133	RRCID ->	182661	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9778 - 9826
04	4290 X	3791	-0-	-499	-0-	3791 3		Y	-0-			-0-
05	4433 X	3539	-0-	-894	-0-	3539 3		Y	-0-			-0-
06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 3		Y	-0-			-0-
07	4123 X	3822	-0-	-301	-0-	3822 3		Y	-0-			-0-
08	3968 X	3898	-0-	-70	-0-	3898 3		Y	-0-			-0-
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		77	RRCID ->	182731	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9428 - 10532
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	57 1	1382 3	N	-0-			-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	58 1	1435 3	N	-0-			-0-
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	58 1	1376 3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	53 1	1281 3	N	-0-			-0-
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	60 1	1440 3	N	-0-			-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	182798	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10421 - 10510
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #:		4	RRCID ->	182962	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9232 - 9256
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	183166	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	11761	PERF.10830	- 11334			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3330 X	836	-0-	-2494	-0-		36	1	797	3	Y	3			3
							3	9							
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-						Y	-0-			3
06	3600 X	479	-0-	-3121	-0-		66	1	413	3	Y	-0-			3
*07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-						Y	-0-			3
*08	1240 X	262	-0-	-978	-0-		11	1	251	3	Y	-0-			3
09	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-						Y	NO RPT			3
-----															
BMT		WELL #:		132	RRCID ->	183271	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9491	- 9571			
04	6060 X	4390	-0-	-1670	-0-		4390	3			Y	-0-			-0-
05	6262 X	5640	-0-	-622	-0-		5640	3			Y	-0-			-0-
06	4890 X	4771	-0-	-119	-0-		4771	3			Y	-0-			-0-
07	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-		5567	3			Y	-0-			-0-
08	5642 X	5629	-0-	-13	-0-		5629	3			Y	-0-			-0-
09	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		30	RRCID ->	183456	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	11640	PERF. 9922	- 11486			
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-		206	1	4548	3	Y	18			18
							20	9							
05	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-		211	1	4710	3	Y	1			19
							1	9							
06	4590 X	3707	-0-	-883	-0-		154	1	3543	3	Y	9			28
							10	9							
07	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-		186	1	4843	3	Y	-0-	2	1	26
08	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-		190	1	4595	3	Y	1			27
							1	9							
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-						Y	NO RPT			27
-----															
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		78	RRCID ->	183846	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9502	- 10144			
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		46	1	1117	3	N	-0-			7
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		44	1	1079	3	N	-0-			7
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		46	1	1092	3	N	-0-			7
07	1178 N	1093	-0-	-85	-0-		44	1	1049	3	N	-0-			7
08	1116 N	1069	-0-	-47	-0-		43	1	1026	3	N	-0-			7
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-						N	NO RPT			7
-----															
B. M. T.		WELL #:		137	RRCID ->	183933	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11671	- 11698			
04	24812 X	7855	-0-	-16957	-0-		7849	3	6	9	Y	5	4	1	2
05	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-		7764	3	6	9	Y	5	5	1	2
06	11880 X	7107	-0-	-4773	-0-		7103	3	4	9	Y	4	5	1	1
07	12276 X	6932	-0-	-5344	-0-		6925	3	7	9	Y	6			7
08	9331 X	6491	-0-	-2840	-0-		6488	3	3	9	Y	3	5	1	5
09	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-						Y	NO RPT			5
-----															
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		3	RRCID ->	183960	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9578	- 10456			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2220 X	1960	-0-	-260	-0-	1958 3	2 9	Y	2	1 1		36
05		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2313 3	1 9	Y	1			37
06		2580 X	2115	-0-	-465	-0-	2112 3	3 9	Y	3	2 1		38
07		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2675 3	12 9	Y	11			49
08		2666 X	2489	-0-	-177	-0-	2488 3	1 9	Y	1	10 1		40
09		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT			40
-----													
B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149													
04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	989 3	22 9	N	20			20
06		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2283 3	6 9	N	5			25
07		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3		N	-0-			25
08		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1647 3	1 9	N	1	1 1		25
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			25
-----													
B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832													
04		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027 3		Y	-0-			-0-
05		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252 3		Y	-0-			-0-
06		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137 3		Y	-0-			-0-
07		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153 3		Y	-0-			-0-
08		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033 3		Y	-0-			-0-
09		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012													
04		6450 X	6242	-0-	-208	-0-	270 1	5891 3	Y	74	91 1		20
05		6665 X	6414	-0-	-251	-0-	283 1	6113 3	Y	16			36
06		6450 X	6180	-0-	-270	-0-	285 1	5867 3	Y	25			61
07		6665 X	6245	-0-	-420	-0-	283 1	5944 3	Y	16	54 1		23
08		6665 X	6299	-0-	-366	-0-	290 1	5987 3	Y	20			43
09		6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	22 9		Y	NO RPT			43
-----													
B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848													
04		3720 X	3370	-0-	-350	-0-	3344 3	26 9	Y	24	43 1		14
05		3844 X	3449	-0-	-395	-0-	3408 3	41 9	Y	37	40 1		11
06		3510 X	3118	-0-	-392	-0-	3081 3	37 9	Y	34	38 1		7
07		3627 X	3476	-0-	-151	-0-	3425 3	51 9	Y	46			53
08		3627 X	3546	-0-	-81	-0-	3515 3	31 9	Y	28	39 1		42
09		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT			42

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		2	RRCID ->	185168	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	10444 - 10510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3000 N	3462	-0-	462	462	3462 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	3104	-0-	4	466	3052 3	52 9	N	47			47
06		2699 N	2233	-0-	-466	-0-	2233 3		N	-0-			47
07		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2263 3	14 9	N	13			60
*08		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3		N	-0-	8 6		52
09		480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			52
-----													
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	79	RRCID ->	185250	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9544 - 10647
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
B.M.T.				WELL #:	146	RRCID ->	185870	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10095 - 11301
04		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2712 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2357 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
06		4530 X	2836	-0-	-1694	-0-	2834 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07		4681 X	2557	-0-	-2124	-0-	2555 3	2 9	Y	2			2
08		3317 X	2717	-0-	-600	-0-	2716 3	1 9	Y	1	2 1		1
09		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
B.M.T. A				WELL #:	1	RRCID ->	186223	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9685 - 9694
04		420 N	171	-0-	-249	-0-	7 1	163 3	Y	1			48
							1 9						
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	9 1	196 3	Y	2			50
							2 9						
06		240 N	171	-0-	-69	-0-	8 1	162 3	Y	1			51
							1 9						
07		186 N	160	-0-	-26	-0-	7 1	152 3	Y	1			52
							1 9						
08		217 N	176	-0-	-41	-0-	8 1	167 3	Y	1			53
							1 9						
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			53
-----													
B.M.T.				WELL #:	160	RRCID ->	186292	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9636 - 9674
04		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1950 3	2 9	Y	2	3 1		1
05		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1745 3	2 9	Y	2	2 1		1
06		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1685 3	2 9	Y	2	3 1		-0-
07		1891 N	1575	-0-	-316	-0-	1573 3	2 9	Y	2	1 1		1
08		1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1691 3	2 9	Y	2	2 1		1
09		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT			1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 80		RRCID -> 186309		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
04	2340 N	605	-0-	-1735	-0-	24	1	581	3	N	-0-	15		
05	3100 N	5198	-0-	2098	2098	203	1	4989	3	N	5	20		
06	3000 N	3194	-0-	194	2292	129	1	3054	3	N	10	30		
07	3100 N	2705	-0-	-395	1897	108	1	2595	3	N	2	32		
08	4455 X	2558	-0-	-1897	-0-	102	1	2454	3	N	2	34		
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	2	9			N	NO RPT	34		
-----														
TEX-MEX R.R. CO. NO. 599		WELL #: 5		RRCID -> 186357		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128						
04	6240 X	6120	-0-	-120	-0-	265	1	5781	3	Y	67	88	1	13
05	6448 X	6174	-0-	-274	-0-	273	1	5884	3	Y	15			28
06	6240 X	5936	-0-	-304	-0-	274	1	5637	3	Y	23			51
07	6448 X	5981	-0-	-467	-0-	271	1	5693	3	Y	15	47	1	19
08	6448 X	6081	-0-	-367	-0-	281	1	5780	3	Y	18			37
09	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-	20	9			Y	NO RPT			37
-----														
B.M.T.		WELL #: 142		RRCID -> 186803		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583						
04	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	3			Y	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-			-0-
06	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	3			Y	-0-			-0-
07	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3			Y	-0-			-0-
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
B.M.T.		WELL #: 116		RRCID -> 186827		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848						
04	4260 X	3231	-0-	-1029	-0-	3222	3	9	9	Y	8	14	1	4
05	4402 X	3579	-0-	-823	-0-	3565	3	14	9	Y	13	13	1	4
06	4260 X	3165	-0-	-1095	-0-	3153	3	12	9	Y	11	13	1	2
07	4278 X	3272	-0-	-1006	-0-	3255	3	17	9	Y	15			17
08	3844 X	3488	-0-	-356	-0-	3478	3	10	9	Y	9	13	1	13
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
BMT		WELL #: 157		RRCID -> 186829		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878						
04	5250 X	4377	-0-	-873	-0-	4377	3			Y	-0-			-0-
05	5425 X	4417	-0-	-1008	-0-	4417	3			Y	-0-			-0-
06	5250 X	2983	-0-	-2267	-0-	2983	3			Y	-0-			-0-
07	5239 X	4287	-0-	-952	-0-	4287	3			Y	-0-			-0-
08	4712 X	4512	-0-	-200	-0-	4512	3			Y	-0-			-0-
09	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 187050		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434						
04	3300 X	3015	-0-	-285	-0-	2923	3	92	9	N	84			84
05	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3435	3	3	9	N	3			87
06	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-			87
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3394	3	8	9	N	7			94
08	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3411	3	1	9	N	1			95
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT			95

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T. C		WELL #: 1		RRCID -> 187625		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9134 - 9141			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	154 1	3359 3	N	187	146 1		41
							206 9						
05		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	164 1	3527 3	N	11			52
							12 9						
06		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	170 1	3499 3	N	-0-			52
07		3751 X	3528	-0-	-223	-0-	160 1	3366 3	N	2			54
							2 9						
08		3751 X	3750	-0-	-1	-0-	173 1	3574 3	N	3			57
							3 9						
09		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			N	NO RPT			57
-----													
BMT		WELL #: 161		RRCID -> 188021		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 11206		PERF. 9590 - 10730			
04		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		Y	-0-			-0-
05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		Y	-0-			-0-
06		1290 N	1069	-0-	-221	-0-	1069 3		Y	-0-			-0-
07		1333 N	1064	-0-	-269	-0-	1064 3		Y	-0-			-0-
08		1271 N	1044	-0-	-227	-0-	1044 3		Y	-0-			-0-
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 188366		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 10266 - 11777			
04		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	347 1	7646 3	N	29			29
							32 9						
05		7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	335 1	7491 3	N	1			30
							1 9						
06		14070 X	5328	-0-	-8742	-0-	222 1	5093 3	N	12			42
							13 9						
*07		14539 X	6963	-0-	-7576	-0-	258 1	6705 3	N	-0-	29 1	1 6	12
08		9052 X	6560	-0-	-2492	-0-	260 1	6298 3	N	2			14
							2 9						
09		8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-			N	NO RPT			14
-----													
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 81		RRCID -> 188494		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9266 - 9278			
04		3300 X	3265	-0-	-35	-0-	130 1	3129 3	N	5			30
							6 9						
05		3410 X	2574	-0-	-836	-0-	101 1	2471 3	N	2			32
							2 9						
06		3300 X	1708	-0-	-1592	-0-	69 1	1637 3	N	2			34
							2 9						
07		3410 X	1908	-0-	-1502	-0-	76 1	1826 3	N	5			39
							6 9						
08		3410 X	1872	-0-	-1538	-0-	75 1	1794 3	N	3			42
							3 9						
09		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT			42
-----													
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 188504		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12115		PERF. 10146 - 11800			
04		4380 X	2546	-0-	-1834	-0-	110 1	2426 3	Y	9			16
							10 9						
05		4526 X	2542	-0-	-1984	-0-	109 1	2433 3	Y	-0-			16
06		3570 X	1679	-0-	-1891	-0-	70 1	1605 3	Y	4			20
							4 9						
07		2852 X	2266	-0-	-586	-0-	84 1	2182 3	Y	-0-	17 1		3
08		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	115 1	2782 3	Y	1			4
							1 9						
09		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT			4

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BMT		WELL #: 118		RRCID -> 188676		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
04	5670 X	5366	-0-	-304	-0-	5342	3	24	9	Y	22	28	1	5
05	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5939	3	23	9	Y	21	16	1	10
06	5640 X	4933	-0-	-707	-0-	4908	3	25	9	Y	23	26	1	7
07	5673 X	5655	-0-	-18	-0-	5637	3	18	9	Y	16	16	1	7
08	5859 X	5321	-0-	-538	-0-	5297	3	24	9	Y	22	19	1	10
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT			10
-----														
B. M. T.		WELL #: 127		RRCID -> 188681		COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725					
04	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	1265	3			Y	-0-			-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-			-0-
06	1530 N	935	-0-	-595	-0-	935	3			Y	-0-			-0-
07	1302 N	1024	-0-	-278	-0-	1024	3			Y	-0-			-0-
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-			-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BMT		WELL #: 159		RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002			TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010					
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-			-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-			-0-
06	1170 N	1074	-0-	-96	-0-	1074	3			Y	-0-			-0-
07	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1060	3			Y	-0-			-0-
08	1178 N	886	-0-	-292	-0-	886	3			Y	-0-			-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 82		RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268					
04	1890 X	675	-0-	-1215	-0-	27	1	648	3	N	-0-			13
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	491	3	N	-0-			13
06	1320 N	473	-0-	-847	-0-	19	1	452	3	N	2			15
07	713 N	481	-0-	-232	-0-	19	1	462	3	N	-0-			15
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	19	1	447	3	N	-0-			15
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			15
-----														
HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 189317		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10493 - 10577					
04	1470 N	1411	-0-	-59	-0-	1411	3			N	-0-			-0-
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-			-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-			-0-
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-			-0-
08	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	1565	3			N	-0-			-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
B. M. T.		WELL #: 162		RRCID -> 189740		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226					
04	3870 X	3807	-0-	-63	-0-	166	1	3635	3	Y	5			7
05	3999 X	3826	-0-	-173	-0-	169	1	3650	3	Y	6	12	1	1
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	172	1	3543	3	Y	6			7
07	3937 X	3858	-0-	-79	-0-	175	1	3677	3	Y	5			12
08	3937 X	3880	-0-	-57	-0-	178	1	3695	3	Y	6			18
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT			18

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 189815		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	98	1	2163	3	Y	9		9
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	10	9						
06	1830 N	1742	-0-	-88	-0-	95	1	2123	3	Y	-0-		9
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	72	1	1666	3	Y	4		13
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	4	9						
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	82	1	2120	3	Y	-0-	10 1	3
						86	1	2076	3	Y	1		4
						1	9						
										Y	NO RPT		4
-----													
B. M. T.		WELL #: 117		RRCID -> 189827		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833				
04	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			Y	-0-		-0-
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-		-0-
06	2820 N	2512	-0-	-308	-0-	2512	3			Y	-0-		-0-
07	2914 N	2424	-0-	-490	-0-	2424	3			Y	-0-		-0-
08	2604 N	2422	-0-	-182	-0-	2422	3			Y	-0-		-0-
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
B. M. T.		WELL #: 115		RRCID -> 189854		COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949				
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-		-0-
05	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			Y	-0-		-0-
06	2400 N	2338	-0-	-62	-0-	2338	3			Y	-0-		-0-
07	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			Y	-0-		-0-
08	2511 N	2427	-0-	-84	-0-	2427	3			Y	-0-		-0-
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
B. M. T.		WELL #: 169		RRCID -> 189968		COMPL. DATE 06/19/2002			TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504				
04	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2690	3	8 9	Y	7	8 1		2
05	2666 X	2530	-0-	-136	-0-	2522	3	8 9	Y	7	4 1		5
06	2880 X	2537	-0-	-343	-0-	2529	3	8 9	Y	7	7 1		5
07	2976 X	2379	-0-	-597	-0-	2373	3	6 9	Y	5	5 1		5
08	2976 X	2473	-0-	-503	-0-	2465	3	8 9	Y	7	5 1		7
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT		7
-----													
B. M. T.		WELL #: 170		RRCID -> 190229		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972				
04	1620 N	1610	-0-	-10	-0-	1610	3			Y	-0-		-0-
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-		-0-
06	1620 N	1575	-0-	-45	-0-	1575	3			Y	-0-		-0-
07	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	1636	3			Y	-0-		-0-
08	1643 N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			Y	-0-		-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
B. M. T.		WELL #: 171		RRCID -> 190232		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161				
04	4980 X	3486	-0-	-1494	-0-	152	1	3328	3	Y	5		7
05	4898 X	4550	-0-	-348	-0-	6	9						
06	4740 X	3551	-0-	-1189	-0-	201	1	4342	3	Y	6	13 1	-0-
07	4340 X	2539	-0-	-1801	-0-	7	9						
08	4557 X	2622	-0-	-1935	-0-	164	1	3381	3	Y	5		5
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	6	9						
						115	1	2421	3	Y	3		8
						3	9						
						121	1	2497	3	Y	4		12
						4	9						
										Y	NO RPT		12



B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B. M. T.		WELL #:		165	RRCID ->	190242	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9644 - 9660	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	2640 X	2457	-0-	-183	-0-	2457	3		Y	-0-		-0-	
05	2728 X	2567	-0-	-161	-0-	2567	3		Y	-0-		-0-	
06	2700 X	2483	-0-	-217	-0-	2483	3		Y	-0-		-0-	
07	2790 X	2442	-0-	-348	-0-	2442	3		Y	-0-		-0-	
08	2759 X	2455	-0-	-304	-0-	2455	3		Y	-0-		-0-	
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
B. M. T.		WELL #:		172	RRCID ->	190413	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9842 - 11060	
04	1830 N	1625	-0-	-205	-0-	1599	3	26 9	Y	24	31 1	9	
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1602	3	25 9	Y	23	16 1	16	
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1663	3	26 9	Y	24	28 1	12	
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1672	3	20 9	Y	18	17 1	13	
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1711	3	26 9	Y	24	20 1	17	
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-				Y	NO RPT		17	
-----													
B. M. T.		WELL #:		163	RRCID ->	190447	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10594 - 10675	
04	3814 X	2748	-0-	-1066	-0-	2734	3	14 9	Y	13	25 1	8	
05	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2719	3	21 9	Y	19	21 1	6	
06	3810 X	2347	-0-	-1463	-0-	2328	3	19 9	Y	17	19 1	4	
07	3937 X	2214	-0-	-1723	-0-	2192	3	22 9	Y	20		24	
08	3379 X	2154	-0-	-1225	-0-	2142	3	12 9	Y	11	17 1	18	
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-				Y	NO RPT		18	
-----													
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		84	RRCID ->	191667	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9186 - 9196	
04	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	202	1	4882 3	N	1		18	
05	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	187	1	4593 3	N	2		20	
06	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	176	1	4180 3	N	5		25	
07	3968 X	3752	-0-	-216	-0-	150	1	3599 3	N	3		28	
08	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	177	1	4245 3	N	67	29 1	66	
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-				N	NO RPT		66	
-----													
B. M. T. C		WELL #:		2	RRCID ->	192069	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	9528	PERF.	9045 - 9054	
04	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	326	1	7126 3	N	6		21	
05	7626 X	6850	-0-	-776	-0-	303	1	6530 3	N	15		36	
06	7380 X	6599	-0-	-781	-0-	306	1	6284 3	N	8		44	
07	7626 X	7418	-0-	-208	-0-	337	1	7068 3	N	12		56	
08	7626 X	7155	-0-	-471	-0-	330	1	6813 3	N	11		67	
09	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-				N	NO RPT		67	
-----													
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		5	RRCID ->	192100	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10659 - 10667	
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1711	3	183 9	N	166		166	
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	3	3 9	N	3		169	
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-		169	
07	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1675	3	6 9	N	5		174	
08	1705 N	1412	-0-	-293	-0-	1412	3		N	-0-		174	
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT		174	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 85		RRCID -> 192421		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	37 1	896 3	N	-0-		13
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	36 1	876 3	N	-0-		13
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	36 1	860 3	N	7		20
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	8 9					
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	34 1	820 3	N	-0-		20
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	36 1	858 3	N	NO RPT		20
-----											
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 6		RRCID -> 192468		COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958		
04	660 N	490	-0-	-170	-0-	447 3	43 9	N	39		39
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-		39
06	540 N	440	-0-	-100	-0-	440 3		N	-0-		39
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-		39
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536 3	1 9	N	1		40
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		40
-----											
BMT		WELL #: 173		RRCID -> 192595		COMPL. DATE 12/02/2002			TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586		
04	2910 X	2426	-0-	-484	-0-	2384 3	42 9	Y	38	50 1	11
05	3007 X	2790	-0-	-217	-0-	2748 3	42 9	Y	38	26 1	23
06	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2746 3	43 9	Y	39	45 1	17
07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2580 3	33 9	Y	30	29 1	18
08	3100 N	3219	-0-	119	119	3176 3	43 9	Y	39	33 1	24
09	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		24
-----											
B.M.T.		WELL #: 182		RRCID -> 192596		COMPL. DATE 12/04/2002			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744		
04	3000 N	3691	-0-	691	691	3691 3		Y	-0-		-0-
05	3100 N	4467	-0-	1367	2058	4467 3		Y	-0-		-0-
06	3000 N	3930	-0-	930	2988	3930 3		Y	-0-		-0-
07	6633 X	3645	-0-	-2988	-0-	3645 3		Y	-0-		-0-
08	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 3		Y	-0-		-0-
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 174		RRCID -> 192881		COMPL. DATE 10/15/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164		
04	2010 X	1574	-0-	-436	-0-	69 1	1503 3	Y	2		4
05	2077 X	2065	-0-	-12	-0-	92 1	1970 3	Y	3	6 1	1
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	93 1	1901 3	Y	3		4
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	94 1	1963 3	Y	3		7
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	96 1	1982 3	Y	3		10
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	3 9		Y	NO RPT		10

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193123		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5700 X	5168	-0-	-532	-0-	223 1	4923 3	Y	20			20
05	5890 X	5195	-0-	-695	-0-	222 9	4971 3	Y	1			21
06	5490 X	3878	-0-	-1612	-0-	161 1	3707 3	Y	9			30
*07	5580 X	4833	-0-	-747	-0-	179 1	4654 3	Y	-0-	21 1	1 6	8
08	5332 X	4846	-0-	-486	-0-	192 1	4653 3	Y	1			9
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	1 9		Y	NO RPT			9
-----												
B.M.T.		WELL #: 179		RRCID -> 193130		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180			
04	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	183 1	3991 3	Y	6			8
05	4092 X	3978	-0-	-114	-0-	176 1	3795 3	Y	6	13 1		1
06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	178 1	3664 3	Y	6			7
07	4309 X	4121	-0-	-188	-0-	187 1	3928 3	Y	5			12
08	4309 X	4157	-0-	-152	-0-	193 1	3957 3	Y	6			18
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	7 9		Y	NO RPT			18
-----												
B.M.T.		WELL #: 183		RRCID -> 193301		COMPL. DATE 12/27/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704			
04	1560 N	1242	-0-	-318	-0-	1242 3		Y	-0-			-0-
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		Y	-0-			-0-
06	1530 N	1423	-0-	-107	-0-	1423 3		Y	-0-			-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		Y	-0-			-0-
08	1736 N	1559	-0-	-177	-0-	1559 3		Y	-0-			-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B. M. T.		WELL #: 158		RRCID -> 193711		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903			
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-			-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-			-0-
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 3		Y	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		Y	-0-			-0-
08	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 3		Y	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DERBY		WELL #: 2		RRCID -> 193733		COMPL. DATE 10/29/2013			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644			
04	7320 X	6899	-0-	-421	-0-	206 1	6690 3	N	3			3
05	7564 X	6854	-0-	-710	-0-	256 1	6559 3	N	35			38
06	7320 X	4255	-0-	-3065	-0-	122 1	4133 3	N	-0-			38
*07	7564 X	7499	-0-	-65	-0-	217 1	7282 3	N	-0-	37 6		1
08	7564 X	6675	-0-	-889	-0-	198 1	6475 3	N	2			3
09	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-	2 9		N	NO RPT			3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	Y	-0-			3
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	3	Y	-0-			3
06	570 N	440	-0-	-130	-0-	19	1	421	3	Y	-0-			3
07	620 N	353	-0-	-267	-0-	13	1	340	3	Y	-0-			3
*08	682 N	412	-0-	-270	-0-	16	1	396	3	Y	-0-			3
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			3

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

04	8310 X	8253	-0-	-57	-0-	8170	3	83	9	Y	75	159	1	62
05	8587 X	8355	-0-	-232	-0-	8268	3	87	9	Y	79			141
06	8400 X	7914	-0-	-486	-0-	7879	3	35	9	Y	32	158	1	15
07	8680 X	8048	-0-	-632	-0-	7965	3	83	9	Y	75			90
08	8680 X	8006	-0-	-674	-0-	7971	3	35	9	Y	32	22	1	100
09	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT			100

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

04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-			-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-			-0-
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-			-0-
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-			-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 10011 - 10550

04	2550 N	2499	-0-	-51	-0-	2490	3	9	9	Y	8	17	1	7
05	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2535	3	9	9	Y	8			15
06	2490 N	2178	-0-	-312	-0-	2175	3	3	9	Y	3	16	1	2
07	2573 N	2249	-0-	-324	-0-	2241	3	8	9	Y	7			9
08	2542 N	2399	-0-	-143	-0-	2396	3	3	9	Y	3	2	1	10
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			10

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

04	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	330	1	7217	3	Y	10			13
05	7719 X	7447	-0-	-272	-0-	330	1	7106	3	Y	10	23	1	-0-
06	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	329	1	6763	3	Y	11			11
07	7719 X	6728	-0-	-991	-0-	306	1	6412	3	Y	9			20
08	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	394	1	8110	3	Y	12			32
09	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT			32

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

04	3600 X	3450	-0-	-150	-0-	3450	3			Y	-0-			-0-
05	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			Y	-0-			-0-
06	3600 X	3267	-0-	-333	-0-	3267	3			Y	-0-			-0-
07	3720 X	3278	-0-	-442	-0-	3278	3			Y	-0-			-0-
08	3565 X	3365	-0-	-200	-0-	3365	3			Y	-0-			-0-
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B. M. T. A		WELL #:		7	RRCID ->	195288	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	9878 - 10276
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
B. M. T.		WELL #:		175	RRCID ->	196034	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	10427	PERF.	9638 - 10088
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		1258	3	Y	-0-		-0-
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		1397	3	Y	-0-		-0-
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		1273	3	Y	-0-		-0-
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		1333	3	Y	-0-		-0-
08	1395 N	1321	-0-	-74	-0-		1321	3	Y	-0-		-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
B. M. T. A		WELL #:		9	RRCID ->	196765	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	10718	PERF.	10218 - 10230
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
B. M. T.		WELL #:		178	RRCID ->	196910	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	9722 - 9808
04	1650 N	1566	-0-	-84	-0-		1559	3	7 9	Y	6	8 1
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-		1778	3	7 9	Y	6	4 1
06	1680 N	1592	-0-	-88	-0-		1585	3	7 9	Y	6	7 1
07	1612 N	1592	-0-	-20	-0-		1586	3	6 9	Y	5	5 1
08	1798 N	1617	-0-	-181	-0-		1610	3	7 9	Y	6	5 1
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				Y	NO RPT		3
-----												
B. M. T. A		WELL #:		11	RRCID ->	197061	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	10594	PERF.	9894 - 10285
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
B. M. T. A		WELL #:		14	RRCID ->	198146	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	8236 - 10280
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-		373	3	Y	-0-		-0-
06	330 N	308	-0-	-22	-0-		308	3	Y	-0-		-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-		330	3	Y	-0-		-0-
08	372 N	316	-0-	-56	-0-		316	3	Y	-0-		-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 166		RRCID -> 198269		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	104 1	2268 3	Y	3		5
						3 9					
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	109 1	2351 3	Y	3	8 1	-0-
						3 9					
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	106 1	2174 3	Y	3		3
						3 9					
07	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	109 1	2277 3	Y	3		6
						3 9					
08	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	111 1	2303 3	Y	3		9
						3 9					
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
B.M.T. A		WELL #: 20		RRCID -> 198284		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774		
04	870 N	634	-0-	-236	-0-	28 1	604 3	Y	2		56
						2 9					
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	29 1	618 3	Y	5		61
						6 9					
06	870 N	616	-0-	-254	-0-	28 1	586 3	Y	2		63
						2 9					
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	28 1	584 3	Y	2		65
						2 9					
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	29 1	605 3	Y	2		67
						2 9					
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		67
-----											
B. M. T.		WELL #: 168		RRCID -> 198398		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260		
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	98 1	2136 3	Y	3		3
						3 9					
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	110 1	2363 3	Y	4	7 1	-0-
						4 9					
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	101 1	2069 3	Y	3		3
						3 9					
07	2325 N	2214	-0-	-111	-0-	101 1	2110 3	Y	3		6
						3 9					
08	2480 N	2395	-0-	-85	-0-	111 1	2280 3	Y	4		10
						4 9					
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT		10
-----											
B.M.T. B		WELL #: 7		RRCID -> 198418		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379		
04	690 N	419	-0-	-271	-0-	415 3	4 9	Y	4	12 1	4
						3 9					
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	362 3	4 9	Y	4		8
						4 9					
06	510 N	456	-0-	-54	-0-	454 3	2 9	Y	2	10 1	-0-
						3 9					
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	483 3	6 9	Y	5		5
						3 9					
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	375 3	2 9	Y	2	2 1	5
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
B.M.T. B		WELL #: 6		RRCID -> 198849		COMPL. DATE 09/20/2003			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188		
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		Y	-0-	2 1	1
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		Y	-0-		1
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		Y	-0-	1 1	-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		Y	-0-		-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		Y	-0-		-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 198886		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2610 N	2384	-0-	-226	-0-	103	1	2271	3	9
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	95	1	2116	3	9
06	2280 N	1615	-0-	-665	-0-	67	1	1544	3	13
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	92	1	2398	3	3
08	2201 N	2179	-0-	-22	-0-	86	1	2092	3	4
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	1	9			4
-----										
RUNNING W. "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 199033		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800		
04	1920 X	1773	-0-	-147	-0-	132	1	1640	2	21
05	1736 X	1625	-0-	-111	-0-	1617	2	8	9	28
06	1890 X	1507	-0-	-383	-0-	101	1	1404	2	30
07	1953 X	1677	-0-	-276	-0-	109	1	1566	2	32
08	1953 X	1695	-0-	-258	-0-	108	1	1584	2	35
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-	3	9			35
-----										
B. M. T. A		WELL #: 22		RRCID -> 199116		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 8		RRCID -> 200066		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 11236 PERF. 10816 - 10874		
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	2
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					2
-----										
RUNNING, W. "A"		WELL #: 4 L		RRCID -> 200359		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
B. M. T.		WELL #: 145		RRCID -> 201652		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970		
04	3780 X	3335	-0-	-445	-0-	3335	3			-0-
05	3906 X	3413	-0-	-493	-0-	3413	3			-0-
06	3510 X	2942	-0-	-568	-0-	2942	3			-0-
07	3596 X	3039	-0-	-557	-0-	3039	3			-0-
08	3472 X	3368	-0-	-104	-0-	3368	3			-0-
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RUNNING W. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 201862		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	9 1	109 2	N	-0-	1
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-	1
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	7 1	95 2	N	-0-	1
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	6 1	89 2	N	-0-	1
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	6 1	82 2	N	-0-	1
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	1
-----										
B.M.T.		WELL #: 144		RRCID -> 202117		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874		
04	10020 X	9355	-0-	-665	-0-	9355 3		Y	-0-	-0-
05	10354 X	9650	-0-	-704	-0-	9650 3		Y	-0-	-0-
06	9630 X	9589	-0-	-41	-0-	9589 3		Y	-0-	-0-
07	9951 X	9393	-0-	-558	-0-	9393 3		Y	-0-	-0-
08	9951 X	9067	-0-	-884	-0-	9067 3		Y	-0-	-0-
09	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 202735		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260		
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-	-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	98 3	3 9	N	3	3
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	3
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3		N	-0-	3
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	93 3	2 9	N	2	5
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	5
-----										
MATA-THOMAS GU		WELL #: 1		RRCID -> 203227		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120		
04	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	223 1	3363 3	N	147	147
						162 9				
05	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	219 1	3544 3	N	2	149
						2 9				
06	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	229 1	3553 3	N	1	150
						1 9				
07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	218 1	3867 3	N	2	152
						2 9				
08	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	199 1	3621 3	N	4	156
						4 9				
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT	156
-----										
B.M.T.		WELL #: 186		RRCID -> 204075		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314		
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	153 1	3339 3	Y	5	7
						6 9				
05	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	156 1	3355 3	Y	5	11 1
						6 9				
06	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	156 1	3207 3	Y	5	6
						6 9				
07	3627 X	3506	-0-	-121	-0-	159 1	3343 3	Y	4	10
						4 9				
08	3627 X	3509	-0-	-118	-0-	162 1	3341 3	Y	5	15
						6 9				
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT	15
-----										
B.M.T.		WELL #: 147		RRCID -> 204635		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PENA-CUEVA GU		WELL #: 1		RRCID -> 207972		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	217	1	80		80	
						88	9				
05	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	221	1	14		94	
						15	9				
06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	210	1	2		96	
						2	9				
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	195	1	23	20 1	99	
						25	9				
08	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	195	1	1		100	
						1	9				
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			NO RPT		100	
-----											
B.M.T.		WELL #: 150		RRCID -> 209134		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701		
04	3900 X	1890	-0-	-2010	-0-	1890	3	Y	-0-	-0-	
05	4030 X	2077	-0-	-1953	-0-	2077	3	Y	-0-	-0-	
06	3900 X	3098	-0-	-802	-0-	3098	3	Y	-0-	-0-	
07	2108 X	1350	-0-	-758	-0-	1350	3	Y	-0-	-0-	
08	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3	Y	-0-	-0-	
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
B.M.T.		WELL #: 149		RRCID -> 209347		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962		
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3	Y	-0-	-0-	
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-	-0-	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-	-0-	
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	Y	-0-	-0-	
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-	-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #: 3		RRCID -> 209645		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282		
04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	107	1	20		56	
						22	9				
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	114	1	27	60 1	23	
						30	9				
06	2490 N	2477	-0-	-13	-0-	114	1	19		42	
						21	9				
07	2542 N	2519	-0-	-23	-0-	114	1	12		54	
						13	9				
08	2604 N	2526	-0-	-78	-0-	117	1	9		63	
						10	9				
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT	63	
-----											
B.M.T. C		WELL #: 7		RRCID -> 212389		COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365		
04	1830 N	1819	-0-	-11	-0-	80	1	2		20	
						2	9				
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	82	1	6		26	
						7	9				
06	1830 N	1810	-0-	-20	-0-	84	1	7		33	
						8	9				
07	1891 N	1794	-0-	-97	-0-	82	1	6		39	
						7	9				
08	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	85	1	7		46	
						8	9				
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT	46	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 188		RRCID -> 212391		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4800 X	3543	-0-	-1257	-0-	3543	3	Y	-0-		-0-
05	4960 X	4080	-0-	-880	-0-	4080	3	Y	-0-		-0-
06	4020 X	3279	-0-	-741	-0-	3279	3	Y	-0-		-0-
07	4154 X	3231	-0-	-923	-0-	3231	3	Y	-0-		-0-
08	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3	Y	-0-		-0-
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TAUBMAN		WELL #: 1		RRCID -> 212883		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176		
04	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	240	1	Y	29		72
						32	9				
05	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	229	1	Y	-0-		72
06	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	232	1	Y	-0-		72
07	3844 X	3760	-0-	-84	-0-	201	1	Y	-0-	72 1	-0-
08	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	270	1	Y	-0-		-0-
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B. M. T.		WELL #: 106		RRCID -> 217475		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974		
04	300 N	227	-0-	-73	-0-	220	3	Y	6	13 1	3
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	10	11 1	2
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	233	3	Y	10	11 1	1
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	213	3	Y	12		13
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	221	3	Y	7	10 1	10
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		10
-----											
B. M. T.		WELL #: 148		RRCID -> 218441		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668		
04	960 N	770	-0-	-190	-0-	770	3	Y	-0-		-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	Y	-0-		-0-
06	960 N	871	-0-	-89	-0-	871	3	Y	-0-		-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	Y	-0-		-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	Y	-0-		-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B. M. T. C		WELL #: 8		RRCID -> 218668		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367		
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	N	45		45
						50	9				
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		45
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		45
07	124 N	62	-0-	-62	-0-	3	1	N	-0-		45
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		45
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		45
-----											
VERGARA, L.B. STATE 740		WELL #: 4		RRCID -> 220245		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292		
04	1410 N	1391	-0-	-19	-0-	60	1	Y	11		159
						12	9				
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	15	129 1	45
						17	9				
06	1470 N	1259	-0-	-211	-0-	58	1	Y	10		55
						11	9				
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	8		63
						9	9				
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	6		69
						7	9				
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		69

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WARREN, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	221156	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9033 - 9105
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		2940 X	2620	-0-	-320	-0-	162 1	2458 3	Y	-0-		-0-
05		3038 X	2628	-0-	-410	-0-	153 1	2475 3	Y	-0-		-0-
06		2940 X	2441	-0-	-499	-0-	148 1	2293 3	Y	-0-		-0-
07		2883 X	2595	-0-	-288	-0-	139 1	2456 3	Y	-0-		-0-
08		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	152 1	2767 3	Y	-0-		-0-
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		152	RRCID ->	222753	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10748 - 10778
04		3060 X	2677	-0-	-383	-0-	2659 3	18 9	Y	16	21 1	6
05		3007 X	2790	-0-	-217	-0-	2772 3	18 9	Y	16	12 1	10
06		2790 X	2727	-0-	-63	-0-	2709 3	18 9	Y	16	19 1	7
07		2883 X	2742	-0-	-141	-0-	2729 3	13 9	Y	12	12 1	7
08		2883 X	2727	-0-	-156	-0-	2709 3	18 9	Y	16	14 1	9
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT		9
-----												
TAUBMAN		WELL #:		6	RRCID ->	223361	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9174 - 9256
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	51 1	769 3	Y	6		13
							7 9					
05		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	62 1	997 3	Y	-0-		13
06		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	68 1	1045 3	Y	-0-		13
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	60 1	1051 3	Y	-0-	13 1	-0-
08		1054 N	1049	-0-	-5	-0-	55 1	994 3	Y	-0-		-0-
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		45	RRCID ->	224027	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8472 - 9922
04		2070 N	1621	-0-	-449	-0-	431 1	1160 2	N	27		50
							30 9					
05		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	476 1	1204 2	N	1		51
							1 9					
06		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	510 1	1267 2	N	-0-		51
07		1674 N	1620	-0-	-54	-0-	528 1	1092 2	N	-0-		51
08		1674 N	1570	-0-	-104	-0-	492 1	1077 2	N	1		52
							1 9					
09		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT		52
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		47	RRCID ->	224744	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8904 - 10248
04		1050 N	933	-0-	-117	-0-	169 1	749 2	N	14		21
							15 9					
05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	172 1	820 2	N	2		23
							2 9					
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	180 1	780 2	N	1		24
							1 9					
07		962 N	962	-0-	-0-	-0-	165 1	797 2	N	-0-		24
08		992 N	953	-0-	-39	-0-	177 1	776 2	N	-0-		24
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		24

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WARREN, W. K.		WELL #: 2		RRCID -> 225799		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
04	5190 X	5129	-0-	-61	-0-	317	1	4800	3	Y	11			103
05	5363 X	4963	-0-	-400	-0-	288	1	4673	3	Y	2			105
06	5190 X	4514	-0-	-676	-0-	274	1	4236	3	Y	4			109
07	5301 X	4813	-0-	-488	-0-	257	1	4550	3	Y	5			114
08	5301 X	4843	-0-	-458	-0-	252	1	4585	3	Y	5			119
09	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT			119
-----														
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 48		RRCID -> 226027		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356					
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	2	N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-			-0-
07	155 N	46	-0-	-109	-0-	8	1	38	2	N	-0-			-0-
08	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 46		RRCID -> 226195		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108					
04	2790 X	2522	-0-	-268	-0-	677	1	1826	2	N	17			28
05	2883 X	2576	-0-	-307	-0-	729	1	1847	2	N	-0-			28
06	2790 X	2586	-0-	-204	-0-	741	1	1842	2	N	3			31
07	2883 X	2371	-0-	-512	-0-	773	1	1598	2	N	-0-			31
08	2604 X	2138	-0-	-466	-0-	671	1	1466	2	N	1			32
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			32
-----														
STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 3		RRCID -> 226647		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312					
04	1590 N	1358	-0-	-232	-0-	152	1	408	2	N	1	12	1	2
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	797	3	1	9	N	4			6
06	1290 N	1282	-0-	-8	-0-	1185	2	4	9	N	2			8
07	1395 N	1126	-0-	-269	-0-	86	1	1194	2	N	2			9
08	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	73	1	1052	2	N	1			11
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	70	1	1027	2	N	2			11
-----														
B. M. T.		WELL #: 155		RRCID -> 227042		COMPL. DATE 10/08/2006			TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950					
04	930 N	866	-0-	-64	-0-	829	3	37	9	Y	34	46	1	10
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	936	3	36	9	Y	33	24	1	19
06	960 N	749	-0-	-211	-0-	710	3	39	9	Y	35	40	1	14
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	926	3	29	9	Y	26	25	1	15
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1095	3	37	9	Y	34	29	1	20
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			20

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BMT 471		WELL #: 2		RRCID -> 227964		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	30	1	447	3	N	28			28
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31	9	404	3	N	-0-			28
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	25	1	435	3	N	9			37
07	527 N	489	-0-	-38	-0-	10	9	463	3	N	-0-	6	1	31
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	456	3	N	-0-			31
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	25	1			N	NO RPT			31
BMT		WELL #: 190		RRCID -> 227965		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280					
04	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	184	1	4021	3	Y	6			8
05	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	7	9	4078	3	Y	6	13	1	1
06	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	187	1	3844	3	Y	6			7
07	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	7	9	4014	3	Y	5			12
08	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	191	1	4043	3	Y	6			18
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	196	1			Y	NO RPT			18
WARREN, W. K.		WELL #: 4		RRCID -> 230024		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079					
04	3270 X	3088	-0-	-182	-0-	191	1	2897	3	Y	-0-			-0-
05	3379 X	3343	-0-	-36	-0-	194	1	3149	3	Y	-0-			-0-
06	3270 X	3068	-0-	-202	-0-	186	1	2882	3	Y	-0-			-0-
07	3379 X	3259	-0-	-120	-0-	174	1	3085	3	Y	-0-			-0-
08	3348 X	3194	-0-	-154	-0-	166	1	3028	3	Y	-0-			-0-
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT			-0-
MATA-THOMAS GU		WELL #: 2		RRCID -> 231876		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104					
04	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	355	1	5359	3	N	177			177
05	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	195	9	5333	3	N	40			217
06	5220 X	5185	-0-	-35	-0-	329	1	4849	3	N	21			238
07	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	44	9	5120	3	N	2	72	1	168
08	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	313	1	5388	3	N	38			206
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-	23	9			N	NO RPT			206
BMT		WELL #: 154		RRCID -> 235818		COMPL. DATE 09/17/2007			TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222					
04	3270 X	2730	-0-	-540	-0-	2730	3			Y	-0-			-0-
05	3100 X	2749	-0-	-351	-0-	2749	3			Y	-0-			-0-
06	2940 X	2368	-0-	-572	-0-	2368	3			Y	-0-			-0-
07	3038 X	2937	-0-	-101	-0-	2937	3			Y	-0-			-0-
08	3038 X	2835	-0-	-203	-0-	2835	3			Y	-0-			-0-
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WARREN, W. K.		WELL #:		5	RRCID ->	236542	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	9358 - 9378	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	185 X	-0-	-0-	-185	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 3		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-		3 1	48 3	Y	-0-			-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		6	RRCID ->	236543	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	9429	PERF.	9187 - 9270	
04	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	210 1	4584 3		Y	54	71 1		11
05	5115 X	4795	-0-	-320	-0-	59 9	4570 3		Y	12			23
06	4950 X	4429	-0-	-521	-0-	13 9	4205 3		Y	18			41
07	5115 X	4522	-0-	-593	-0-	20 9	4305 3		Y	11	37 1		15
08	5115 X	4618	-0-	-497	-0-	12 9	4389 3		Y	14			29
09	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	15 9			Y	NO RPT			29
-----													
WARREN, W. K.		WELL #:		3	RRCID ->	236544	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	8998 - 9082	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
B.M.T.		WELL #:		187	RRCID ->	237155	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9448 - 9476	
04	3720 X	3451	-0-	-269	-0-	3451 3			Y	-0-			-0-
05	3844 X	3787	-0-	-57	-0-	3787 3			Y	-0-			-0-
06	3720 X	3625	-0-	-95	-0-	3625 3			Y	-0-			-0-
07	3844 X	3598	-0-	-246	-0-	3598 3			Y	-0-			-0-
08	3782 X	3540	-0-	-242	-0-	3540 3			Y	-0-			-0-
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
STATE RUNNING "W" 598		WELL #:		1	RRCID ->	239331	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9546 - 9926	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WARREN, W. K.		WELL #: 6		RRCID -> 242326		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	110 1	1651 3	Y	7			15
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	8 9	1568 3	Y	3			18
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	97 1	1627 3	Y	3			21
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	3 9	1718 3	Y	4			25
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	105 1	1697 3	Y	4			29
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	3 9		Y	NO RPT			29
-----												
BMT 471		WELL #: 1		RRCID -> 243242		COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246			
04	6240 X	6013	-0-	-227	-0-	371 1	5613 3	N	26			26
05	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	29 9	6285 3	N	2			28
06	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	388 1	5851 3	N	1			29
07	6200 X	5830	-0-	-370	-0-	2 9	5517 3	N	2			31
08	6448 X	5660	-0-	-788	-0-	378 1	5362 3	N	3			34
09	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	1 9		N	NO RPT			34
-----												
B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 245744		COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315			
04	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	311 1	9961 3	Y	13			70
05	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	14 9	9686 3	Y	13	76 1		7
06	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	449 1	9243 3	Y	13			20
07	9610 X	9089	-0-	-521	-0-	14 9	8664 3	Y	11			31
08	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	413 1	10519 3	Y	14			45
09	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-	12 9		Y	NO RPT			45
-----												
V & W RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 245758		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352			
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	512 1	16 2	N	-0-			47
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15 9	12 2	N	-0-			47
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	314 3	8 2	N	3			50
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	10 1	3 9	N	1			51
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	320 3	10 2	N	2			53
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	9 1	15 2	N	NO RPT			53
-----												
B.M.T.		WELL #: 196		RRCID -> 247383		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880			
04	3810 X	3394	-0-	-416	-0-	274 3		Y	-0-			-0-
05	3906 X	3433	-0-	-473	-0-	10 1		Y	-0-			-0-
06	3990 X	3410	-0-	-580	-0-	310 3		Y	-0-			-0-
07	4123 X	3135	-0-	-988	-0-	9 1		Y	-0-			-0-
08	3627 X	3188	-0-	-439	-0-	274 3		Y	-0-			-0-
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	10 1		Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 193		RRCID -> 248706		COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	80 1	1733 3	Y	3		4
						3 9					
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	78 1	1684 3	Y	2	6 1	-0-
						2 9					
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	78 1	1598 3	Y	2		2
						2 9					
07	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	77 1	1614 3	Y	2		4
						2 9					
08	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	78 1	1629 3	Y	2		6
						2 9					
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
B.M.T. C		WELL #: 9		RRCID -> 250369		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233		
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	7 1	158 3	N	20		20
						22 9					
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12 1	263 3	N	-0-		20
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12 1	233 3	N	-0-		20
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	260 3	N	-0-		20
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 3	N	-0-		20
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		20
-----											
B.M.T. A		WELL #: 30		RRCID -> 252112		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126		
04	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6551 3	23 9	Y	21	78 1	9
05	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6577 3	28 9	Y	25	29 1	5
06	6570 X	6164	-0-	-406	-0-	6105 3	59 9	Y	54	29 1	30
07	6789 X	6352	-0-	-437	-0-	6326 3	26 9	Y	24		54
08	6789 X	6210	-0-	-579	-0-	6207 3	3 9	Y	3	53 1	4
09	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
PENA-CUEVA GU		WELL #: 2		RRCID -> 253088		COMPL. DATE 03/17/2009			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212		
04	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	308 1	4653 3	N	99		99
						109 9					
05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	300 1	4865 3	N	55		154
						61 9					
06	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	321 1	4966 3	N	6		160
						7 9					
07	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	299 1	5300 3	N	4		164
						4 9					
08	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	264 1	4797 3	N	4		168
						4 9					
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			N	NO RPT		168
-----											
B.M.T.		WELL #: 194		RRCID -> 253810		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200		
04	4020 X	3946	-0-	-74	-0-	3946 3		Y	-0-		-0-
05	4154 X	4027	-0-	-127	-0-	4027 3		Y	-0-		-0-
06	4560 X	3724	-0-	-836	-0-	3724 3		Y	-0-		-0-
07	4712 X	4005	-0-	-707	-0-	4005 3		Y	-0-		-0-
08	4216 X	4182	-0-	-34	-0-	4182 3		Y	-0-		-0-
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT		-0-





OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
K&H FEE 942				WELL #: 2	RRCID -> 109716	COMPL. DATE 01/21/1984	TOTAL DEPTH 10003	PERF. 9780	- 9800			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1020 N	983	-0-	-37	-0-	983 2	Y	-0-			-0-
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	Y	-0-			-0-
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	Y	-0-			-0-
07		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	Y	-0-			-0-
08		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2	Y	-0-			-0-
09		1050 N	313	-0-	-737	-0-	313 2	Y	-0-			-0-
-----												
K & H FEE "1620"				WELL #: 2	RRCID -> 109769	COMPL. DATE 01/19/1984	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10114	- 10128			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
K & H FEE "1620"				WELL #: 4	RRCID -> 112590	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10146	- 10166			
04		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2716 2	42 9 Y	38	28 1		18
05		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2234 2	28 9 Y	25	25 1		18
06		1770 N	1687	-0-	-83	-0-	1674 2	13 9 Y	12	20 1		10
07		2728 N	1791	-0-	-937	-0-	1767 2	24 9 Y	22	17 1		15
08		2263 N	1481	-0-	-782	-0-	1463 2	18 9 Y	16	17 1		14
09		1680 N	1000	-0-	-680	-0-	992 2	8 9 Y	7	7 1		14
-----												
K & H FEE "1620"				WELL #: 5 T	RRCID -> 113158	COMPL. DATE 09/27/1984	TOTAL DEPTH 10307	PERF. 9730	- 10180			
04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1341 2	33 9 Y	30	20 1		14
05		1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1255 2	23 9 Y	21	20 1		15
06		1380 N	1341	-0-	-39	-0-	1323 2	18 9 Y	16	18 1		13
07		1426 N	650	-0-	-776	-0-	636 2	14 9 Y	13	17 1		9
08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1354 2	25 9 Y	23	18 1		14
*09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1383 2	18 9 Y	16	10 1		20
-----												
K & H FEE "1620"				WELL #: 3	RRCID -> 120789	COMPL. DATE 02/03/1986	TOTAL DEPTH 10313	PERF.10108	- 10130			
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-		Y	-0-			-0-
05		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2883 2	37 9 Y	34	9 1		25
06		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2317 2	20 9 Y	18	29 1		14
07		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1971 2	29 9 Y	26	22 1		18
08		2573 N	1861	-0-	-712	-0-	1838 2	23 9 Y	21	22 1		17
09		2340 N	1629	-0-	-711	-0-	1616 2	13 9 Y	12	10 1		19
-----												
BRUNI MINERAL "B"				WELL #: 9	RRCID -> 124011	COMPL. DATE 08/10/1998	TOTAL DEPTH 10135	PERF. 9126	- 9200			
04		390 N	175	-0-	-215	-0-	10 1	165 2 Y	-0-			-0-
05		217 N	171	-0-	-46	-0-	8 1	163 2 Y	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 2 Y	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
BRUNI MINERAL "B"				WELL #: 10	RRCID -> 130132	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9594	- 9650			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	164	-0-	-166	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660	2	Y	-0-			-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	456	2	Y	-0-			-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	340	-0-	-63	-0-	18	1	322	2	Y	-0-			-0-
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	Y	-0-			-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

04	540 N	381	-0-	-159	-0-	21	1	360	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	330	-0-	-228	-0-	16	1	314	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	187	-0-	-173	-0-	8	1	179	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	239	-0-	-164	-0-	12	1	227	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	80	-0-	-261	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

04	900 N	482	-0-	-418	-0-	26	1	456	2	Y	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	166	-0-	-584	-0-	7	1	159	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10420 - 10500

04	2250 N	2151	-0-	-99	-0-	117	1	2011	2	Y	21	17	1	12
						23	9							
05	2201 N	2060	-0-	-141	-0-	98	1	1938	2	Y	22	25	1	9
						24	9							
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	82	1	1848	2	Y	24	19	1	14
						26	9							
07	2232 N	1934	-0-	-298	-0-	94	1	1822	2	Y	16	23	1	7
						18	9							
08	2046 N	1820	-0-	-226	-0-	93	1	1713	2	Y	13	11	1	9
						14	9							
09	1950 N	1489	-0-	-461	-0-	83	1	1395	2	Y	10	10	1	9
						11	9							

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

04	4260 X	1864	-0-	-2396	-0-	101	1	1742	2	Y	19	14	1	9
						21	9							
05	4402 X	1975	-0-	-2427	-0-	94	1	1857	2	Y	22	23	1	8
						24	9							
06	2400 X	1471	-0-	-929	-0-	62	1	1387	2	Y	20	16	1	12
						22	9							
07	1922 X	1812	-0-	-110	-0-	88	1	1706	2	Y	16	22	1	6
						18	9							
08	1984 X	1597	-0-	-387	-0-	82	1	1501	2	Y	13	10	1	9
						14	9							
09	1920 X	1453	-0-	-467	-0-	81	1	1360	2	Y	11	10	1	10
						12	9							

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132352	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10070 - 10105	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3000 N	408	-0-	-2592	104	22 1	386 2	Y	-0-		-0-
05		186 N	42	-0-	-144		2 1	40 2	Y	-0-		-0-
06		300 N	22	-0-	-278		1 1	21 2	Y	-0-		-0-
07		434 N	35	-0-	-399		2 1	33 2	Y	-0-		-0-
08		52 N	52	-0-	-0-		3 1	49 2	Y	-0-		-0-
09		30 N	28	-0-	-2		2 1	26 2	Y	-0-		-0-
-----												
BRUNI MINERAL "B"		WELL #:		11	RRCID ->	132629	COMPL. DATE	11/05/1989	TOTAL DEPTH	10268	PERF. 9798 - 9838	
04		390 N	387	-0-	-3		21 1	366 2	Y	-0-		-0-
05		434 N	350	-0-	-84		17 1	333 2	Y	-0-		-0-
06		480 N	224	-0-	-256		10 1	214 2	Y	-0-		-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403				Y	-0-		-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341				Y	-0-		-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210				Y	-0-		-0-
-----												
BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		5	RRCID ->	133188	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10002 - 10032	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BRUNI MINERAL "A" NCT		WELL #:		10	RRCID ->	133786	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	11133	PERF. 9817 - 9890	
04		4770 X	4272	-0-	-498		232 1	3999 2	Y	37	33 1	22
							41 9					
05		4929 X	4445	-0-	-484		211 1	4189 2	Y	41	47 1	16
							45 9					
06		4710 X	3963	-0-	-747		167 1	3748 2	Y	44	35 1	25
							48 9					
07		4867 X	3822	-0-	-1045		186 1	3606 2	Y	27	40 1	12
							30 9					
08		5296 X	5296	-0-	-0-		271 1	4988 2	Y	34	25 1	21
							37 9					
09		4290 X	3653	-0-	-637		204 1	3425 2	Y	22	22 1	21
							24 9					
-----												
BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		11	RRCID ->	133790	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9721 - 9744	
04		600 N	493	-0-	-107		27 1	466 2	Y	-0-		-0-
05		589 N	483	-0-	-106		23 1	460 2	Y	-0-		-0-
06		570 N	369	-0-	-201		16 1	353 2	Y	-0-		-0-
07		496 N	468	-0-	-28		23 1	445 2	Y	-0-		-0-
08		496 N	362	-0-	-134		19 1	343 2	Y	-0-		-0-
*09		460 N	460	-0-	-0-		26 1	434 2	Y	-0-		-0-
-----												
HIRSCH ESTATE J.		WELL #:		C 2	RRCID ->	133793	COMPL. DATE	01/18/1990	TOTAL DEPTH	10455	PERF.10073 - 10098	
04		240 N	-0-	-0-	-240				Y	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93				Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL B		WELL #:		12	RRCID ->	137891	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9960 - 9992
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2550 X	2346	-0-	-204	-0-	128	1	2198	2	Y	18	16 1
05	2759 X	2044	-0-	-715	-0-	20	9	1928	2	Y	17	20 1
06	2160 N	1977	-0-	-183	-0-	97	1	1874	2	Y	18	15 1
07	2418 N	1891	-0-	-527	-0-	19	9	1786	2	Y	12	17 1
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	83	1	2146	2	Y	13	10 1
*09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	20	9	1936	2	Y	11	10 1
						92	1					
						13	9					
						117	1					
						14	9					
						115	1					
						12	9					
-----												
BRUNI MINERAL C		WELL #:		8	RRCID ->	138041	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10442 - 10474
04	600 N	350	-0-	-250	-0-	19	1	331	2	Y	-0-	-0-
05	558 N	346	-0-	-212	-0-	17	1	329	2	Y	-0-	-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	Y	-0-	-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	Y	-0-	-0-
*09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	46	1	766	2	Y	-0-	-0-
-----												
BRUNI MINERAL C		WELL #:		10	RRCID ->	138352	COMPL. DATE	03/31/1991	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9957 - 9990
04	630 N	569	-0-	-61	-0-	31	1	538	2	Y	-0-	-0-
05	806 N	501	-0-	-305	-0-	24	1	477	2	Y	-0-	-0-
06	540 N	468	-0-	-72	-0-	20	1	448	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	445	-0-	-144	-0-	22	1	423	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	415	-0-	-81	-0-	21	1	394	2	Y	-0-	-0-
09	480 N	394	-0-	-86	-0-	22	1	372	2	Y	-0-	-0-
-----												
BRUNI MINERAL B		WELL #:		13	RRCID ->	139122	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10487 - 10512
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BRUNI MINERAL C		WELL #:		11	RRCID ->	139193	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10043 - 10072
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//	460054								
BRUNI MINERAL A			WELL #:	14	RRCID ->	141845	COMPL. DATE	10/21/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9246 - 9342
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		9921 X	9921	-0-	-0-	533 1	9177 2	Y	192	167 1	111	
						211 9						
05		21886 X	8385	-0-	-13501	-0-	393 1	7802 2	Y	173	210 1	74
						190 9						
06		21180 X	6836	-0-	-14344	-0-	284 1	6368 2	Y	167	141 1	100
						184 9						
07		21886 X	6039	-0-	-15847	-0-	291 1	5641 2	Y	97	153 1	44
						107 9						
08		14043 X	5263	-0-	-8780	-0-	267 1	4913 2	Y	75	63 1	56
						83 9						
09		9930 X	5220	-0-	-4710	-0-	289 1	4853 2	Y	71	64 1	63
						78 9						
BRUNI MINERAL A NCT			WELL #:	15	RRCID ->	141883	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10658 - 10685
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
HIRSCH ESTATE J			WELL #:	B2	RRCID ->	142875	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9811 - 9851
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	33 1	571 2	Y	-0-		-0-
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	39 1	772 2	Y	-0-		-0-
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	38 1	848 2	Y	-0-		-0-
07		709 N	709	-0-	-0-	-0-	35 1	674 2	Y	-0-		-0-
08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	50 1	915 2	Y	-0-		-0-
09		690 N	540	-0-	-150	-0-	30 1	510 2	Y	-0-		-0-
BRUNI MINERAL A NCT			WELL #:	16	RRCID ->	142943	COMPL. DATE	10/24/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10006 - 10034
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
BRUNI MINERAL C			WELL #:	12	RRCID ->	144514	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9488 - 9548
04		14B2 EXT	5300	-0-	5300	5832	291 1	5009 2	Y	-0-		-0-
05		16813 X	10981	-0-	-5832	-0-	526 1	10455 2	Y	-0-		-0-
06		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	289 1	6484 2	Y	-0-		-0-
07		5487 X	4938	-0-	-549	-0-	243 1	4695 2	Y	-0-		-0-
08		10695 X	3712	-0-	-6983	-0-	192 1	3520 2	Y	-0-		-0-
09		10350 X	2390	-0-	-7960	-0-	134 1	2256 2	Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
BRUNI MINERAL C		WELL #: 13		RRCID -> 147007		COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	1856	-0-	1856	1856	89 1	1767 2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	16236	-0-	16236	18092	692 1	15544 2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	9852	-0-	9852	27944	478 1	9257 2	Y	106	82 1	24
						117 9					
08	34266 X	6322	-0-	-27944	-0-	323 1	5932 2	Y	61	45 1	40
						67 9					
09	16230 X	7600	-0-	-8630	-0-	422 1	7100 2	Y	71	55 1	56
						78 9					
-----											
K & H FEE "2042"		WELL #: 3-T		RRCID -> 149255		COMPL. DATE 03/24/1994			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10270 - 10294		
04	1200 N	1038	-0-	-162	-0-	1016 2	22 9	Y	20	15 1	9
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1285 2	22 9	Y	20	14 1	15
06	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1115 2	12 9	Y	11	17 1	9
07	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1039 2	20 9	Y	18	14 1	13
08	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1226 2	21 9	Y	19	18 1	14
09	1140 N	1053	-0-	-87	-0-	1043 2	10 9	Y	9	8 1	15
-----											
K & H FEE "2042"		WELL #: 4		RRCID -> 149905		COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164		
04	7530 X	6955	-0-	-575	-0-	360 1	6419 2	Y	160	112 1	74
						176 9					
05	7781 X	6345	-0-	-1436	-0-	360 1	5861 2	Y	113	104 1	83
						124 9					
06	7260 X	6644	-0-	-616	-0-	360 1	6196 2	Y	80	99 1	64
						88 9					
07	7502 X	6411	-0-	-1091	-0-	360 1	5911 2	Y	127	103 1	88
						140 9					
08	7378 X	4475	-0-	-2903	-0-	360 1	4030 2	Y	77	91 1	74
						85 9					
09	6960 X	6144	-0-	-816	-0-	360 1	5708 2	Y	69	51 1	92
						76 9					
-----											
K & H FEE GU "1859"		WELL #: 1		RRCID -> 152939		COMPL. DATE 10/20/2000			TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7913 - 7982		
04	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1319 2	21 9	Y	19		39
05	1426 N	1012	-0-	-414	-0-	1003 2	9 9	Y	8	37 1	10
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1501 2	12 9	Y	11		21
07	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	1164 2	9 9	Y	8		29
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-	29 1	-0-
*09	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		-0-
-----											
K & H FEE "2042"		WELL #: 5		RRCID -> 162095		COMPL. DATE 01/22/1997			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
KILLAM & HURD FEE "1690"		WELL #: 2		RRCID -> 162636		COMPL. DATE 03/06/1997			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476		
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1922 2	33 9	Y	30	16 1	14
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2093 2	29 9	Y	26	21 1	19
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2137 2	20 9	Y	18	23 1	14
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2140 2	32 9	Y	29	23 1	20
08	2108 N	1972	-0-	-136	-0-	1946 2	26 9	Y	24	24 1	20
*09	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2482 2	21 9	Y	19	14 1	25

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
K & H FEE "1690"		WELL #:		1	RRCID ->	162921	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	9621	PERF.	9094 - 9136	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		840 N	697	-0-	-143	-0-	697 2		Y	-0-			-0-
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		Y	-0-			-0-
06		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		Y	-0-			-0-
07		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		Y	-0-			-0-
08		837 N	805	-0-	-32	-0-	805 2		Y	-0-			-0-
09		1410 N	936	-0-	-474	-0-	936 2		Y	-0-			-0-
-----													
KILLAM & HURD "1612"		WELL #:		1	RRCID ->	164366	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9837 - 9874	
04		4860 X	4701	-0-	-159	-0-	4680 2	21 9	Y	19			78
05		5022 X	2718	-0-	-2304	-0-	2710 2	8 9	Y	7	67 1		18
06		4260 X	4015	-0-	-245	-0-	4006 2	9 9	Y	8			26
07		4867 X	3222	-0-	-1645	-0-	3216 2	6 9	Y	5			31
08		4867 X	3782	-0-	-1085	-0-	3771 2	11 9	Y	10	23 1		18
09		4710 X	3290	-0-	-1420	-0-	3284 2	6 9	Y	5	14 1		9
-----													
K & H FEE "2042"		WELL #:		7	RRCID ->	166438	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10682 - 10704	
04		3630 X	2673	-0-	-957	-0-	2645 2	28 9	Y	25	20 1		12
05		2728 X	2616	-0-	-112	-0-	2595 2	21 9	Y	19	17 1		14
06		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2648 2	14 9	Y	13	17 1		10
07		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2735 2	25 9	Y	23	17 1		16
08		2759 X	2394	-0-	-365	-0-	2374 2	20 9	Y	18	19 1		15
09		2670 X	2311	-0-	-359	-0-	2299 2	12 9	Y	11	9 1		17
-----													
KILLAM & HURD FEE "1614"		WELL #:		2	RRCID ->	168195	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9023 - 9756	
04		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3067 2	66 9	Y	60	45 1		28
05		3069 X	2852	-0-	-217	-0-	2805 2	47 9	Y	43	39 1		32
06		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	360 1	3068 2	Y	32	39 1		25
							35 9						
07		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	360 1	3127 2	Y	54	42 1		37
							59 9						
08		3224 X	3221	-0-	-3	-0-	360 1	2814 2	Y	43	44 1		36
							47 9						
09		3450 X	3330	-0-	-120	-0-	360 1	2939 2	Y	28	22 1		42
							31 9						
-----													
K & H FEE "2042"		WELL #:		6	RRCID ->	169531	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9234 - 9241	
04		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		Y	-0-			90
05		1736 N	643	-0-	-1093	-0-	643 2		Y	-0-			90
06		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-			90
07		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		Y	-0-			90
08		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		Y	-0-			90
*09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		Y	-0-			90
-----													
BRUNI MINERALS TRUST "A"		WELL #:		17	RRCID ->	171620	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9682 - 9705	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		14	RRCID ->	172813	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	10562 - 10590		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		636 N	636	-0-	-0-	35	1	601	2	Y	-0-			-0-
05		682 N	518	-0-	-164	25	1	493	2	Y	-0-			-0-
06		350 N	350	-0-	-0-	15	1	335	2	Y	-0-			-0-
07		651 N	359	-0-	-292	18	1	341	2	Y	-0-			-0-
08		527 N	416	-0-	-111	21	1	395	2	Y	-0-			-0-
*09		368 N	368	-0-	-0-	21	1	347	2	Y	-0-			-0-
-----														
BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		18	RRCID ->	173766	COMPL. DATE	04/29/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9864 - 9886		
04		1770 N	1303	-0-	-467	71	1	1220	2	Y	11	11	1	8
						12	9							
05		1953 N	1224	-0-	-729	58	1	1153	2	Y	12	15	1	5
						13	9							
06		1860 N	1133	-0-	-727	48	1	1072	2	Y	12	10	1	7
						13	9							
07		1333 N	1290	-0-	-43	63	1	1217	2	Y	9	12	1	4
						10	9							
08		2970 N	2970	-0-	-0-	152	1	2797	2	Y	19	12	1	11
						21	9							
*09		1474 N	1474	-0-	-0-	82	1	1382	2	Y	9	10	1	10
						10	9							
-----														
BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT.		WELL #:		1	RRCID ->	174745	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9741 - 9858		
04		3780 X	3713	-0-	-67	203	1	3487	2	Y	21	20	1	14
						23	9							
05		4759 X	4759	-0-	-0-	227	1	4500	2	Y	29	32	1	11
						32	9							
06		4434 X	4434	-0-	-0-	188	1	4213	2	Y	30	24	1	17
						33	9							
07		4216 X	3669	-0-	-547	179	1	3471	2	Y	17	26	1	8
						19	9							
08		4216 X	3206	-0-	-1010	165	1	3027	2	Y	13	11	1	10
						14	9							
*09		4705 X	4705	-0-	-0-	263	1	4422	2	Y	18	14	1	14
						20	9							
-----														
BRUNI MINERALS "A"		WELL #:		20	RRCID ->	175361	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9745 - 9768		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		16	RRCID ->	175976	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	9945 - 9970		
04		300 N	244	-0-	-56	13	1	231	2	Y	-0-			-0-
05		269 N	269	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-			-0-
06		180 N	153	-0-	-27	7	1	146	2	Y	-0-			-0-
07		248 N	180	-0-	-68	9	1	171	2	Y	-0-			-0-
08		279 N	220	-0-	-59	11	1	209	2	Y	-0-			-0-
*09		176 N	176	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
BRUNI MINERALS "A"		WELL #: 22		RRCID -> 175986		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1980 N	1953	-0-	-27	-0-	106	1 1827 2	Y	18	14	1	10
05	2387 N	2258	-0-	-129	-0-	20 9	107 1 2129 2	Y	20	22	1	8
06	1620 N	1434	-0-	-186	-0-	22 9	60 1 1355 2	Y	17	15	1	10
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	19 9	109 1 2116 2	Y	16	20	1	6
08	2263 N	1761	-0-	-502	-0-	18 9	90 1 1658 2	Y	12	10	1	8
*09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	13 9	102 1 1720 2	Y	11	10	1	9
						12 9						
BRUNI MINERALS TRUST "D"		WELL #: 4		RRCID -> 176492		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852				
04	1590 N	1336	-0-	-254	-0-	73	1 1263 2	Y	-0-			-0-
05	775 N	224	-0-	-551	-0-	11	1 213 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			-0-
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	62	1 1148 2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U.		WELL #: 15		RRCID -> 176962		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRUNI MINERALS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 177280		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968				
04	2070 N	1834	-0-	-236	-0-	104	1 1730 2	Y	-0-	6	1	-0-
05	1922 N	1391	-0-	-531	-0-	65	1 1326 2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1609	-0-	-11	-0-	66	1 1543 2	Y	-0-			-0-
07	1891 N	1192	-0-	-699	-0-	57	1 1135 2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	1040	-0-	-355	-0-	53	1 987 2	Y	-0-			-0-
09	1620 N	812	-0-	-808	-0-	45	1 767 2	Y	-0-			-0-
BMT-CALVILLO		WELL #: 2A		RRCID -> 177298		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11497 PERF. 11057 - 11379				
04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-			57
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			57
06	2520 N	2092	-0-	-428	-0-	2092	2	N	-0-			57
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2	N	-0-			57
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	N	-0-			57
09	2100 N	435	-0-	-1665	-0-	435	2	N	-0-			57
HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #: 3		RRCID -> 178058		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254				
04	510 N	406	-0-	-104	-0-	22	1 384 2	Y	-0-			-0-
05	682 N	439	-0-	-243	-0-	21	1 418 2	Y	-0-			-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	24	1 538 2	Y	-0-			-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	26	1 497 2	Y	-0-			-0-
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	19	1 351 2	Y	-0-			-0-
09	570 N	467	-0-	-103	-0-	26	1 441 2	Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	179523	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	9853	PERF.	8714 - 8780			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		12 T	RRCID ->	180470	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9858 - 9880
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #:		4	RRCID ->	181136	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	8084 - 8102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

K & H FEE 'B' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	190923	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8748 - 8770
04	3720 X	3582	-0-	-138	-0-	3579	2	3 9	N	3		23
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2		N	-0-		23
06	3720 X	3613	-0-	-107	-0-	3607	2	6 9	N	5		28
07	3844 X	2221	-0-	-1623	-0-	2219	2	2 9	N	2		30
08	3906 X	411	-0-	-3495	-0-	411	2		N	-0-		30
09	3780 X	820	-0-	-2960	-0-	820	2		N	-0-		30

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	197456	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9825 - 9850
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175 2	N	-0-		-0-
05	341 N	140	-0-	-201	-0-	7	1	133 2	N	-0-		-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	679 2	N	-0-		-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242 2	N	-0-		-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278 2	N	-0-		-0-
09	720 N	473	-0-	-247	-0-	27	1	446 2	N	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		3	RRCID ->	199698	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9208 - 9904
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1653	2	37 9	Y	34	24 1	16
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1588	2	29 9	Y	26	23 1	19
06	1620 N	1413	-0-	-207	-0-	1396	2	17 9	Y	15	22 1	12
07	1736 N	1725	-0-	-11	-0-	1691	2	34 9	Y	31	22 1	21
08	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	1567	2	28 9	Y	25	25 1	21
*09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1994	2	22 9	Y	20	14 1	27

KILLAM & HURD FEE 1689		WELL #:		3	RRCID ->	212226	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9160 - 9238
04	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2		Y	-0-		20
05	1054 N	791	-0-	-263	-0-	791	2		Y	-0-	16 1	4
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		Y	-0-		4
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		Y	-0-		4
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		Y	-0-	2 1	2
*09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		Y	-0-	1 1	1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	226832	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	8750 - 8816	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	8070 X	3278	-0-	-4792	-0-	173 1	2976 2	Y	117	96 1			64
05	7657 X	2771	-0-	-4886	-0-	129 9	2528 2	Y	105	125 1			44
06	5460 X	2850	-0-	-2610	-0-	116 9	2593 2	Y	129	101 1			72
07	3689 X	3259	-0-	-430	-0-	115 1	2998 2	Y	96	131 1			37
08	3565 X	3338	-0-	-227	-0-	142 9	3074 2	Y	88	67 1			58
09	3270 X	2397	-0-	-873	-0-	155 1	2200 2	Y	60	60 1			58
						106 9							
						167 1							
						97 9							
						131 1							
						66 9							
-----													
K&H FEE 942		WELL #:		4	RRCID ->	231998	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	10368	PERF.	9392 - 9408	
04	1920 N	1700	-0-	-220	-0-	1668 2	32 9	Y	29				76
05	1891 N	1732	-0-	-159	-0-	1701 2	31 9	Y	28	47 1			57
06	1830 N	1805	-0-	-25	-0-	1779 2	26 9	Y	24	58 1			23
07	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1704 2	29 9	Y	26				49
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1705 2	33 9	Y	30				79
09	1800 N	1719	-0-	-81	-0-	1667 2	52 9	Y	47	53 1			73
-----													
K&H FEE 1859		WELL #:		5	RRCID ->	235420	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8211 - 8224	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
KILLAM & HURD FEE 1690		WELL #:		4	RRCID ->	236643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9603 - 9619	
04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2274 2	39 9	Y	35	19 1			16
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2309 2	31 9	Y	28	23 1			21
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2158 2	20 9	Y	18	25 1			14
07	2387 N	1947	-0-	-440	-0-	1918 2	29 9	Y	26	22 1			18
08	2325 N	1183	-0-	-1142	-0-	1168 2	15 9	Y	14	18 1			14
09	2190 N	1665	-0-	-525	-0-	1651 2	14 9	Y	13	9 1			18
-----													
K&H FEE 942		WELL #:		6	RRCID ->	241713	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	9814 - 9830	
04	1650 N	1456	-0-	-194	-0-	1421 2	35 9	Y	32				73
05	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1507 2	34 9	Y	31	41 1			63
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1540 2	30 9	Y	27	64 1			26
07	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	1466 2	32 9	Y	29				55
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1552 2	39 9	Y	35				90
09	1560 N	1425	-0-	-135	-0-	1370 2	55 9	Y	50	59 1			81
-----													
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		4	RRCID ->	242314	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9674 - 9690	
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1121 2	31 9	Y	28	20 1			13
05	1364 N	922	-0-	-442	-0-	902 2	20 9	Y	18	18 1			13
06	1200 N	1011	-0-	-189	-0-	998 2	13 9	Y	12	15 1			10
07	1178 N	972	-0-	-206	-0-	949 2	23 9	Y	21	17 1			14
08	930 N	810	-0-	-120	-0-	792 2	18 9	Y	16	17 1			13
09	1020 N	939	-0-	-81	-0-	927 2	12 9	Y	11	8 1			16

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		5	RRCID ->	243701	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9692 - 9722
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	360 1	1959 2	Y	60	40 1		28
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	360 1	1878 2	Y	46	41 1		33
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	360 1	1971 2	Y	32	40 1		25
07	2480 N	2413	-0-	-67	-0-	360 1	1994 2	Y	54	42 1		37
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	360 1	1907 2	Y	46	46 1		37
09	2370 N	2361	-0-	-9	-0-	360 1	1968 2	Y	30	23 1		44
-----												
K&H FEE 2042		WELL #:		8	RRCID ->	243742	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	9844 - 9862
04	1620 N	1438	-0-	-182	-0-	1405 2	33 9	Y	30			71
05	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1456 2	32 9	Y	29	40 1		60
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1525 2	29 9	Y	26	61 1		25
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1468 2	31 9	Y	28			53
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1571 2	37 9	Y	34			87
*09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1527 2	59 9	Y	54	60 1		81
-----												
K&H FEE "A" 1569		WELL #:		2	RRCID ->	258945	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8120 - 8130
04	12780 X	12593	-0-	-187	-0-	360 1	12037 2	Y	178	170 1		47
05	13206 X	11901	-0-	-1305	-0-	360 1	11354 2	Y	170	176 1		41
06	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	12766 2	216 9	Y	196	91 1		146
07	13206 X	8679	-0-	-4527	-0-	8504 2	175 9	Y	159	230 1		75
08	13206 X	9060	-0-	-4146	-0-	8886 2	174 9	Y	158	174 1		59
09	12780 X	9678	-0-	-3102	-0-	9498 2	180 9	Y	164	90 1		133
-----												
K&H FEE 'B' 1569		WELL #:		3	RRCID ->	277546	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8117 - 8134
04	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	10376 2	197 9	Y	179	173 1		48
05	10137 X	9780	-0-	-357	-0-	9596 2	184 9	Y	167	174 1		41
06	10050 X	9474	-0-	-576	-0-	9290 2	184 9	Y	167	80 1		128
07	10912 X	7830	-0-	-3082	-0-	7646 2	184 9	Y	167	222 1		73
08	10912 X	7683	-0-	-3229	-0-	7511 2	172 9	Y	156	170 1		59
09	10560 X	6470	-0-	-4090	-0-	6329 2	141 9	Y	128	77 1		110
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
S.J. MARTIN GU		WELL #: A		6	RRCID ->	163677	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9041 - 9165
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	338 1	1554 2	N	-0-			30
05	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	393 1	2540 2	N	-0-			30
06	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	399 1	1854 2	N	-0-			30
07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	423 1	2194 2	N	4			34
08	2914 N	2591	-0-	-323	-0-	386 1	2205 2	N	-0-			34
09	2250 N	1983	-0-	-267	-0-	308 1	1675 2	N	-0-			34

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
B.M.T.		WELL #:	7	RRCID ->	161652	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7742 - 7754				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	3240 X	2191	-0-	-1049	-0-	2170	3	21	9	Y	19	26	1	6
05	3348 X	2539	-0-	-809	-0-	2520	3	19	9	Y	17	12	1	11
06	3210 X	2434	-0-	-776	-0-	2412	3	22	9	Y	20	23	1	8
07	2604 X	2047	-0-	-557	-0-	2037	3	10	9	Y	9	11	1	6
08	2542 X	2226	-0-	-316	-0-	2206	3	20	9	Y	18	15	1	9
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			9
-----														
B.M.T. A		WELL #:	8	RRCID ->	202363	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8089	PERF. 7614 - 7769				
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-				-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-				-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-				-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-				-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
B.M.T.		WELL #:	102	RRCID ->	202739	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7906 - 7916				
04	3210 X	2379	-0-	-831	-0-	2376	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	3317 X	2339	-0-	-978	-0-	2336	3	3	9	Y	3	2	1	2
06	3210 X	2213	-0-	-997	-0-	2210	3	3	9	Y	3	3	1	2
07	3069 X	2215	-0-	-854	-0-	2213	3	2	9	Y	2	3	1	1
08	2480 X	2161	-0-	-319	-0-	2158	3	3	9	Y	3	2	1	2
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
B.M.T. A		WELL #:	10	RRCID ->	208226	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	8662	PERF. 8134 - 8212				
04	10740 X	8854	-0-	-1886	-0-	8847	3	7	9	Y	6			46
05	11098 X	9281	-0-	-1817	-0-	9280	3	1	9	Y	1			47
06	9780 X	9307	-0-	-473	-0-	9305	3	2	9	Y	2	43	1	6
07	10106 X	9163	-0-	-943	-0-	9163	3			Y	-0-			6
08	9765 X	9424	-0-	-341	-0-	9424	3			Y	-0-			6
09	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT			6
-----														
B.M.T.		WELL #:	189	RRCID ->	210428	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8422 - 8487				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
B.M.T. A		WELL #:	12	RRCID ->	212862	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8006 - 8228				
04	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2462	3	25	9	Y	23			91
05	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2748	3	3	9	Y	3			94
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2432	3	7	9	Y	6	91	1	9
07	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-			9
08	2449 N	2340	-0-	-109	-0-	2340	3			Y	-0-			9
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			9
-----														
B.M.T. A		WELL #:	13	RRCID ->	212884	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7991 - 8250				
04	3630 X	3233	-0-	-397	-0-	3197	3	36	9	Y	33	142	1	13
05	3751 X	3390	-0-	-361	-0-	3343	3	47	9	Y	43	49	1	7
06	3630 X	3187	-0-	-443	-0-	3086	3	101	9	Y	92	50	1	49
07	3751 X	3361	-0-	-390	-0-	3315	3	46	9	Y	42			91
08	3751 X	3067	-0-	-684	-0-	3063	3	4	9	Y	4	89	1	6
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT			6

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T. A		WELL #: 22		RRCID -> 214973		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7828 - 7975				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	656	3	6	9	Y	5	29	1	4
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	483	3	6	9	Y	5	7	1	2
06	870 N	543	-0-	-327	-0-	529	3	14	9	Y	13	7	1	8
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	788	3	9	9	Y	8			16
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	633	3	1	9	Y	1	14	1	3
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217775		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 11283		PERF. 7494 - 7566				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 7		RRCID -> 219548		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8733		PERF. 8103 - 8466				
04	2940 X	2712	-0-	-228	-0-	2712	3			Y	-0-			5
05	3038 X	2750	-0-	-288	-0-	2749	3	1	9	Y	1			6
06	2850 X	2461	-0-	-389	-0-	2459	3	2	9	Y	2	8	1	-0-
07	2883 X	2575	-0-	-308	-0-	2574	3	1	9	Y	1			1
08	2790 X	2645	-0-	-145	-0-	2645	3			Y	-0-			1
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
B.M.T. A		WELL #: 17		RRCID -> 221159		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8224 - 8479				
04	4410 X	3770	-0-	-640	-0-	3768	3	2	9	Y	2	7	1	5
05	4557 X	3785	-0-	-772	-0-	3783	3	2	9	Y	2	4	1	3
06	4260 X	3727	-0-	-533	-0-	3723	3	4	9	Y	4	2	1	5
07	4402 X	3656	-0-	-746	-0-	3654	3	2	9	Y	2			7
08	4185 X	3903	-0-	-282	-0-	3903	3			Y	-0-	4	1	3
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
BMT		WELL #: 92		RRCID -> 221810		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 7282 - 7494				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
B.M.T. A		WELL #: 19		RRCID -> 226749		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 8092 - 8480				
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	1	1	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
B.M.T. A		WELL #: 18		RRCID -> 228093		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8163 - 8563				
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1775	3	28	9	Y	25	83	1	15
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	960	3	19	9	Y	17	28	1	4
06	1110 N	450	-0-	-660	-0-	431	3	19	9	Y	17	9	1	12
07	1271 N	474	-0-	-797	-0-	465	3	9	9	Y	8			20
08	992 N	855	-0-	-137	-0-	853	3	2	9	Y	2	20	1	2
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			2

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T. A		WELL #: 21		RRCID -> 229272		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 8338 - 8614	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	1200 N	323	-0-	-877	-0-	323	3	Y	-0-	14 1	5
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-	5 1	-0-
06	420 N	227	-0-	-193	-0-	227	3	Y	-0-		-0-
07	341 N	122	-0-	-219	-0-	122	3	Y	-0-		-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 192		RRCID -> 230685		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7473 - 7479	
04	1290 N	1066	-0-	-224	-0-	1066	3	Y	-0-		118
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	3	Y	3	9	121
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	3	Y	3	9	124
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	Y	-0-		124
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	Y	-0-		124
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		124
-----											
B.M.T. A		WELL #: 23		RRCID -> 231885		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8768		PERF. 8209 - 8278	
04	720 N	666	-0-	-54	-0-	654	3	Y	11		60
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	Y	1		61
06	690 N	366	-0-	-324	-0-	365	3	Y	1	56 1	6
07	682 N	262	-0-	-420	-0-	262	3	Y	-0-		6
08	527 N	238	-0-	-289	-0-	238	3	Y	-0-		6
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
B.M.T.		WELL #: 180		RRCID -> 233187		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 7968 - 8048	
04	3060 X	2866	-0-	-194	-0-	2852	3	Y	13	16 1	4
05	3162 X	2861	-0-	-301	-0-	2848	3	Y	12	9 1	7
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2779	3	Y	13	16 1	4
07	2976 X	2956	-0-	-20	-0-	2945	3	Y	10	9 1	5
08	2976 X	2843	-0-	-133	-0-	2830	3	Y	12	10 1	7
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
B.M.T.		WELL #: 197		RRCID -> 236541		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8345		PERF. 7916 - 7930	
04	2280 N	2030	-0-	-250	-0-	2030	3	Y	-0-		-0-
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	Y	-0-		-0-
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3	Y	-0-		-0-
07	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3	Y	-0-		-0-
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3	Y	-0-		-0-
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 6		RRCID -> 238406		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 8647		PERF. 7861 - 8120	
04	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1794	3	Y	2	1 1	11
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1765	3	Y	3		14
06	1800 N	1557	-0-	-243	-0-	1543	3	Y	13	27 1	-0-
07	1860 N	1490	-0-	-370	-0-	1481	3	Y	8		8
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1879	3	Y	2	1 1	9
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 246616		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 9879		PERF. 8262 - 8315	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T. A		WELL #: 29		RRCID -> 247800		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	2610 N	1560	-0-	-1050	-0-	1559	3	1 9	Y	1	8 1	3
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1230	3	1 9	Y	1	3 1	1
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2539	3	3 9	Y	3	2 1	2
07	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2765	3	1 9	Y	1		3
08	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3		Y	-0-	3 1	-0-
09	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
BMT		WELL #: 105		RRCID -> 249443		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570				
04	1830 N	1362	-0-	-468	-0-	1353	3	9 9	Y	8	16 1	5
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1845	3	19 9	Y	17	17 1	5
06	1620 N	1349	-0-	-271	-0-	1336	3	13 9	Y	12	14 1	3
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1537	3	20 9	Y	18		21
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2031	3	14 9	Y	13	17 1	17
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				Y	NO RPT		17
-----												
B.M.T. A		WELL #: 11		RRCID -> 254242		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432				
04	2310 X	1822	-0-	-488	-0-	1821	3	1 9	Y	1	5 1	2
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2146	3	1 9	Y	1	3 1	-0-
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1768	3	2 9	Y	2	1 1	1
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2168	3	1 9	Y	1		2
08	3100 N	3549	-0-	449	449	3549	3		Y	-0-	2 1	-0-
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
B.M.T. A		WELL #: 7		RRCID -> 254244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420				
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1368	3	45 9	Y	41	168 1	15
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1446	3	58 9	Y	53	58 1	10
06	1560 N	1443	-0-	-117	-0-	1323	3	120 9	Y	109	59 1	60
07	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1391	3	55 9	Y	50		110
08	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	1311	3	7 9	Y	6	106 1	10
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				Y	NO RPT		10
-----												
BMT		WELL #: 56		RRCID -> 254387		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552				
04	240 N	155	-0-	-85	-0-	155	3		N	-0-		-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-		-0-
06	270 N	168	-0-	-102	-0-	168	3		N	-0-		-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BMT		WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995				
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		Y	-0-		-0-
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		Y	-0-		-0-
06	1320 N	1252	-0-	-68	-0-	1252	3		Y	-0-		-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		Y	-0-		-0-
08	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3		Y	-0-		-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
B.M.T. A		WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618				
04	420 X	371	-0-	-49	-0-	371	3		Y	-0-	1 1	-0-
05	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3		Y	-0-		-0-
06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	-0-		-0-
08	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3		Y	-0-		-0-
09	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-				Y	NO RPT		-0-

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

BAFFIN BAY (FRIO)				04951 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061										
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		3	RRCID ->	196135	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	13005 - 13959		
04	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	768	1	9367	3	Y	32	27	1	9
						35	9							
05	9455 X	9169	-0-	-286	-0-	702	1	8431	3	Y	33	36	1	6
						36	9							
06	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	706	1	8767	3	Y	25	24	1	7
						28	9							
07	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	622	1	9727	3	Y	48	41	1	14
						53	9							
08	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	838	1	8888	3	Y	47	42	1	19
						52	9							
09	9150 X	8985	-0-	-165	-0-	664	1	8277	3	Y	40	39	1	20
						44	9							

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		4	RRCID ->	196136	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	15740	PERF.	14570 - 15586
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		6	RRCID ->	198151	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	18800	PERF.	15322 - 16274
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID ->	204430	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	16929	PERF.	14812 - 15316		
04	6990 X	6949	-0-	-41	-0-	525	1	6406	3	Y	16	16	1	6
						18	9							
05	8184 X	6678	-0-	-1506	-0-	512	1	6145	3	Y	19	21	1	4
						21	9							
06	8250 X	5984	-0-	-2266	-0-	444	1	5519	3	Y	19	17	1	6
						21	9							
07	8525 X	6600	-0-	-1925	-0-	397	1	6203	3	Y	-0-	5	1	1
08	8525 X	7189	-0-	-1336	-0-	619	1	6570	3	Y	-0-			1
09	7830 X	7138	-0-	-692	-0-	529	1	6609	3	Y	-0-			1

-----													
BAILEY (5340)		05031 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
OMEGA ENERGY, LLC		622657											
WALKER, T.S.		WELL #: 1		RRCID -> 128411		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5325 - 5409			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BALDERAS DEEP		05194 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG					
ERIN OIL CO.		253366											
CANTU GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178630		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9997 - 10039			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
-----													
BALDWIN (2100)		05210 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944											
COUNTISS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 188707		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 2040 - 2044			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BALDWIN (2400)		05210 207		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944											
GALLAGHER, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 116465		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 1817 - 1832			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BALDWIN, J. C.		WELL #: 34		RRCID -> 180075		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 2390 - 2392			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BALDWIN		WELL #: 24		RRCID -> 181275		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 2379 - 2381			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400)		//CONT.//		05210 207	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		129944										
COUNTISS, SAM				WELL #:	2	RRCID ->	182643	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2367 - 2382	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COUNTISS, SAM				WELL #:	1	RRCID ->	183440	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2380 - 2398	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COUNTISS, SAM				WELL #:	7	RRCID ->	189658	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2378 - 2386	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CODY				WELL #:	7	RRCID ->	205921	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	2405 - 2413	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BALDWIN (2500)				05210 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944										
COUNTISS, SAM				WELL #:	4	RRCID ->	185239	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2530 - 2534	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BALDWIN (2830 LAGARTO)				05210 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944										
BALDWIN, J. C.				WELL #:	9R	RRCID ->	175729	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	3008	PERF.	2853 - 2857	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
BALDWIN (2830 LAGARTO)		//CONT.//		05210 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		129944							
COUNTISS, SAM		WELL #:		6	RRCID ->	184508	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2866 - 2871
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BALDWIN (2900)				05210 254	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944							
GALLAGHER, J.W."B"		WELL #:		B 2	RRCID ->	133946	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	4612	PERF. 2964 - 2975
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COUNTISS, SAM		WELL #:		12	RRCID ->	188595	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2922 - 2924
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BALDWIN (3070 LAGARTO)				05210 276	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944							
COUNTISS, SAM		WELL #:		8	RRCID ->	220725	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2386 - 2391
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BALDWIN (3150 LAGARTO)				05210 299	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944							
COUNTISS, SAM		WELL #:		11	RRCID ->	186798	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3172 - 3176
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BALDWIN (7000)				05210 529	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944							
BALDWIN, J. C.		WELL #:		30	RRCID ->	126439	COMPL. DATE	05/31/1989	TOTAL DEPTH	7115	PERF. 6910 - 6913
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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

BALDWIN (7400)		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES				
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944										
B GALLAGHER 1GU		WELL #: 3		RRCID -> 201653		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9708		PERF. 7414 - 7420		
04	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	224	1	984	2	Y	76	184
						84	9					
05	DLQ G-10	668	-0-	668	668	21	1	548	2	Y	90	125
						99	9					
06	DLQ G-10	1249	-0-	1249	1917	42	1	994	2	Y	194	64
						213	9					
07	DLQ G-10	42	-0-	42	1959	1	1	10	2	Y	28	92
						31	9					
08	DLQ G-10	2673	-0-	2673	4632	28	1	2623	2	Y	20	112
						22	9					
*09	5121 R	489	-0-	-4632	-0-	8	1	389	2	Y	84	61
						92	9					

B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 2		RRCID -> 280703		COMPL. DATE 06/11/2016		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 7450 - 7453		
*06	0	8396	-0-	8396	8396	337	1	8015	2	N	40	40
						44	9					
*07	8062	11365	-0-	3303	11699	588	1	10710	2	N	61	101
						67	9					
*08	8618	8659	-0-	41	11740	88	1	8261	2	N	282	196
						310	9					
*09	8340	15340	-0-	7000	18740	325	1	15013	2	N	2	-0-
						2	9					

BALDWIN (7600)		05210 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944										
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 2		RRCID -> 277509		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 7641 - 7644		
04	6420 R	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-	38
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
*07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/03/2016 - W/O TO 04-280703

BALDWIN (8480)		05210 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944													
CODY-GALLAGHER		WELL #: 1F		RRCID -> 277550		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8567 - 8574					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	34020	6648	-0-	-27372	51632	1221	1	5353	2	N	67	170	1		39
05	35154	5400	-0-	-29754	21878	196	1	5142	2	N	56				95
06	DLQ G-10	2349	-0-	2349	24227	94	1	2233	2	N	20				115
07	6990	-0-	-0-	-6990	17237					N	1				116
08	7223	-0-	-0-	-7223	10014					N	-0-				116
*09	6990	908	-0-	-6082	3932	19	1	857	2	N	29				145
						32	9								

BALDWIN (9070)		05210 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
ANDERSON OIL LTD.		022499													
BEVLY		WELL #: 7		RRCID -> 193454		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9068 - 9072					
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALDWIN (9290)		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
ANDERSON OIL LTD.		022499													
BEVLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132626		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9300 - 9307					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
COUNTISS SAM		WELL #: 3 F		RRCID -> 194242		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 9266 - 9389					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32

COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 254182		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9264 - 9274					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BALDWIN (9300) 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 195573 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944  
 COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					24

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

04	1020 N	924	-0-	-96	-0-	168	1	734	2	N	20					35
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	22	9	860	2	N	27	37	1			25
06	810 N	700	-0-	-110	-0-	30	9	621	2	N	48	63	1			10
07	961 N	633	-0-	-328	-0-	26	1	593	2	N	6					16
08	930 N	331	-0-	-599	-0-	53	9	4	1	N	-0-					16
09	690 N	506	-0-	-184	-0-	7	9	10	1	N	22	30	1			8
						4	1	24	9							

AMOCO BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 204068 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 ABACO OPERATING, LLC 000894  
 BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		000894										
CLARK-SAIN		WELL #: 8		RRCID -> 197374		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 16333 PERF.13119 - 13652				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	1676	-0-	-1324	556	120 1	1555 3	Y	1			12
05	2573 N	2012	-0-	-561	-0-	124 1	1887 3	Y	1	1 1		12
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	120 1	1654 3	Y	-0-			12
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	124 1	1847 3	Y	-0-			12
08	2015 N	1849	-0-	-166	-0-	124 1	1725 2	Y	-0-			12
*09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	120 1	1912 2	Y	-0-			12

CLARK-SAIN		WELL #: 9		RRCID -> 199531		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614				
04	4170 X	3984	-0-	-186	-0-	120 1	3842 3	Y	20	23 1		30
05	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	124 1	4056 3	Y	24	24 1		30
06	3930 X	3684	-0-	-246	-0-	120 1	3538 3	Y	24	34 1		20
07	4123 X	3195	-0-	-928	-0-	124 1	3057 3	Y	13	17 1		16
08	4216 X	3317	-0-	-899	-0-	124 1	3186 2	Y	6			22
09	4080 X	4029	-0-	-51	-0-	120 1	3889 2	Y	18	39 1		1

BALL		WELL #: 5		RRCID -> 204922		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172				
04	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	120 1	6233 3	Y	18			52
05	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	124 1	8223 3	Y	18			70
06	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	120 1	7859 3	Y	17	72 1		15
07	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	124 1	6848 3	Y	20			35
08	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	124 1	7258 2	Y	12			47
*09	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	120 1	7790 2	Y	24			71

BALL		WELL #: 1		RRCID -> 206775		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

BALL		WELL #: 2		RRCID -> 206781		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214				
04	1800 X	1796	-0-	-4	-0-	120 1	1672 3	Y	4			48
05	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	124 1	1666 3	Y	2			50
06	1770 X	1768	-0-	-2	-0-	120 1	1642 3	Y	5	20 1		35
07	1860 X	1703	-0-	-157	-0-	124 1	1564 3	Y	14			49
08	1860 X	1629	-0-	-231	-0-	124 1	1494 2	Y	10			59
09	1800 X	1782	-0-	-18	-0-	120 1	1647 2	Y	14			73

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
BALL		WELL #:		6	RRCID ->	206903	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	15162	PERF.12954	- 14261	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1440 N	1384	-0-	-56	-0-	120 1	1261 3	Y	3			43
							3 9						
05		1426 N	1355	-0-	-71	-0-	124 1	1230 3	Y	1			44
							1 9						
06		1620 N	1507	-0-	-113	-0-	120 1	1381 3	Y	5	24 1		25
							6 9						
07		1426 N	1302	-0-	-124	-0-	124 1	1174 3	Y	4			29
							4 9						
08		1364 N	1354	-0-	-10	-0-	124 1	1211 2	Y	17			46
							19 9						
09		1500 N	1245	-0-	-255	-0-	120 1	1113 2	Y	11			57
							12 9						
-----													
CLARK-SAIN		WELL #:		10	RRCID ->	207190	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15410	PERF.13162	- 14602	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
-----													
CLARK-SAIN		WELL #:		12	RRCID ->	213126	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12880	- 15013	
04		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	120 1	3183 3	Y	25	36 1		68
							28 9						
05		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	124 1	3888 3	Y	31			99
							34 9						
06		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	120 1	3372 3	Y	22			121
							24 9						
07		3472 X	3005	-0-	-467	-0-	124 1	2838 3	Y	39			160
							43 9						
08		4061 X	3591	-0-	-470	-0-	124 1	3422 2	Y	41	152 1		49
							45 9						
09		3930 X	3743	-0-	-187	-0-	120 1	3567 2	Y	51	49 1		51
							56 9						
-----													
FRENCH-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214079	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14460	PERF.13026	- 13177	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
KING RANCH-STATE #136		WELL #:		1	RRCID ->	215897	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	16508	PERF.11959	- 16183	
04		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	120 1	3675 3	Y	54	114 1		110
							59 9						
05		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	124 1	3955 3	Y	30			140
							33 9						
06		3690 X	3648	-0-	-42	-0-	120 1	3491 3	Y	34	126 1		48
							37 9						
07		3968 X	3374	-0-	-594	-0-	124 1	3218 3	Y	29			77
							32 9						
08		4123 X	3536	-0-	-587	-0-	124 1	3373 2	Y	35			112
							39 9						
09		3990 X	1648	-0-	-2342	-0-	120 1	1504 2	Y	22			134
							24 9						

-----														
BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894										
CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU		WELL #:		1	RRCID ->	219640	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13982	- 14556		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		2280 X	1696	-0-	-584	-0-	120	1	1576	3	N	-0-	-0-	
05		2356 X	1848	-0-	-508	-0-	124	1	1724	3	N	-0-	-0-	
06		1710 X	1548	-0-	-162	-0-	120	1	1428	3	N	-0-	-0-	
07		1767 X	1556	-0-	-211	-0-	124	1	1432	3	N	-0-	-0-	
08		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	124	1	1992	2	N	-0-	-0-	
09		1800 X	1537	-0-	-263	-0-	120	1	1417	2	N	-0-	-0-	
-----														
BALL		WELL #:		7	RRCID ->	220447	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.10586	- 15142		
04		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	120	1	2528	3	N	34	149	
							37	9						
05		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	124	1	3407	3	N	45	194	
							50	9						
06		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	120	1	2657	3	N	34	190 1 38	
							37	9						
07		2790 X	948	-0-	-1842	-0-	62	1	878	3	N	7	45	
							8	9						
08		3596 X	332	-0-	-3264	-0-	62	1	267	2	N	3	48	
							3	9						
09		3480 X	2547	-0-	-933	-0-	120	1	2379	2	N	44	92	
							48	9						
-----														
BALL		WELL #:		8	RRCID ->	223312	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	16650	PERF.12886	- 16455		
04		2945 N	1778	-0-	-1167	-0-	120	1	1634	3	Y	22	36	
							24	9						
05		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	124	1	1678	3	Y	19	55	
							21	9						
06		1830 N	1733	-0-	-97	-0-	120	1	1596	3	Y	15	64 1 6	
							17	9						
07		1829 N	1511	-0-	-318	-0-	124	1	1367	3	Y	18	24	
							20	9						
08		1829 N	1618	-0-	-211	-0-	124	1	1477	2	Y	15	39	
							17	9						
09		1740 N	1613	-0-	-127	-0-	120	1	1470	2	Y	21	60	
							23	9						
-----														
CLARK-SAIN		WELL #:		17	RRCID ->	223415	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12002	- 14458		
04		1440 N	1275	-0-	-165	-0-	120	1	1144	3	Y	10	14 1 9	
							11	9						
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	124	1	1461	3	Y	17	26	
							19	9						
06		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	120	1	1288	3	Y	12	38	
							13	9						
07		1333 N	722	-0-	-611	-0-	62	1	648	3	Y	11	49	
							12	9						
08		1612 N	1434	-0-	-178	-0-	124	1	1306	2	Y	4	12 1 41	
							4	9						
*09		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	120	1	2001	2	Y	10	10 1 41	
							11	9						

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894											
CLARK-SAIN		WELL #:		18		RRCID -> 225145		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3000 N	2179	-0-	-821	2886	120	1	2038	3	Y	19	22	1		27
05	3100 N	2096	-0-	-1004	1882	124	1	1938	3	Y	31	30	1		28
06	3000 N	2161	-0-	-839	1043	120	1	2018	3	Y	21	30	1		19
07	2745 N	1702	-0-	-1043	-0-	124	1	1558	3	Y	18	24	1		13
08	2108 N	1823	-0-	-285	-0-	124	1	1677	2	Y	20				33
09	2160 N	1772	-0-	-388	-0-	120	1	1630	2	Y	20	44	1		9
-----															
CLARK-SAIN		WELL #:		19		RRCID -> 225821		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162				
04	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	120	1	5101	3	Y	26	29	1		30
05	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	124	1	2939	3	Y	30	30	1		30
06	4110 X	2891	-0-	-1219	-0-	120	1	2745	3	Y	24	35	1		19
07	4247 X	2787	-0-	-1460	-0-	124	1	2634	3	Y	26	34	1		11
08	4247 X	3675	-0-	-572	-0-	124	1	3525	2	Y	24				35
09	4110 X	3348	-0-	-762	-0-	120	1	3202	2	Y	24	53	1		6
-----															
KING RANCH-STATE # 136		WELL #:		2		RRCID -> 227538		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952				
04	2460 X	2183	-0-	-277	-0-	120	1	2022	3	Y	37	77	1		59
05	2418 X	2229	-0-	-189	-0-	124	1	2080	3	Y	23				82
06	2340 X	1496	-0-	-844	-0-	120	1	1357	3	Y	17	63	1		36
07	2387 X	1943	-0-	-444	-0-	124	1	1796	3	Y	21				57
08	2263 X	2038	-0-	-225	-0-	124	1	1889	2	Y	23				80
09	2190 X	1843	-0-	-347	-0-	120	1	1711	2	Y	11				91
-----															
CLARK-SAIN		WELL #:		20		RRCID -> 232200		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547				
04	5730 X	4235	-0-	-1495	-0-	120	1	4026	3	Y	81	92	1		93
05	5921 X	5034	-0-	-887	-0-	124	1	4825	3	Y	77	76	1		94
06	4830 X	3867	-0-	-963	-0-	120	1	3685	3	Y	56	80	1		70
07	4991 X	2697	-0-	-2294	-0-	124	1	2493	3	Y	73	95	1		48
08	5022 X	3792	-0-	-1230	-0-	124	1	3617	2	Y	46				94
09	4860 X	3917	-0-	-943	-0-	120	1	3716	2	Y	74	163	1		5



-----															
BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC			//CONT.//		000894										
SANTA FE JULIAN PASTURE			WELL #:		1	RRCID -> 247404			COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		3180 X	3168	-0-	-12	-0-	120	1	3019	3	Y	26	35	1	9
							29	9							
05		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	124	1	3100	3	Y	33			42
							36	9							
06		3360 X	2938	-0-	-422	-0-	120	1	2793	3	Y	23	41	1	24
							25	9							
07		3472 X	3005	-0-	-467	-0-	124	1	2864	3	Y	15			39
							17	9							
08		3472 X	3094	-0-	-378	-0-	124	1	2940	2	Y	27	44	1	22
							30	9							
*09		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	120	1	3289	2	Y	34			56
							37	9							
-----															
SANTA FE JULIAN PASTURE			WELL #:		2	RRCID -> 250360			COMPL. DATE 06/28/2009			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952			
04		4980 X	4578	-0-	-402	-0-	120	1	4435	3	Y	21	37	1	26
							23	9							
05		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	124	1	4934	3	Y	30			56
							33	9							
06		5160 X	4466	-0-	-694	-0-	120	1	4323	3	Y	21	38	1	39
							23	9							
07		5332 X	4528	-0-	-804	-0-	124	1	4391	3	Y	12			51
							13	9							
08		5332 X	4119	-0-	-1213	-0-	124	1	3961	2	Y	31	49	1	33
							34	9							
09		4920 X	4796	-0-	-124	-0-	120	1	4653	2	Y	21			54
							23	9							
-----															
SANTA FE JULIAN PASTURE			WELL #:		3	RRCID -> 253911			COMPL. DATE 10/22/2009			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914			
04		3570 X	3270	-0-	-300	-0-	120	1	3149	3	Y	1	12	1	42
							1	9							
05		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	124	1	3082	3	Y	1			43
							1	9							
06		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	120	1	2824	3	Y	3	5	1	41
							3	9							
07		3379 X	1277	-0-	-2102	-0-	124	1	1153	3	Y	-0-			41
							1	9							
08		3379 X	2205	-0-	-1174	-0-	124	1	2081	2	Y	-0-			41
							1	9							
*09		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	120	1	3300	2	Y	2			43
							2	9							
-----															
SANTA FE JULIAN PASTURE			WELL #:		4	RRCID -> 256036			COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992			
04		3990 X	3749	-0-	-241	-0-	120	1	3562	3	Y	61	106	1	9
							67	9							
05		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	124	1	3679	3	Y	66			75
							73	9							
06		3720 X	3604	-0-	-116	-0-	120	1	3421	3	Y	57	102	1	30
							63	9							
07		3875 X	3284	-0-	-591	-0-	124	1	3102	3	Y	53			83
							58	9							
08		3875 X	3010	-0-	-865	-0-	124	1	2821	2	Y	59	96	1	46
							65	9							
09		3750 X	3633	-0-	-117	-0-	120	1	3445	2	Y	62			108
							68	9							

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		101	RRCID ->	247535	COMPL. DATE	05/17/2009	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11877	- 11927	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	153	1	1689	2	Y	-0-		-0-
05	1922 N	1445	-0-	-477	-0-	119	1	1326	2	Y	-0-		-0-
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	149	1	1580	2	Y	-0-		-0-
07	1891 N	1498	-0-	-393	-0-	107	1	1391	2	Y	-0-		-0-
08	1457 N	1225	-0-	-232	-0-	92	1	1133	2	Y	-0-		-0-
*09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	162	1	1675	2	Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		100	RRCID ->	247537	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	12037	PERF.11904	- 11949	
04	5640 X	5017	-0-	-623	-0-	409	1	4531	2	Y	70	72	146
05	5828 X	5123	-0-	-705	-0-	418	1	4639	2	Y	60	68	138
06	5370 X	4783	-0-	-587	-0-	406	1	4302	2	Y	68	68	138
07	5332 X	4611	-0-	-721	-0-	323	1	4222	2	Y	60	65	133
08	5332 X	4549	-0-	-783	-0-	337	1	4140	2	Y	65	128	70
09	5010 X	4285	-0-	-725	-0-	372	1	3846	2	Y	61	63	68

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		103	RRCID ->	248524	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11925	- 11966	
04	4770 X	4493	-0-	-277	-0-	360	1	3993	2	Y	127	84	172
05	4929 X	4568	-0-	-361	-0-	367	1	4070	2	Y	119	96	195
06	4770 X	4349	-0-	-421	-0-	363	1	3841	2	Y	132	107	220
07	4929 X	4249	-0-	-680	-0-	294	1	3837	2	Y	107	107	220
08	4898 X	4803	-0-	-95	-0-	351	1	4323	2	Y	117	217	120
*09	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	397	1	4098	2	Y	111	109	122

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		109	RRCID ->	250614	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12023	- 12066	
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	159	1	1763	2	Y	1	1	2
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	185	1	2049	2	Y	1	1	2
06	2130 N	1982	-0-	-148	-0-	171	1	1810	2	Y	1	1	2
07	1984 N	1687	-0-	-297	-0-	120	1	1566	2	Y	1	1	2
08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	177	1	2183	2	Y	1	2	1
09	1980 N	1933	-0-	-47	-0-	170	1	1762	2	Y	1	1	1

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736													
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5100 X	4536	-0-	-564	-0-	374 1	4139 2	Y	21	15 1		30
							23 9						
05		5084 X	4572	-0-	-512	-0-	376 1	4175 2	Y	19	16 1		33
							21 9						
06		4860 X	4696	-0-	-164	-0-	403 1	4270 2	Y	21	18 1		36
							23 9						
07		5022 X	4640	-0-	-382	-0-	329 1	4292 2	Y	17	17 1		36
							19 9						
08		4867 X	4437	-0-	-430	-0-	332 1	4085 2	Y	18	35 1		19
							20 9						
09		4710 X	4442	-0-	-268	-0-	390 1	4032 2	Y	18	18 1		19
							20 9						

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425													
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ENCINA RESOURCES, LLC 251741													
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140													
*10		465 X	263	-0-	-202	-0-	29 1	227 3	N	6			58
							7 9						
*11		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	557 1	1698 3	N	5			63
							6 9						
*12		341 X	202	-0-	-139	-0-	27 1	166 3	N	8			71
							9 9						
*01		310 X	203	-0-	-107	-0-	35 1	168 3	N	-0-			71
*02		1653 X	152	-0-	-1501	-0-	29 1	119 3	N	4			75
							4 9						
03		2325 X	245	-0-	-2080	-0-	38 1	207 3	N	-0-			52
04		2250 X	136	-0-	-2114	-0-	23 1	113 3	N	-0-			52
05		217 X	207	-0-	-10	-0-	32 1	175 3	N	-0-			52
06		240 X	110	-0-	-130	-0-	110 3		N	-0-			52
07		248 X	159	-0-	-89	-0-	26 1	133 2	N	-0-			52
08		248 X	167	-0-	-81	-0-	28 1	139 2	N	-0-			52
09		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			52



BARRERA (LOBO)		//CONT.//		05813 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	248162	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7675 - 7856	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	5487 X	5159	-0-	-328	-0-	738	1	4413	3	N	7		46
*01	5487 X	4977	-0-	-510	-0-	858	1	4098	3	N	19		65
*02	5133 X	4393	-0-	-740	-0-	860	1	3533	3	N	-0-		65
03	5425 X	4948	-0-	-477	-0-	767	1	4181	3	N	-0-		39
04	5250 X	4618	-0-	-632	-0-	781	1	3837	3	N	-0-		39
05	5146 X	4816	-0-	-330	-0-	735	1	4081	3	N	-0-		39
06	4800 X	4088	-0-	-712	-0-	4088	3			N	-0-		39
07	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	815	1	4169	2	N	-0-		39
08	4960 X	4699	-0-	-261	-0-	781	1	3918	2	N	-0-		39
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT		39

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150657	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7779 - 7881	
04	3600 X	2695	-0-	-905	-0-	95	1	2586	2	N	13	14 1	55
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	123	1	3206	2	N	-0-		55
06	3000 X	2140	-0-	-860	-0-	76	1	2062	2	N	2	2 1	55
07	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	84	1	2765	2	N	1		56
08	3348 X	2769	-0-	-579	-0-	82	1	2685	2	N	2	2 1	56
09	3210 X	2547	-0-	-663	-0-	78	1	2467	2	N	2	3 1	55

M.M.A. CATTLE CO.				WELL #:	8	RRCID ->	178423	COMPL. DATE	12/23/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6902 - 7699
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

M.M.A. CATTLE CO.				WELL #:	9	RRCID ->	183997	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8634 - 8673
04	450 N	18	-0-	-432	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		30
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	60		90
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-		90
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	Y	-0-		90
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	Y	-0-		90
*09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	-0-		90

M. M. A. CATTLE CO.				WELL #:	11	RRCID ->	207832	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8412 - 8644
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BARRERA (LOBO 6)				05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
ENCINA RESOURCES, LLC				251741											
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD.				WELL #:	2	RRCID ->	247329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8132	- 8162	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20	
-----															
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD.				WELL #:	1	RRCID ->	248394	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8030	- 8080	
*10	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	773	1	5968	3	N	3			75	
						3	9								
*11	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	2040	1	6216	3	N	2			77	
						2	9								
*12	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	1183	1	7078	3	N	14			91	
						15	9								
*01	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	1360	1	6493	3	N	21			112	
						23	9								
*02	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	835	1	3430	3	N	-0-			112	
03	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	1248	1	6801	3	N	-0-			72	
04	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	1091	1	5363	3	N	-0-			72	
05	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	1017	1	5640	3	N	-0-			72	
06	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-			72	
07	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	922	1	4717	2	N	-0-			72	
08	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	1051	1	5273	2	N	-0-			72	
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			72	
-----															
LOPEZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	268675	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	6768	- 6822	
*11	2970 X	1564	-0-	-1406	-0-	666	1	892	3	N	5			21	
						6	9								
*12	2759 X	1198	-0-	-1561	-0-	1079	1	119	3	N	-0-			21	
*01	2511 X	1090	-0-	-1421	-0-	1013	1	77	3	N	-0-			21	
*02	1972 X	1200	-0-	-772	-0-	800	1	400	3	N	-0-			21	
03	1612 X	1484	-0-	-128	-0-	776	1	708	3	N	-0-			16	
04	1560 X	1324	-0-	-236	-0-	592	1	732	3	N	-0-			16	
05	1271 X	757	-0-	-514	-0-	141	1	616	3	N	-0-			16	
06	1440 X	660	-0-	-780	-0-	44	1	616	3	N	-0-			16	
07	1488 X	682	-0-	-806	-0-	6	1	676	2	N	-0-			16	
08	1488 X	608	-0-	-880	-0-	21	1	587	2	N	-0-			16	
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			16	
-----															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	146885	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8206	- 8250	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

-----  
 BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	750 X	490	-0-	-260	-0-	17	1	470	2	N	3	3 1	1
						3	9						
05	757 X	757	-0-	-0-	-0-	28	1	728	2	N	1		2
						1	9						
06	690 X	342	-0-	-348	-0-	12	1	329	2	N	1	2 1	1
						1	9						
07	713 X	435	-0-	-278	-0-	13	1	420	2	N	2		3
						2	9						
08	744 X	428	-0-	-316	-0-	13	1	413	2	N	2	2 1	3
						2	9						
09	720 X	531	-0-	-189	-0-	16	1	514	2	N	1	3 1	1
						1	9						

-----  
 RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

04	210 X	208	-0-	-2	-0-	7	1	200	2	N	1	1 1	98
						1	9						
05	217 X	217	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	N	1		99
						1	9						
06	280 X	280	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	N	2	2 1	99
						2	9						
07	248 X	175	-0-	-73	-0-	5	1	169	2	N	1		100
						1	9						
08	248 X	153	-0-	-95	-0-	4	1	147	2	N	2	2 1	100
						2	9						
09	270 X	136	-0-	-134	-0-	4	1	130	2	N	2	3 1	99
						2	9						

-----  
 RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		30
06	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	52	1	1394	2	N	1	2 1	29
						1	9						
07	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	53	1	1759	2	N	2		31
						2	9						
08	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	56	1	1815	2	N	1	2 1	30
						1	9						
*09	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	52	1	1649	2	N	2	3 1	29
						2	9						

-----  
 BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----																
BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS																
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925																
STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3770	-0-	770	1956	243	1	3397	2	Y	118	113	1			89
						130	9									
05	6122 X	4166	-0-	-1956	-0-	243	1	3793	2	Y	118	136	1			71
						130	9									
06	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	293	1	10270	2	Y	239	206	1			104
						263	9									
07	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	299	1	9702	2	Y	237	255	1			86
						261	9									
08	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	272	1	8038	2	Y	225	250	1			61
						248	9									
09	8250 X	8142	-0-	-108	-0-	250	1	7638	2	Y	231	233	1			59
						254	9									

-----																
LAMAY CORPORATION 484025																
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																
STATE TRACT 117 WELL #: 1 RRCID -> 058974 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7952 - 10029																
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2016 - P/A 10/09/2016																

-----																
STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 10714																
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																
BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110																
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	625	3	N	-0-					3
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	501	3	N	-0-					3
06	660 N	601	-0-	-59	-0-	45	1	556	3	N	-0-					3
07	682 N	617	-0-	-65	-0-	47	1	570	3	N	-0-					3
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	40	1	473	3	N	-0-					3
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					3

-----																
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795																
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	896	3	N	-0-					-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	50	1	900	3	N	-0-					-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	49	1	946	3	N	-0-					-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	72	1	1350	3	N	-0-					-0-
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	73	1	1365	3	N	-0-					-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 OXY USA INC. 630591  
 HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1080 N	858	-0-	-222	-0-	858	2	N	-0-		1
05	1085 N	893	-0-	-192	-0-	893	2	N	-0-		1
06	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	2	N	-0-		1
07	899 N	739	-0-	-160	-0-	739	2	N	-0-		1
08	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2	N	-0-		1
09	900 N	132	-0-	-768	-0-	132	2	N	-0-		1

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 BATTLECAT OIL & GAS, LLC 056381  
 HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3870	3095	-0-	-775	2369	3055	2	40 9 N	36		151
05	3999	2404	-0-	-1595	774	2378	2	26 9 N	24		175
06	3420 #	2322	-0-	-1098	-0-	2305	2	17 9 N	15		190
07	3348 #	2399	-0-	-949	-0-	2376	2	23 9 N	21	179 1	32
08	3193 #	2368	-0-	-825	-0-	2345	2	23 9 N	21		53
09	3090 #	2367	-0-	-723	-0-	2345	2	22 9 N	20		73

OXY USA INC. 630591  
 HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

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

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766  
 AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 OXY USA INC. 630591  
 HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3990 #	3890	-0-	-100	-0-	3875	2	15 9 N	14		119
05	4396 R	4396	-0-	-0-	-0-	4316	2	80 9 N	73		192
06	3979 R	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2		-0-		192
07	4030 #	2756	-0-	-1274	-0-	2756	2		-0-		192
08	4531 R	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2		-0-		192
09	4260 #	4140	-0-	-120	-0-	4139	2	1 9 N	1		193

BASHARA-HEREFORD (7300)													
COLUMBUS ENERGY, LLC													
MCKENDRICK, W.H.													
05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
169313													
WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3870 X	3551	-0-	-319	-0-	143 1	3407 3	N	1			100
							1 9						
05		3999 X	3306	-0-	-693	-0-	58 1	3248 3	N	-0-			100
06		3750 X	3452	-0-	-298	-0-	176 1	3276 3	N	-0-			100
07		3751 X	3490	-0-	-261	-0-	288 1	3202 3	N	-0-			100
08		3658 X	3392	-0-	-266	-0-	334 1	3058 3	N	-0-			100
09		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			N	NO RPT			100
-----													
MARTINEZ, D.													
WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BLOCK, ANNA													
WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467													
04		10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	285 1	10387 3	N	41	1 8		87
							45 9						
05		10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	294 1	10134 3	N	25	89 1		23
							28 9						
06		10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	282 1	10597 3	N	61			84
							67 9						
07		9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	280 1	9209 3	N	41			125
							45 9						
08		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	289 1	8968 3	N	24	103 1		46
							26 9						
09		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			N	NO RPT			46
-----													
MCKENDRICK, W.H.													
WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308													
04		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	50 1	1187 3	N	-0-			54
05		1147 X	1081	-0-	-66	-0-	19 1	1062 3	N	-0-	42 1		12
06		1350 X	984	-0-	-366	-0-	50 1	934 3	N	-0-			12
07		1395 X	705	-0-	-690	-0-	58 1	647 3	N	-0-			12
08		1302 X	168	-0-	-1134	-0-	17 1	151 3	N	-0-			12
09		1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			12
-----													
MARTINEZ, D.													
WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388													
04		870 X	436	-0-	-434	-0-	436 3		N	-0-			27
05		899 X	352	-0-	-547	-0-	352 3		N	-0-			27
06		720 X	32	-0-	-688	-0-	32 3		N	-0-			27
07		664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			27
08		465 X	4	-0-	-461	-0-	4 3		N	-0-			27
09		450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			27
-----													
MARTINEZ, D.													
WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156													
04		6570 X	1507	-0-	-5063	-0-	1505 3	2 9	N	2			140
05		4092 X	2868	-0-	-1224	-0-	2859 3	9 9	N	8	137 1		11
06		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6970 3	6 9	N	5			16
07		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6061 3	15 9	N	14			30
08		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6867 3	6 9	N	5			35
09		6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-			N	NO RPT			35

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313													
MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7453 - 8251	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7756	3	10	9	N	9		74
05	7378 X	7302	-0-	-76	-0-	7293	3	9	9	N	8		82
06	7110 X	6489	-0-	-621	-0-	6468	3	21	9	N	19		101
07	7378 X	6405	-0-	-973	-0-	6395	3	10	9	N	9		110
08	7378 X	7043	-0-	-335	-0-	7035	3	8	9	N	7		117
09	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT		117
-----													
MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991										TOTAL DEPTH	8612	PERF. 7715 - 8328	
04	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-		38
05	631 X	631	-0-	-0-	-0-	612	3	19	9	N	17		55
06	480 X	110	-0-	-370	-0-	110	3			N	-0-		55
07	868 X	727	-0-	-141	-0-	727	3			N	-0-		55
08	868 X	52	-0-	-816	-0-	52	3			N	-0-		55
09	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT		55
-----													
MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8200 - 8392	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7656 - 8146	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
-----													
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010										TOTAL DEPTH	8985	PERF. 7626 - 7890	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
-----													
MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7916 - 8037	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8
-----													
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993										TOTAL DEPTH	8615	PERF. 7446 - 7522	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	870 X	692	-0-	-178	-0-	30	1	662	3	N	-0-					50
05	899 X	688	-0-	-211	-0-	31	1	657	3	N	-0-					50
06	840 X	710	-0-	-130	-0-	35	1	675	3	N	-0-					50
07	868 X	702	-0-	-166	-0-	43	1	659	3	N	-0-					50
08	813 X	813	-0-	-0-	-0-	46	1	767	3	N	-0-					50
09	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					50

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

04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	43	1	1093	3	N	-0-					58
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	48	1	1188	3	N	-0-					58
06	930 N	883	-0-	-47	-0-	33	1	850	3	N	-0-					58
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	47	1	1152	3	N	-0-					58
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	46	1	1107	3	N	-0-					58
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					58

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

04	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	90	1	1999	3	N	-0-					-0-
05	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	113	1	2399	3	N	-0-					-0-
06	2430 X	2278	-0-	-152	-0-	112	1	2166	3	N	-0-					-0-
07	2511 X	2190	-0-	-321	-0-	134	1	2056	3	N	-0-					-0-
08	2511 X	2208	-0-	-303	-0-	126	1	2082	3	N	-0-					-0-
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

04	810 X	365	-0-	-445	-0-	16	1	349	3	N	-0-					111
05	837 X	524	-0-	-313	-0-	25	1	499	3	N	-0-					111
06	600 X	519	-0-	-81	-0-	27	1	492	3	N	-0-					111
07	527 X	172	-0-	-355	-0-	11	1	161	3	N	-0-					111
08	527 X	267	-0-	-260	-0-	16	1	251	3	N	-0-					111
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					111

-----  
 PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

04	1410 N	1002	-0-	-408	-0-	38	1	964	3	N	-0-					83
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	22	1	553	3	N	6	66	1			23
						7	9									
06	1410 N	883	-0-	-527	-0-	33	1	850	3	N	-0-					23
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	54	1	1312	3	N	-0-					23
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	50	1	1190	3	N	-0-					23
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					23



BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HACHAR, D. D.		WELL #: 26		RRCID -> 161241		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	420	N	148	-0-	-272	-0-	21 1	127 3	N	-0-	-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17 1	108 3	N	-0-	-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	22 1	124 3	N	-0-	-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	77 1	476 3	N	-0-	-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	53 1	325 3	N	-0-	-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
CLARK, N. H.		WELL #: 12		RRCID -> 161243		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058			
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10 1	263 3	N	-0-	-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11 1	276 3	N	-0-	-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9 1	238 3	N	-0-	-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	9 1	218 3	N	-0-	-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12 1	284 3	N	-0-	-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
RANCHO BLANCO		WELL #: 8		RRCID -> 161393		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012			
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	26 1	574 3	N	-0-	-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29 1	608 3	N	-0-	-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	32 1	613 3	N	-0-	-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	39 1	602 3	N	-0-	-0-
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	36 1	589 3	N	-0-	-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 4		RRCID -> 162129		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419			
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	77 1	1946 3	N	-0-	60
05	2046	X	1818	-0-	-228	-0-	70 1	1748 3	N	-0-	60
06	1890	X	1785	-0-	-105	-0-	66 1	1719 3	N	-0-	60
07	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	78 1	1915 3	N	-0-	60
08	2077	X	1700	-0-	-377	-0-	68 1	1632 3	N	-0-	60
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT	60
-----											
BLOCK, ANNA		WELL #: 4		RRCID -> 162572		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PREVOST		WELL #: 5		RRCID -> 163524		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660			
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10 1	250 3	N	-0-	15
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9 1	234 3	N	-0-	15
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8 1	217 3	N	-0-	15
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	10 1	234 3	N	-0-	15
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	7 1	169 3	N	-0-	15
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	15
-----											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 12		RRCID -> 163712		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313												
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	85 1	1324 3	Y	2		5	
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	85 2	1181 3	Y	2	3 1	4	
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	64 2	1085 3	Y	2		6	
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	59 2	942 3	Y	2		8	
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	64 2	1019 3	Y	2	3 1	7	
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		7	
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638												
04	930 N	914	-0-	-16	-0-	55 2	857 3	Y	2		6	
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	64 2	899 3	Y	2	3 1	5	
06	870 N	833	-0-	-37	-0-	46 2	785 3	Y	2		7	
07	930 N	608	-0-	-322	-0-	36 2	570 3	Y	2		9	
08	961 N	890	-0-	-71	-0-	52 2	836 3	Y	2	3 1	8	
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		8	
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324												
04	2490 X	2150	-0-	-340	-0-	130 2	2018 3	Y	2		5	
05	2294 X	1605	-0-	-689	-0-	107 3	1495 3	Y	3	3 1	5	
06	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	150 2	2541 3	Y	2		7	
07	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	160 2	2534 3	Y	2		9	
08	3100 N	4412	-0-	1312	1312	260 2	4150 3	Y	2	3 1	8	
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT		8	
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692												
04	3690 X	3255	-0-	-435	-0-	197 3	3055 3	Y	3		6	
05	3813 X	3072	-0-	-741	-0-	205 2	2865 3	Y	2	3 1	5	
06	3330 X	2875	-0-	-455	-0-	160 2	2713 3	Y	2		7	
07	3379 X	2844	-0-	-535	-0-	168 2	2674 3	Y	2		9	
08	3379 X	2951	-0-	-428	-0-	174 2	2775 3	Y	2	3 1	8	
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT		8	
CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260												
04	2040 X	1992	-0-	-48	-0-	75 1	1917 3	N	-0-		38	
05	2108 X	1858	-0-	-250	-0-	72 1	1786 3	N	-0-		38	
06	2040 X	1928	-0-	-112	-0-	72 1	1856 3	N	-0-		38	
07	2046 X	1958	-0-	-88	-0-	77 1	1881 3	N	-0-		38	
08	2046 X	1927	-0-	-119	-0-	77 1	1850 3	N	-0-		38	
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT		38	

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 19		RRCID -> 165974		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1590 N	1356	-0-	-234	-0-	82 1	1271 3	Y	3	6
						3 9				
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	106 1	1484 3	Y	2 3 1	5
						2 9				
06	1380 N	1251	-0-	-129	-0-	70 1	1179 3	Y	2	7
						2 9				
07	1395 N	759	-0-	-636	-0-	45 1	712 3	Y	2	9
						2 9				
08	1581 N	975	-0-	-606	-0-	57 1	917 3	Y	1 3 1	7
						1 9				
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT	7
-----										
B.M.T.		WELL #: 12		RRCID -> 165976		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234		
04	4380 X	1244	-0-	-3136	-0-	49 1	1195 3	N	-0-	54
05	4526 X	1023	-0-	-3503	-0-	41 1	982 3	N	-0-	54
06	2490 X	1063	-0-	-1427	-0-	41 1	1022 3	N	-0-	54
07	1271 X	1166	-0-	-105	-0-	48 1	1118 3	N	-0-	54
08	1271 X	1253	-0-	-18	-0-	52 1	1201 3	N	-0-	54
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT	54
-----										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 16		RRCID -> 166000		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 11		RRCID -> 166204		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 17		RRCID -> 166543		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 22		RRCID -> 167535		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1170 N	1108	-0-	-62	-0-	66 1	1023 3	Y	17	47
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	19 9	87 1	Y	26 28 1	45
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	29 9	71 1	Y	17	62
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	19 9	72 1	Y	19	81
08	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	21 9	73 1	Y	17 30 1	68
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	19 9		Y	NO RPT	68
-----										
WM. HUBBERD A2		WELL #: 26		RRCID -> 167805		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845		
04	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404 3		N	-0-	102
05	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3		N	-0-	102
06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2445 3	75 9	N	68 120 1	50
07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3		N	-0-	50
08	2542 X	2456	-0-	-86	-0-	2456 3		N	-0-	50
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT	50
-----										
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 6		RRCID -> 168891		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390		
04	2130 X	2047	-0-	-83	-0-	78 1	1969 3	N	-0-	42
05	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	102 1	2538 3	N	-0-	42
06	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	89 1	2297 3	N	-0-	42
07	2108 X	1117	-0-	-991	-0-	44 1	1073 3	N	-0-	42
08	2635 X	1116	-0-	-1519	-0-	45 1	1071 3	N	-0-	42
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT	42
-----										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 23		RRCID -> 169404		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461		
04	2490 N	2083	-0-	-407	-0-	126 1	1954 3	Y	3	6
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	3 9	148 1	Y	2 3 1	5
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2 9	131 1	Y	2	7
07	2139 N	1764	-0-	-375	-0-	2 9	104 1	Y	2	9
08	2201 N	1491	-0-	-710	-0-	2 9	88 1	Y	2 3 1	8
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			Y	NO RPT	8
-----										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 21		RRCID -> 169465		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944		
04	113 N	41	-0-	-72	-0-	1 1	16 3	Y	22	57
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	24 9	4 1	Y	17 34 1	40
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	19 9	4 1	Y	17	57
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	19 9		Y	-0-	57
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	36
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	36

BASHARA-HEREFORD (7300)														
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
-----														
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400														
04	5040 X	4281	-0-	-759	-0-	259	1	4019	3	Y	3			6
						3	9							
05	4712 X	4518	-0-	-194	-0-	302	1	4214	3	Y	2	3	1	5
						2	9							
06	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	253	1	4293	3	Y	2			7
						2	9							
07	4681 X	4155	-0-	-526	-0-	246	1	3907	3	Y	2			9
						2	9							
08	4526 X	4066	-0-	-460	-0-	240	1	3824	3	Y	2	3	1	8
						2	9							
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT			8
-----														
S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516														
04	2730 X	2302	-0-	-428	-0-	2302	3			N	-0-			20
05	2511 X	2439	-0-	-72	-0-	2439	3			N	-0-			20
06	2400 X	2293	-0-	-107	-0-	2293	3			N	-0-			20
07	2480 X	2212	-0-	-268	-0-	2212	3			N	-0-			20
08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-			20
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT			20
-----														
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877														
04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	65	1	1659	3	N	-0-			-0-
05	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	70	1	1746	3	N	-0-			-0-
06	2040 X	1806	-0-	-234	-0-	67	1	1739	3	N	-0-			-0-
07	2108 X	1924	-0-	-184	-0-	76	1	1848	3	N	-0-			-0-
08	2108 X	1925	-0-	-183	-0-	77	1	1848	3	N	-0-			-0-
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 179151		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 38		RRCID -> 192830		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758				
04	1770 N	1710	-0-	-60	-0-	103	1	1604	3	Y	3	6
						3	9					
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	123	1	1720	3	Y	2	5
						2	9				3	1
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	100	1	1690	3	Y	2	7
						2	9					
07	1767 N	1592	-0-	-175	-0-	94	1	1496	3	Y	2	9
						2	9					
08	1860 N	1850	-0-	-10	-0-	109	1	1739	3	Y	2	8
						2	9				3	1
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT	8

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 39		RRCID -> 192863		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 41		RRCID -> 194072		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481				
04	4110 X	3808	-0-	-302	-0-	230	1	3568	3	Y	9	23
						10	9					
05	4154 X	4059	-0-	-95	-0-	270	1	3776	3	Y	12	21
						13	9				14	1
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	224	1	3793	3	Y	7	28
						8	9					
07	3937 X	3776	-0-	-161	-0-	223	1	3543	3	Y	9	37
						10	9					
08	4061 X	3811	-0-	-250	-0-	224	1	3578	3	Y	8	31
						9	9				14	1
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT	31

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 42		RRCID -> 194387		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864				
04	3660 X	3172	-0-	-488	-0-	192	1	2977	3	Y	3	6
						3	9					
05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	240	1	3358	3	Y	2	5
						2	9				3	1
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	197	1	3332	3	Y	2	7
						2	9					
07	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	209	1	3319	3	Y	2	9
						2	9					
08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	219	1	3498	3	Y	2	8
						2	9				3	1
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT	8

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 44		RRCID -> 194388		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2160 N	1815	-0-	-345	-0-	110 1 3 9	1702 3	Y	3			6
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	117 1 2 9	1634 3	Y	2	3 1		5
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	108 1 2 9	1839 3	Y	2			7
07	1891 N	1619	-0-	-272	-0-	96 1 2 9	1521 3	Y	2			9
08	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	101 1 1 9	1620 3	Y	1	3 1		7
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT			7
-----												
ALEXANDER, CHARLES C		WELL #: 32		RRCID -> 196413		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 51		RRCID -> 196929		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 54		RRCID -> 206612		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531				
04	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	464 1 3 9	7200 3	Y	3			6
05	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	516 1 2 9	7204 3	Y	2	3 1		5
06	7560 X	6893	-0-	-667	-0-	384 1 2 9	6507 3	Y	2			7
07	7812 X	5807	-0-	-2005	-0-	344 1 2 9	5461 3	Y	2			9
08	7812 X	7211	-0-	-601	-0-	425 1 2 9	6784 3	Y	2	3 1		8
09	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			Y	NO RPT			8
-----												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 55		RRCID -> 212653		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 56		RRCID -> 212876		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8196 - 8216			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290 N	1185	-0-	-105	-0-	72	1	1111	3	Y	2		5
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	84	1	1181	3	Y	3	3 1	5
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	80	1	1360	3	Y	1		6
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	78	1	1233	3	Y	2		8
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	77	1	1227	3	Y	2	3 1	7
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT		7
-----													
FALCON PRODUCTION CO.		260263								CNTY: WEBB			
CANTU		WELL #: 4		RRCID -> 147284		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 7857		PERF. 7270 - 7280			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								CNTY: WEBB			
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 135182		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7199 - 7772			
04	6780 X	5942	-0-	-838	-0-	304	1	5603	3	Y	32	23 1	16
05	7006 X	6329	-0-	-677	-0-	331	1	5974	3	Y	22	31 1	7
06	6660 X	6412	-0-	-248	-0-	312	1	6075	3	Y	23	20 1	10
07	6882 X	6818	-0-	-64	-0-	345	1	6449	3	Y	22	19 1	13
08	6634 X	6540	-0-	-94	-0-	328	1	6188	3	Y	22	12 1	23
09	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT		23
-----													
MORENO, ISIDRO ET AL		386310								CNTY: WEBB			
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 137356		COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7467 - 8148			
04	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	639	1	3797	3	Y	12		107
05	4526 X	4447	-0-	-79	-0-	643	1	3775	3	Y	26		133
06	4380 X	4010	-0-	-370	-0-	592	1	3406	3	Y	11	94 1	50
07	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	497	1	4369	3	Y	17		67
08	4526 X	4014	-0-	-512	-0-	600	1	3411	3	Y	3		70
09	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT		70
-----													
ISIDRO MORENO ET AL		386310								CNTY: WEBB			
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 141116		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 8652		PERF. 7703 - 8365			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-



BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4200 X	3829	-0-	-371	-0-	193	1	3564	3	Y	65	45	1	32
						72	9							
05	4340 X	3974	-0-	-366	-0-	206	1	3718	3	Y	45	63	1	14
						50	9							
06	4050 X	3908	-0-	-142	-0-	189	1	3671	3	Y	44	37	1	21
						48	9							
07	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	210	1	3918	3	Y	22	23	1	20
						24	9							
08	3968 X	3459	-0-	-509	-0-	173	1	3262	3	Y	22	14	1	28
						24	9							
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT			28
-----														
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509														
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	33	1	198	3	Y	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	178	3	Y	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	21	1	195	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	31	1	180	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306														
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	3	Y	-0-			-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	3	Y	-0-			-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	661	3	Y	-0-			-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	687	3	Y	-0-			-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	665	3	Y	-0-			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896														
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	17	1	249	3	Y	-0-			1
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	-0-			1
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	17	1	214	3	Y	-0-			1
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	17	1	215	3	Y	-0-			1
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	17	1	206	3	Y	-0-			1
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			1

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY														
VELA, J.M.														
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	411	2	69	3	N	4			6
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	433	2	93	3	N	2			8
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			8
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	8 1		-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918														
04	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	283	1	5033	3	Y	-0-			5
05	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	131	1	3112	3	Y	4			9
06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-			9
07	1798 X	553	-0-	-1245	-0-	17	1	536	3	Y	-0-			9
08	1798 X	66	-0-	-1732	-0-	3	1	63	3	Y	-0-			9
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			9
C-BRUNI MINERAL TRUST														
WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114														
04	1260 N	988	-0-	-272	-0-	51	1	937	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALEXANDER, CHARLES														
WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307														
04	3240 X	2970	-0-	-270	-0-	158	1	2812	3	Y	-0-			2
05	3348 X	1888	-0-	-1460	-0-	77	1	1811	3	Y	-0-			2
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
07	3317 X	80	-0-	-3237	-0-	2	1	78	3	Y	-0-			-0-
08	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-			-0-
09	1476 X	NO RPT	-0-	-1476	-0-					Y	NO RPT			-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST														
WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470														
04	7380 X	6938	-0-	-442	-0-	354	1	6549	3	Y	32	22 1		15
05	7626 X	6346	-0-	-1280	-0-	332	1	5989	3	Y	23	31 1		7
06	7590 X	1750	-0-	-5840	-0-	25	9	1640	3	Y	23	19 1		11
07	7843 X	1809	-0-	-6034	-0-	25	9	1694	3	Y	22	19 1		14
08	7626 X	1817	-0-	-5809	-0-	91	1	1702	3	Y	23	12 1		25
09	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-	24	9			Y	NO RPT			25
ALEXANDER, CHARLES														
WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587														
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	3	Y	-0-			3
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-			3
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	3 1		-0-
07	217 N	34	-0-	-183	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
ISIDRO MORENO ET AL														
WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	-0-	678	1	4026	3	Y	-0-	-0-
05		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	-0-	722	1	4235	3	Y	-0-	-0-
06		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	-0-	727	1	4189	3	Y	-0-	-0-
07		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	-0-	517	1	4553	3	Y	-0-	-0-
08		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	-0-	764	1	4351	3	Y	-0-	-0-
09		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----														
M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR.														
WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----														
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1														
WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627														
04		1980 N	1461	-0-	-519	-0-	-0-	155	1	1306	3	Y	-0-	2
05		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1265	3	Y	-0-	2
06		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	1426	3	Y	-0-	2
07		1519 N	1508	-0-	-11	-0-	-0-	151	1	1357	3	Y	-0-	2
08		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	1485	3	Y	-0-	2
09		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
-----														
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816														
04		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	2	336	3	Y	-0-	8
05		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	1822	2	389	3	Y	-0-	8
06		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	2	376	3	Y	-0-	8
07		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	-0-	2209	2	335	3	Y	-0-	8
08		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	-0-	2160	2	351	3	Y	30	12
09		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-	33	9			Y	NO RPT	12
-----														
VELA, J.M.														
WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158														
04		3000 N	5301	-0-	2301	-0-	8656	4540	2	758	3	Y	3	4
05		3100 N	5119	-0-	2019	-0-	10675	4216	2	901	3	Y	2	6
06		15214 X	4539	-0-	-10675	-0-	-0-	3792	2	747	3	Y	-0-	6
07		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	-0-	3886	2	591	3	Y	-0-	-0-
08		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	-0-	3695	2	600	3	Y	-0-	-0-
09		1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----														
VELA, J. M.														
WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296														
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2	26	3	Y	3	5
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2	32	3	Y	3	8
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2	32	3	Y	-0-	8
07		186 N	172	-0-	-14	-0-	-0-	149	2	23	3	Y	-0-	-0-
08		186 N	165	-0-	-21	-0-	-0-	141	2	24	3	Y	-0-	-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	36	1	635	3	Y	-0-			-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	25	1	597	3	Y	-0-			-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456														
04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	117	1	2156	3	Y	-0-			-0-
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	106	1	1907	3	Y	-0-			-0-
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	99	1	1918	3	Y	-0-			-0-
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	99	1	1842	3	Y	-0-			-0-
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	97	1	1825	3	Y	-0-			-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470														
04	510 N	466	-0-	-44	-0-	24	1	442	3	Y	-0-			-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	3	Y	-0-			-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	3	Y	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	58	1	444	3	Y	-0-			-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	55	1	456	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242														
04	4470 X	4234	-0-	-236	-0-	216	1	3983	3	Y	32	23	1	10
05	4619 X	4356	-0-	-263	-0-	227	1	4105	3	Y	22	31	1	1
06	4200 X	4028	-0-	-172	-0-	196	1	3807	3	Y	23	20	1	4
07	4371 X	4370	-0-	-1	-0-	221	1	4124	3	Y	23	19	1	8
08	4371 X	3830	-0-	-541	-0-	192	1	3613	3	Y	23	12	1	19
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT			19
-----														
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686														
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734														
04	840 N	740	-0-	-100	-0-	38	1	702	3	Y	-0-			-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	39	1	700	3	Y	-0-			-0-
06	750 N	744	-0-	-6	-0-	36	1	708	3	Y	-0-			-0-
07	775 N	705	-0-	-70	-0-	36	1	669	3	Y	-0-			-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	41	1	771	3	Y	-0-			-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY																					
MORENO, ISIDRO ET AL																					
WELL #: 10												RRCID -> 154321		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7618 - 7684			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
04		60 N	56	-0-	-4	-0-		3	1	53	3	Y	-0-					-0-			
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-		3	1	49	3	Y	-0-					-0-			
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-		3	1	57	3	Y	-0-					-0-			
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-		4	1	66	3	Y	-0-					-0-			
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-		4	1	68	3	Y	-0-					-0-			
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT					-0-			
C-BRUNI MINERAL TRUST												WELL #: 38		RRCID -> 154452		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 7658		PERF. 6889 - 7297	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
VELA-ALEXANDER GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 154846		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 9832		PERF. 8031 - 8548	
04		4320 X	4201	-0-	-119	-0-		3598	2	600	3	N	3					4			
								3	9												
05		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-		3638	2	777	3	N	3					7			
								3	9												
06		4290 X	4243	-0-	-47	-0-		3544	2	699	3	N	-0-					7			
07		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-		3859	2	586	3	N	-0-	7	1			-0-			
08		4433 X	4398	-0-	-35	-0-		3784	2	614	3	N	-0-					-0-			
09		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-						N	NO RPT					-0-			
VELA, J.M.												WELL #: 12		RRCID -> 154947		COMPL. DATE 06/26/1995		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8227 - 8346	
04		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-		3623	2	605	3	Y	3					4			
								3	9												
05		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-		3319	2	709	3	Y	2					6			
								2	9												
06		3600 X	3524	-0-	-76	-0-		2923	2	576	3	Y	23					29			
								25	9												
07		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-		3649	2	554	3	Y	11	20	1			20			
								12	9												
08		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-		4067	2	660	3	Y	14					34			
								15	9												
09		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-						Y	NO RPT					34			
C-BRUNI MINERAL TRUST												WELL #: 40 R		RRCID -> 155604		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7454 - 7500	
04		510 N	492	-0-	-18	-0-		25	1	467	3	Y	-0-					-0-			
05		517 N	517	-0-	-0-	-0-		27	1	490	3	Y	-0-					-0-			
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-		25	1	484	3	Y	-0-					-0-			
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-		26	1	481	3	Y	-0-					-0-			
08		527 N	481	-0-	-46	-0-		24	1	457	3	Y	-0-					-0-			
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-						Y	NO RPT					-0-			
C-BRUNI MINERAL TRUST												WELL #: 39		RRCID -> 156509		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7340 - 7417	
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-		5	1	94	3	Y	-0-					-0-			
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-		3	1	62	3	Y	-0-					-0-			
06		90 N	72	-0-	-18	-0-		4	1	68	3	Y	-0-					-0-			
07		93 N	57	-0-	-36	-0-		3	1	54	3	Y	-0-					-0-			
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-		6	1	120	3	Y	-0-					-0-			
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT					-0-			

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		3000 N	10184	-0-	7184	16077	522	1	9662	3	Y	-0-		-0-
05		3100 N	10784	-0-	7684	23761	565	1	10219	3	Y	-0-		-0-
06		34910 X	11149	-0-	-23761	-0-	545	1	10604	3	Y	-0-		-0-
07		11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	577	1	10807	3	Y	-0-		-0-
08		10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	548	1	10322	3	Y	-0-		-0-
09		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT		-0-
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029														
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	67	1	1195	3	Y	-0-		3
05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	Y	-0-		3
06		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
07		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-		-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160														
04		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	195	1	2840	3	Y	-0-		4
05		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	209	1	2778	3	Y	-0-		4
06		3000 X	2489	-0-	-511	-0-	184	1	2305	3	Y	-0-		4
07		3100 X	2568	-0-	-532	-0-	193	1	2375	3	Y	-0-		4
08		3100 X	2511	-0-	-589	-0-	194	1	2317	3	Y	-0-		4
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT		4
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609														
04		3240 X	3099	-0-	-141	-0-	159	1	2940	3	Y	-0-		-0-
05		3348 X	3174	-0-	-174	-0-	167	1	3007	3	Y	-0-		-0-
06		3330 X	3261	-0-	-69	-0-	159	1	3102	3	Y	-0-		-0-
07		3441 X	3252	-0-	-189	-0-	165	1	3087	3	Y	-0-		-0-
08		3193 X	2975	-0-	-218	-0-	150	1	2825	3	Y	-0-		-0-
09		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT		-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640														
04		4170 X	638	-0-	-3532	-0-	31	1	572	3	Y	32	22 1	12
							35	9						
05		4309 X	1482	-0-	-2827	-0-	76	1	1382	3	Y	22	31 1	3
							24	9						
06		3960 X	1230	-0-	-2730	-0-	59	1	1146	3	Y	23	19 1	7
							25	9						
07		3875 X	195	-0-	-3680	-0-	9	1	175	3	Y	10	11 1	6
							11	9						
08		3875 X	2204	-0-	-1671	-0-	111	1	2093	3	Y	-0-	6 1	-0-
09		1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT		-0-
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218														
04		630 N	599	-0-	-31	-0-	64	1	535	3	Y	-0-		3
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	71	1	594	3	Y	-0-		3
06		710 N	710	-0-	-0-	-0-	124	1	586	3	Y	-0-		3
07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	69	1	611	3	Y	-0-		3
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	83	1	570	3	Y	-0-		3
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT		3

BASHARA-HEREFORD (7300)															
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		930 N	857	-0-	-73	-0-	44	1	813	3	Y	-0-			-0-
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	767	3	Y	-0-			-0-
06		810 N	707	-0-	-103	-0-	35	1	672	3	Y	-0-			-0-
07		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	961	3	Y	-0-			-0-
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	52	1	971	3	Y	-0-			-0-
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			1
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511															
04		2160 N	2025	-0-	-135	-0-	104	1	1921	3	Y	-0-			-0-
05		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	107	1	1940	3	Y	-0-			-0-
06		2040 N	2034	-0-	-6	-0-	99	1	1935	3	Y	-0-			-0-
07		2108 N	2067	-0-	-41	-0-	105	1	1962	3	Y	-0-			-0-
08		2046 N	1968	-0-	-78	-0-	99	1	1869	3	Y	-0-			-0-
09		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186															
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-			-0-
							17	3							
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-
							14	3							
06		150 N	62	-0-	-88	-0-	5	1	48	2	N	-0-			-0-
							9	3							
07		124 N	32	-0-	-92	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
							4	3							
08		93 N	40	-0-	-53	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
							5	3							
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394															
04		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	205	1	3166	3	N	15	36	1	6
							17	9							
05		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	219	1	3154	3	N	21			27
							23	9							
06		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	213	1	3025	3	N	13			40
							14	9							
07		3038 X	2978	-0-	-60	-0-	159	1	2813	3	N	5			45
							6	9							
08		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	189	1	3146	3	N	8	33	1	20
							9	9							
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			20

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04		7080 X	6921	-0-	-159	-0-	446 1	6475 3	N	-0-		3
05		7316 X	6810	-0-	-506	-0-	478 1	6332 3	N	-0-		3
06		7080 X	6466	-0-	-614	-0-	480 1	5986 3	N	-0-		3
07		7316 X	6458	-0-	-858	-0-	483 1	5960 3	N	14		17
							15 9					
08		7316 X	6172	-0-	-1144	-0-	478 1	5694 3	N	-0-		17
09		6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			N	NO RPT		17
MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416												
04		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	201 1	2913 3	N	4		7
							4 9					
05		3162 X	2910	-0-	-252	-0-	204 1	2704 3	N	2		9
							2 9					
06		3000 X	2758	-0-	-242	-0-	205 1	2553 3	N	-0-		9
07		3162 X	2762	-0-	-400	-0-	207 1	2555 3	N	-0-	9 1	-0-
08		3162 X	2706	-0-	-456	-0-	210 1	2496 3	N	-0-		-0-
09		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			N	NO RPT		-0-
ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712												
04		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	247 1	4402 3	N	-0-		-0-
05		4495 X	4470	-0-	-25	-0-	182 1	4288 3	N	-0-		-0-
06		4350 X	3920	-0-	-430	-0-	80 1	3839 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
07		4495 X	3951	-0-	-544	-0-	121 1	3828 3	N	2		2
							2 9					
08		4495 X	3947	-0-	-548	-0-	147 1	3790 3	N	9	3 1	8
							10 9					
09		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			N	NO RPT		8
BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870												
04		2310 X	2090	-0-	-220	-0-	111 1	1979 3	Y	-0-		5
05		2387 X	1563	-0-	-824	-0-	64 1	1495 3	Y	4		9
							4 9					
06		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	-0-		9
07		2480 X	26	-0-	-2454	-0-	1 1	25 3	Y	-0-		9
08		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-		9
09		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT		9
MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200												
04		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	86 1	1244 3	N	-0-		3
05		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	88 1	1158 3	N	-0-		3
06		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	112 1	1393 3	N	-0-		3
07		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	126 1	1560 3	N	-0-		3
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	127 1	1507 3	N	-0-		3
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		3



BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, J.M.		WELL #: 14		RRCID -> 201079		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	7980 X	7693	-0-	-287	-0-	6590 2	1099 3	Y	4		8
05	8153 X	8073	-0-	-80	-0-	6648 2	1422 3	Y	3		11
06	7830 X	7755	-0-	-75	-0-	6475 2	1276 3	Y	4		15
07	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	6930 2	1054 3	Y	2	7 1	10
08	8060 X	7973	-0-	-87	-0-	6857 2	1113 3	Y	3		13
09	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-			Y	NO RPT		13
-----											
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 46		RRCID -> 212850		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575		
04	300 N	222	-0-	-78	-0-	11 1	211 3	N	-0-		-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15 1	273 3	N	-0-		-0-
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	13 1	262 3	N	-0-		-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14 1	257 3	N	-0-		-0-
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	12 1	224 3	N	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 45		RRCID -> 214166		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972		
04	2400 X	2207	-0-	-193	-0-	112 1	2060 3	N	32	22 1	12
05	2480 X	2220	-0-	-260	-0-	115 1	2081 3	N	22	31 1	3
06	2250 X	2230	-0-	-20	-0-	108 1	2096 3	N	24	19 1	8
07	2325 X	2289	-0-	-36	-0-	116 1	2158 3	N	14	13 1	9
08	2325 X	2166	-0-	-159	-0-	109 1	2057 3	N	-0-	9 1	-0-
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VELA, J. M.		WELL #: 16		RRCID -> 223210		COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348		
04	15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	12872 2	2147 3	N	3		4
05	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	12795 2	2735 3	N	3		7
06	14577 X	14577	-0-	-0-	-0-	12171 2	2399 3	N	6		13
07	15155 X	15155	-0-	-0-	-0-	13156 2	1997 3	N	2	7 1	8
08	14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	12573 2	2041 3	N	3		11
09	12570 X	NO RPT	-0-	-12570	-0-			N	NO RPT		11
-----											
VELA, J. M.		WELL #: 17		RRCID -> 240232		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917		
04	3030 X	2454	-0-	-576	-0-	2101 2	350 3	N	3		5
05	3131 X	2428	-0-	-703	-0-	1998 2	427 3	N	3		8
06	2790 X	2034	-0-	-756	-0-	1699 2	335 3	N	-0-		8
07	2883 X	2142	-0-	-741	-0-	1860 2	282 3	N	-0-	8 1	-0-
08	2697 X	2126	-0-	-571	-0-	1829 2	297 3	N	-0-		-0-
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 42		RRCID -> 247385		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-		16 1	241 3	N	-0-		1
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-		9 1	150 3	N	-0-	1 1	-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-		5 1	100 3	N	1	1 1	-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-		1 9					
08	62 N	7	-0-	-55	-0-		4 1	88 3	N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		7 3		N	NO RPT		-0-
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 44		RRCID -> 248708		COMPL. DATE 03/12/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134			
04	2940 N	1969	-0-	-971	-0-		125 1	1836 3	N	7	5 1	18
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-		8 9	546 3	N	8	14 1	12
06	2670 N	1387	-0-	-1283	-0-		31 1	1298 3	N	27	32 1	7
07	2046 N	763	-0-	-1283	-0-		9 9	709 3	N	17	12 1	12
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-		59 1	2127 3	N	14	12 1	14
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-		30 9		N	NO RPT		14
07							35 1					
							19 9					
							107 1					
							15 9					
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 260746		COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696			
04	1320 N	1293	-0-	-27	-0-		137 1	1156 3	Y	-0-		3
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		145 1	1226 3	Y	-0-		3
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		266 1	1250 3	Y	-0-		3
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		146 1	1313 3	Y	-0-		3
08	1364 N	1102	-0-	-262	-0-		142 1	960 3	Y	-0-		3
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				Y	NO RPT		3
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 50		RRCID -> 260747		COMPL. DATE 09/11/2010			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512			
04	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-		140 1	2585 3	Y	-0-		-0-
05	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-		145 1	2611 3	Y	-0-		-0-
06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-		125 1	2436 3	Y	-0-		-0-
07	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-		127 1	2367 3	Y	8	4 1	4
08	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-		9 9					
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-		137 1	2583 3	Y	22	9 1	17
							24 9					
OXY USA INC.		630591		RRCID -> 123254		COMPL. DATE 01/21/1987			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005			
HEREFORD, L.M. -B-		WELL #: 17										
04	2190 X	1033	-0-	-1157	-0-		1033 2		N	-0-		1
05	1829 X	1358	-0-	-471	-0-		1358 2		N	-0-		1
06	1740 X	1382	-0-	-358	-0-		1382 2		N	-0-		1
07	1798 X	994	-0-	-804	-0-		993 2	1 9	N	1		2
08	1798 X	846	-0-	-952	-0-		846 2		N	-0-		2
09	1380 X	1301	-0-	-79	-0-		1301 2		N	-0-		2
HEREFORD, L.M.		WELL #: 18		RRCID -> 123380		COMPL. DATE 02/04/1987			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458			
04	2370 X	1935	-0-	-435	-0-		1935 2		N	-0-		2
05	2449 X	2224	-0-	-225	-0-		2224 2		N	-0-		2
06	2250 X	1999	-0-	-251	-0-		1999 2		N	-0-		2
07	2263 X	1851	-0-	-412	-0-		1850 2	1 9	N	1		3
08	2232 X	1986	-0-	-246	-0-		1986 2		N	-0-		3
09	2160 X	1981	-0-	-179	-0-		1981 2		N	-0-		3

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HEREFORD, L. M.		WELL #: 20		RRCID -> 124326		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 X	157	-0-	-203	-0-	157 2		N	-0-		-0-
05	279 X	167	-0-	-112	-0-	167 2		N	-0-		-0-
06	270 X	131	-0-	-139	-0-	131 2		N	-0-		-0-
07	279 X	250	-0-	-29	-0-	250 2		N	-0-		-0-
08	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		-0-
*09	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
-----											
HEREFORD, L. M.		WELL #: 24		RRCID -> 124836		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644			
04	990 X	796	-0-	-194	-0-	796 2		N	-0-		1
05	961 X	853	-0-	-108	-0-	853 2		N	-0-		1
06	840 X	821	-0-	-19	-0-	821 2		N	-0-		1
07	837 X	678	-0-	-159	-0-	678 2		N	-0-		1
08	868 X	824	-0-	-44	-0-	824 2		N	-0-		1
*09	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-		1
-----											
HEREFORD, L. M.		WELL #: 25		RRCID -> 125035		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846			
04	5940 X	4064	-0-	-1876	-0-	4064 2		N	-0-		4
05	6138 X	476	-0-	-5662	-0-	476 2		N	-0-		4
06	5940 X	1484	-0-	-4456	-0-	1484 2		N	-0-		4
07	5921 X	398	-0-	-5523	-0-	398 2		N	-0-		4
08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-	-0-		N	-0-		4
*09	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883 2		N	-0-		4
-----											
HEREFORD, L. M.		WELL #: 26		RRCID -> 125274		COMPL. DATE 08/30/1987		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689			
04	570 X	516	-0-	-54	-0-	516 2		N	-0-		-0-
05	589 X	558	-0-	-31	-0-	558 2		N	-0-		-0-
06	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-
07	527 X	467	-0-	-60	-0-	466 2	1 9	N	1		1
08	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		1
09	540 X	466	-0-	-74	-0-	466 2		N	-0-		1
-----											
HEREFORD, L. M.		WELL #: 28		RRCID -> 125429		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375			
04	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		-0-
05	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-		-0-
06	420 X	374	-0-	-46	-0-	374 2		N	-0-		-0-
07	434 X	388	-0-	-46	-0-	388 2		N	-0-		-0-
08	465 X	368	-0-	-97	-0-	368 2		N	-0-		-0-
*09	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-
-----											
HEREFORD, L. M.		WELL #: 31		RRCID -> 125746		COMPL. DATE 11/15/1987		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210			
04	630 X	627	-0-	-3	-0-	627 2		N	-0-		-0-
05	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		-0-
06	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-
07	653 X	653	-0-	-0-	-0-	652 2	1 9	N	1		1
08	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		1
09	660 X	629	-0-	-31	-0-	629 2		N	-0-		1
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682			
04	1290 X	694	-0-	-596	-0-	694 2		N	-0-		1
05	1271 X	572	-0-	-699	-0-	572 2		N	-0-		1
06	1200 X	634	-0-	-566	-0-	634 2		N	-0-		1
07	1209 X	507	-0-	-702	-0-	507 2		N	-0-		1
08	1209 X	644	-0-	-565	-0-	644 2		N	-0-		1
09	690 X	599	-0-	-91	-0-	599 2		N	-0-		1

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HEREFORD -T-		WELL #: 19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-		-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188			
04	960 X	953	-0-	-7	-0-	953	2	N	-0-		1
05	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-		1
06	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-		1
07	992 X	780	-0-	-212	-0-	780	2	N	-0-		1
08	1023 X	996	-0-	-27	-0-	996	2	N	-0-		1
09	990 X	925	-0-	-65	-0-	925	2	N	-0-		1
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 22		RRCID -> 128646		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613			
04	3780 X	3694	-0-	-86	-0-	3694	2	N	-0-		3
05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2	N	-0-		3
06	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2	N	-0-		3
07	3813 X	2945	-0-	-868	-0-	2943	2	2 9 N	2		5
08	4154 X	3815	-0-	-339	-0-	3815	2	N	-0-		5
09	4020 X	3730	-0-	-290	-0-	3730	2	N	-0-		5
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375			
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	Y	-0-		-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	Y	-0-		-0-
06	570 N	399	-0-	-171	-0-	399	2	Y	-0-		-0-
07	713 N	370	-0-	-343	-0-	369	2	1 9 Y	1		1
08	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2	Y	-0-		1
*09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	Y	-0-		1
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 25		RRCID -> 129191		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740			
04	1590 X	1378	-0-	-212	-0-	1378	2	N	-0-		1
05	1643 X	1540	-0-	-103	-0-	1540	2	N	-0-		1
06	1590 X	1586	-0-	-4	-0-	1586	2	N	-0-		1
07	1581 X	1547	-0-	-34	-0-	1546	2	1 9 N	1		2
08	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-		2
*09	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-		2
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 24		RRCID -> 129192		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825			
04	1140 X	1033	-0-	-107	-0-	1033	2	N	-0-		1
05	1054 X	872	-0-	-182	-0-	872	2	N	-0-		1
06	960 X	773	-0-	-187	-0-	773	2	N	-0-		1
07	1054 X	736	-0-	-318	-0-	736	2	N	-0-		1
08	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	N	-0-		1
09	1020 X	1016	-0-	-4	-0-	1016	2	N	-0-		1
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 32		RRCID -> 129652		COMPL. DATE 01/08/1989		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591			
04	1680 X	1576	-0-	-104	-0-	1576	2	N	-0-		1
05	1736 X	1725	-0-	-11	-0-	1725	2	N	-0-		1
06	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-		1
07	1643 X	1318	-0-	-325	-0-	1317	2	1 9 N	1		2
08	1736 X	1587	-0-	-149	-0-	1587	2	N	-0-		2
09	1680 X	1552	-0-	-128	-0-	1552	2	N	-0-		2

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HEREFORD -T-		WELL #: 26		RRCID -> 130142		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	210 N	84	-0-	-126	-0-	84	2	N	-0-		-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-		-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1 9 N	1		1
08	1054 N	503	-0-	-551	-0-	503	2	N	-0-		1
09	570 N	443	-0-	-127	-0-	443	2	N	-0-		1
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 27		RRCID -> 130315		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141			
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2	N	-0-		-0-
08	248 N	104	-0-	-144	-0-	104	2	N	-0-		-0-
09	270 N	88	-0-	-182	-0-	88	2	N	-0-		-0-
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 31		RRCID -> 130728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HEREFORD, L.M.		WELL #: 34		RRCID -> 130730		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812			
04	3240 X	3108	-0-	-132	-0-	3108	2	N	-0-		-0-
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2	N	-0-		-0-
06	3210 X	3183	-0-	-27	-0-	3183	2	N	-0-		-0-
07	3317 X	2595	-0-	-722	-0-	2595	2	N	-0-		-0-
08	3379 X	3102	-0-	-277	-0-	3102	2	N	-0-		-0-
09	3270 X	2907	-0-	-363	-0-	2907	2	N	-0-		-0-
-----											
HEREFORD, L.M.		WELL #: 35		RRCID -> 131214		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833			
04	960 N	909	-0-	-51	-0-	909	2	Y	-0-		1
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	Y	-0-		1
06	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2	Y	-0-		1
07	930 N	792	-0-	-138	-0-	792	2	Y	-0-		1
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	Y	-0-		1
*09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	Y	-0-		1
-----											
HEREFORD, L.M.		WELL #: 36		RRCID -> 131694		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756			
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2	Y	-0-		-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	Y	-0-		-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-		-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-		-0-
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2	Y	-0-		-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HEREFORD, L.M.		WELL #: 37		RRCID -> 132083		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
HEREFORD, L.M.		WELL #: 38		RRCID -> 132285		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834			
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-	-0-	
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-	-0-	
06	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	2	N	-0-	-0-	
07	620 N	545	-0-	-75	-0-	544	2	1 9 N	1	1	
08	589 N	466	-0-	-123	-0-	466	2	N	-0-	1	
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2	N	-0-	1	
-----											
HEREFORD, L.M.		WELL #: 39		RRCID -> 132424		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732			
04	4260 X	4259	-0-	-1	-0-	4259	2	N	-0-	3	
05	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2	N	-0-	3	
06	4620 X	4518	-0-	-102	-0-	4518	2	N	-0-	3	
07	4774 X	4078	-0-	-696	-0-	4075	2	3 9 N	3	6	
08	5239 X	5173	-0-	-66	-0-	5173	2	N	-0-	6	
*09	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2	N	-0-	6	
-----											
HEREFORD, L.M.		WELL #: 41		RRCID -> 136489		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
HEREFORD, L.M. -A-		WELL #: 42		RRCID -> 137904		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384			
04	150 X	76	-0-	-74	-0-	76	2	N	-0-	-0-	
05	155 X	70	-0-	-85	-0-	70	2	N	-0-	-0-	
06	120 X	52	-0-	-68	-0-	52	2	N	-0-	-0-	
07	124 X	77	-0-	-47	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
08	124 X	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-	-0-	
09	90 X	35	-0-	-55	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 35		RRCID -> 137995		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494			
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-	1	
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-	1	
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-	1	
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-	1	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 36		RRCID -> 137999		COMPL. DATE 03/24/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589			
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-	
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	-0-	
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	-0-	
07	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2	N	-0-	-0-	
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2	N	-0-	-0-	
*09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-	

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HEREFORD, L. M.		WELL #: 43		RRCID -> 139253		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	587	N	587	-0-	-0-	587	2	N	-0-		-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	648	2	N	-0-		-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	582	2	N	-0-		-0-
07	620	N	502	-0-	-118	501	2	1 9	N	1	1
08	658	N	658	-0-	-0-	658	2	N	-0-		1
*09	592	N	592	-0-	-0-	592	2	N	-0-		1
-----											
HEREFORD, L. M.		WELL #: 40		RRCID -> 142632		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 40		RRCID -> 150205		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614			
04	1574	N	1574	-0-	-0-	1574	2	N	-0-		2
05	1624	N	1624	-0-	-0-	1624	2	N	-0-		2
06	1523	N	1523	-0-	-0-	1523	2	N	-0-		2
07	1612	N	1370	-0-	-242	1369	2	1 9	N	1	3
08	1884	N	1884	-0-	-0-	1884	2	N	-0-		3
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	1596	2	N	-0-		3
-----											
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 44		RRCID -> 151290		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062			
04	1011	X	1011	-0-	-0-	1011	2	N	-0-		1
05	965	X	965	-0-	-0-	965	2	N	-0-		1
06	900	X	813	-0-	-87	813	2	N	-0-		1
07	1054	X	874	-0-	-180	874	2	N	-0-		1
08	1054	X	967	-0-	-87	967	2	N	-0-		1
09	1020	X	856	-0-	-164	856	2	N	-0-		1
-----											
SOB MIN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155458		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482			
04	210	X	151	-0-	-59	151	2	N	-0-		-0-
05	179	X	179	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-
06	159	X	159	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
07	155	X	145	-0-	-10	145	2	N	-0-		-0-
08	251	X	251	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
*09	295	X	295	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-
-----											
HEREFORD, L. M. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 155901		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038			
04	180	N	105	-0-	-75	105	2	N	-0-		-0-
05	186	N	107	-0-	-79	107	2	N	-0-		-0-
06	120	N	64	-0-	-56	64	2	N	-0-		-0-
07	124	N	108	-0-	-16	108	2	N	-0-		-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 48		RRCID -> 168181		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406			
04	6270	X	4680	-0-	-1590	4680	2	N	-0-		4
05	6479	X	4466	-0-	-2013	4466	2	N	-0-		4
06	5430	X	4309	-0-	-1121	4309	2	N	-0-		4
07	5425	X	3196	-0-	-2229	3194	2	2 9	N	2	6
08	5022	X	3531	-0-	-1491	3531	2	N	-0-		6
09	4680	X	2979	-0-	-1701	2979	2	N	-0-		6

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HEREFORD -T-		WELL #: 46		RRCID -> 169352		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	840 X	729	-0-	-111	-0-	729	2	N	-0-		1
05	868 X	839	-0-	-29	-0-	839	2	N	-0-		1
06	840 X	671	-0-	-169	-0-	671	2	N	-0-		1
07	837 X	685	-0-	-152	-0-	685	2	N	-0-		1
08	837 X	805	-0-	-32	-0-	805	2	N	-0-		1
09	810 X	745	-0-	-65	-0-	745	2	N	-0-		1
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 45		RRCID -> 170303		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807			
04	810 X	809	-0-	-1	-0-	809	2	N	-0-		1
05	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-		1
06	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-		1
07	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-		1
08	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-		1
*09	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-		1
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 51		RRCID -> 173097		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 53		RRCID -> 233205		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351			
04	4800 X	3850	-0-	-950	-0-	3850	2	N	-0-		149
05	4929 X	3888	-0-	-1041	-0-	3888	2	N	-0-		149
06	4410 X	3910	-0-	-500	-0-	3910	2	N	-0-		149
07	4402 X	3277	-0-	-1125	-0-	3275	2	N	-2		151
08	4247 X	4180	-0-	-67	-0-	4180	2	N	-0-		151
*09	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2	N	-0-		151
-----											
HEREFORD, L. M. -T-		WELL #: 52		RRCID -> 242086		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEREFORD, L. M. -B-		WELL #: 54		RRCID -> 251314		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



-----												
BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		1	RRCID -> 192413			COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		4710 X	2941	-0-	-1769	-0-	1790 1	1151 2	N	-0-		29
05		4867 X	3205	-0-	-1662	-0-	1860 1	1345 2	N	-0-		29
06		3060 X	1208	-0-	-1852	-0-	27 1	1181 2	N	-0-		29
07		3162 X	1478	-0-	-1684	-0-	32 1	1446 2	N	-0-		29
08		3193 X	1058	-0-	-2135	-0-	24 1	1034 2	N	-0-		29
09		3090 X	1154	-0-	-1936	-0-	24 1	1130 2	N	-0-		29
-----												
BEAURLINE (VICKSBURG L)				06546 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700								
BEAURLINE, A.W.		WELL #:		4	RRCID -> 082569			COMPL. DATE 04/24/1979			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BEAURLINE (VICKSBURG R)				06546 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700								
BEAURLINE, A. W. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 073341			COMPL. DATE 09/04/1977			TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		2	RRCID -> 087662			COMPL. DATE 11/22/1979			TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BEAURLINE (VICKSBURG 12100)				06546 130	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700								
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		3	RRCID -> 106082			COMPL. DATE 04/06/1983			TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
-----												
BEAURLINE (7100)				06546 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700								
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		6	RRCID -> 157735			COMPL. DATE 12/27/1995			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)				06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883						
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 60	RRCID -> 141490	COMPL. DATE 04/03/1992	TOTAL DEPTH 8477	PERF. 7321	- 7345	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 52	RRCID -> 143969	COMPL. DATE 01/08/1993	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7390	- 7404	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 52	RRCID -> 197065	COMPL. DATE 02/15/1992	TOTAL DEPTH 7850	PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 127869	COMPL. DATE 03/19/1988	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7443	- 7587	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 25	RRCID -> 134023	COMPL. DATE 05/08/2010	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 4610	- 4855	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 24	RRCID -> 134024	COMPL. DATE 03/27/1990	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10200	- 10278	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	134062	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6842 - 6916		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	138684	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7300 - 8186	
04	T. A.	324	-0-	324	954	12	1	311	2	N	1	1 1	1
						1	9						
05	T. A.	139	-0-	139	1093	5	1	133	2	N	1		2
						1	9						
06	T. A.	474	-0-	474	1567	19	1	455	2	N	-0-	2 1	-0-
07	2166 X	599	-0-	-1567	-0-	23	1	576	2	N	-0-		-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-		-0-
09	480 N	394	-0-	-86	-0-	16	1	377	2	N	1		1
						1	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		43	RRCID ->	139701	COMPL. DATE	07/30/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7524 - 7654	
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	22	1	570	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
05	589 N	481	-0-	-108	-0-	18	1	455	2	Y	7		8
						8	9						
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	586	2	Y	1	7 1	2
						1	9						
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	618	2	Y	-0-		2
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	567	2	Y	-0-		2
*09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	596	2	Y	-0-		2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	141506	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	7483 - 7632	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	141892	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6726 - 6987	
04	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	240	1	2287	2	N	33	31 1	9
						36	9						
05	2418 X	2024	-0-	-394	-0-	184	1	1827	2	N	12	16 1	5
						13	9						
06	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	223	1	2332	2	N	10	7 1	8
						11	9						
07	2418 X	2031	-0-	-387	-0-	192	1	1835	2	N	4		12
						4	9						
08	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	242	1	2416	2	N	6	9 1	9
						7	9						
09	2580 X	2182	-0-	-398	-0-	177	1	1998	2	N	6	8 1	7
						7	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	141896	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6786 - 6934			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	159	1	91	2	N	3	3	1		-0-
						3	9								
05	217 N	158	-0-	-59	-0-	155	1	3	9	N	3	2	1		1
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	2	N	-0-	1	1		-0-
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	20	1	192	2	N	-0-				-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	N	-0-				-0-
09	240 N	108	-0-	-132	-0-	9	1	99	2	N	-0-				-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	142417	COMPL. DATE	04/23/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6700 - 6916			
04	1830 N	1688	-0-	-142	-0-	158	1	1505	2	N	23	19	1		8
						25	9								
05	1891 N	1149	-0-	-742	-0-	104	1	1037	2	N	7	10	1		5
						8	9								
06	1620 N	1573	-0-	-47	-0-	137	1	1430	2	N	5	6	1		4
						6	9								
07	1736 N	1354	-0-	-382	-0-	128	1	1222	2	N	4				8
						4	9								
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	136	1	1359	2	N	6	6	1		8
						7	9								
*09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	115	1	1302	2	N	5	7	1		6
						6	9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	142489	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6914 - 6933			
04	T. A.	2186	-0-	2186	6690	207	1	1972	2	N	6	25	1		15
						7	9								
05	T. A.	1627	-0-	1627	8317	149	1	1478	2	N	-0-	14	1		1
06	T. A.	2246	-0-	2246	10563	196	1	2049	2	N	1	1	1		1
						1	9								
07	12607 X	2044	-0-	-10563	-0-	194	1	1849	2	N	1				2
						1	9								
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	178	1	1774	2	N	1	1	1		2
						1	9								
09	2250 N	1939	-0-	-311	-0-	158	1	1781	2	N	-0-	1	1		1
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	142539	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6640 - 6974			
04	1200 N	980	-0-	-220	-0-	92	1	874	2	N	13	11	1		5
						14	9								
05	1240 N	413	-0-	-827	-0-	38	1	373	2	N	2	6	1		1
						2	9								
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	75	1	782	2	N	1	1	1		1
						1	9								
07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	181	1	1729	2	N	-0-				1
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	171	1	1710	2	N	2	1	1		2
						2	9								
*09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	164	1	1848	2	N	-0-	1	1		1
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		81	RRCID ->	142843	COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7351 - 7954			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



-----													
BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	4	1	102	2	N	1	1	1
						1	9						
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	7	1	172	2	N	3	1	1
						3	9						
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	N	2	3	1
						2	9						
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	2	4	1
						2	9						-0-
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	5	1	131	2	N	1	1	1
						1	9						-0-
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	7	1	161	2	N	2	1	1
						2	9						1
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972													
04	720 N	686	-0-	-34	-0-	25	1	652	2	N	8	8	1
						9	9						4
05	713 N	466	-0-	-247	-0-	18	1	442	2	N	5	6	1
						6	9						3
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	27	1	644	2	N	3	3	1
						3	9						3
07	713 N	709	-0-	-4	-0-	27	1	678	2	N	4	6	1
						4	9						1
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	663	2	N	5	4	1
						6	9						2
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	26	1	614	2	N	4	4	1
						4	9						2
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780													
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	2	N	14	13	1
						15	9						7
05	1085 N	914	-0-	-171	-0-	34	1	861	2	N	17	10	1
						19	9						14
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	50	1	1175	2	N	18	17	1
						20	9						15
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	56	1	1421	2	N	18	29	1
						20	9						4
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	53	1	1300	2	N	7	8	1
						8	9						3
09	1260 N	1115	-0-	-145	-0-	45	1	1066	2	N	4	5	1
						4	9						2
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	144569	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7461 - 7744	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	27 1	723 2	N		8	8 1		4
05	775 N	539	-0-	-236	-0-	9 9	501 2	N		16	6 1		14
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	18 9	729 2	N		7	15 1		6
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	31 1	830 2	N		3	8 1		1
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	8 9	1165 2	N		46	29 1		18
*09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	32 1	1743 2	N		40	38 1		20
						3 9							
						47 1							
						51 9							
						73 1							
						44 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	144570	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7611 - 7801
04	4710 X	4144	-0-	-566	-0-	149 1	3942 2	N		48	47 1	24
05	4867 X	355	-0-	-4512	-0-	53 9	311 2	N		29	25 1	28
06	4710 X	2086	-0-	-2624	-0-	12 1	1986 2	N		13	30 1	11
07	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	32 9	5096 2	N		46	47 1	10
08	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	86 1	4499 2	N		53	42 1	21
*09	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	14 9	4142 2	N		26	34 1	13
						200 1						
						51 9						
						182 1						
						58 9						
						174 1						
						29 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	144571	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7219 - 7235
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

BARNES EST.		WELL #:		1	RRCID ->	145781	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	6770 - 7322
04	315 X	315	-0-	-0-	-0-	30 1	285 2	Y		-0-		1
05	248 X	179	-0-	-69	-0-	16 1	163 2	Y		-0-		1
06	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	20 1	2717 2	Y		1	1 1	1
07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	1 9	3235 2	Y		1		2
08	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	21 1	3525 2	Y		1	1 1	2
*09	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	1 9	3893 2	Y		-0-	2 1	-0-
						15 1						

BARNES EST.		WELL #:		2-C	RRCID ->	145784	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	6788 - 6816
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		87	RRCID -> 146062	COMPL. DATE 05/13/1993	TOTAL DEPTH 7943	PERF. 6980	-		7170	
04		T. A.	815	-0-	815	2042	29 1	776 2	N	9	8 1	5
05		T. A.	344	-0-	344	2386	13 1	327 2	N	4	6 1	3
06		T. A.	572	-0-	572	2958	23 1	546 2	N	3	3 1	3
07		3402 X	444	-0-	-2958	-0-	3 9	17 1	N	3	5 1	1
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	3 9	26 1	N	5	4 1	2
*09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	6 9	25 1	N	4	4 1	2
							4 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		118	RRCID -> 146338	COMPL. DATE 07/21/1993	TOTAL DEPTH 9124	PERF. 8623	-		8721	
04		150 N	115	-0-	-35	-0-	4 1	109 2	N	2	1 1	1
05		186 N	131	-0-	-55	-0-	2 9	5 1	N	3	1 1	3
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	3 9	4 1	N	1	3 1	1
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1 9	39 1	N	4	4 1	1
08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	4 9	42 1	N	20	13 1	8
*09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	22 9	24 1	N	15	16 1	7
							17 9					

G.B.G.L. & C.		WELL #:		7	RRCID -> 146822	COMPL. DATE 09/26/1993	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7416	-		8204	
04		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	315 1	1106 2	Y	24	28 1	10
05		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	26 9	358 1	Y	-0-		10
06		1290 N	984	-0-	-306	-0-	6 9	152 1	Y	5	11 1	4
07		1333 N	932	-0-	-401	-0-	4 9	142 1	Y	4		8
08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	4 9	221 1	Y	6	6 1	8
*09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	7 9	176 1	Y	5	7 1	6
							6 9					



-----															
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		113	RRCID -> 146868			COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH	8767	PERF. 7288 - 8530		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
-----															
04		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	86	1	2268	2	N	28	27	1	14
							31	9							
05		713 N	482	-0-	-231	-0-	18	1	458	2	N	5	16	1	3
							6	9							
06		690 N	302	-0-	-388	-0-	12	1	287	2	N	3	3	1	3
							3	9							
07		713 N	390	-0-	-323	-0-	15	1	372	2	N	3	5	1	1
							3	9							
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	N	5	4	1	2
							6	9							
*09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	544	2	N	4	4	1	2
							4	9							
-----															
G.B.G.L. & C.			WELL #:		6	RRCID -> 146876			COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH	8123	PERF. 6979 - 7678		
-----															
04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	261	1	918	2	Y	-0-	24	1	16
							342	1	1726	2	Y	25			41
05		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	28	9							
06		1230 N	1087	-0-	-143	-0-	169	1	914	2	Y	4	5	1	40
							4	9							
07		1209 N	1148	-0-	-61	-0-	176	1	970	2	Y	2	21	1	21
							2	9							
08		1243 N	1125	-0-	-118	-0-	174	1	948	2	Y	3	1	1	23
							3	9							
*09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	167	1	1010	2	Y	6	18	1	11
							7	9							
-----															
G.B.G.L. & C. CO., LTD.			WELL #:		8	RRCID -> 148545			COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH	8020	PERF. 6940 - 7216		
-----															
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	85	1	298	2	Y	-0-	7	1	1
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	163	1	823	2	Y	-0-			1
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	47	1	253	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	59	1	327	2	Y	-0-			1
08		310 N	281	-0-	-29	-0-	43	1	236	2	Y	2	1	1	2
							2	9							
09		300 N	286	-0-	-14	-0-	41	1	245	2	Y	-0-	1	1	1
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		121	RRCID -> 150026			COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7692 - 8522		
-----															
04		3570 X	1946	-0-	-1624	-0-	70	1	1852	2	N	22	23	1	11
							24	9							
05		3689 X	1037	-0-	-2652	-0-	39	1	990	2	N	7	15	1	3
							8	9							
06		3570 X	1339	-0-	-2231	-0-	54	1	1283	2	N	2	3	1	2
							2	9							
07		3193 X	240	-0-	-2953	-0-	9	1	230	2	N	1	3	1	-0-
							1	9							
08		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	158	1	3846	2	N	-0-			-0-
*09		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	251	1	5957	2	N	2	1	1	1
							2	9							





BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		155	RRCID ->	164263	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7522 - 7560				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	692	2	N	9	11	1	4
							10	9							
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	772	2	N	6	7	1	3
							7	9							
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	798	2	N	28	7	1	24
							31	9							
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	732	2	N	13	34	1	3
							14	9							
08	806 N	703	-0-	-103	-0-	-0-	27	1	670	2	N	5	6	1	2
							6	9							
09	810 N	674	-0-	-136	-0-	-0-	27	1	643	2	N	4	4	1	2
							4	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		153	RRCID ->	164335	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7975 - 7992
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		152	RRCID ->	164336	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 7508 - 7522
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	165626	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 7856 - 7936
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		152	RRCID ->	165731	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 7508 - 7522
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	1376	-0-	1376	2894	50	1	1323	2	N	3	4	1	2	
						3	9								
05	T. A.	911	-0-	911	3805	35	1	869	2	N	6			8	
						7	9								
06	T. A.	1135	-0-	1135	4940	46	1	1088	2	N	1	7	1	2	
						1	9								
07	6497 X	1557	-0-	-4940	-0-	59	1	1498	2	N	-0-			2	
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	37	1	916	2	N	-0-			2	
*09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	54	1	1251	2	N	1			3	
						1	9								

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

04	1920 N	1895	-0-	-25	-0-	68	1	1804	2	N	21	16	1	11
						23	9							
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	83	1	2073	2	N	36	19	1	28
						40	9							
06	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	109	1	2564	2	N	21	31	1	18
						23	9							
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	77	1	1964	2	N	28	40	1	6
						31	9							
08	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	115	1	2794	2	N	23	20	1	9
						25	9							
*09	3000 N	3132	-0-	132	132	125	1	2971	2	N	33	26	1	16
						36	9							

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456  
 -----

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905  
 -----

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370  
 -----

04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
05	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	30 X	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
07	31 X	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
08	31 X	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
*09	47 X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	2	1	1	1
						2	9							

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
BARNES EST.		WELL #:		4	RRCID ->	173921	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	7354 - 7372		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		175	RRCID ->	176034	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8218 - 8318
04	450 X	273	-0-	-177	-0-	10	1	263	2	N	-0-	-0-
05	465 X	41	-0-	-424	-0-	2	1	39	2	N	-0-	-0-
06	288 X	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	N	-0-	-0-
07	279 X	180	-0-	-99	-0-	7	1	173	2	N	-0-	-0-
08	279 X	108	-0-	-171	-0-	4	1	104	2	N	-0-	-0-
09	300 X	152	-0-	-148	-0-	6	1	146	2	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		183	RRCID ->	193271	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	7716 - 7736
04	1680 X	478	-0-	-1202	-0-	17	1	454	2	N	6	5 1 3
05	1426 X	544	-0-	-882	-0-	20	1	506	2	N	16	5 1 14
06	1380 X	677	-0-	-703	-0-	18	9	637	2	N	12	16 1 10
07	700 X	700	-0-	-0-	-0-	27	1	662	2	N	11	19 1 2
08	862 X	862	-0-	-0-	-0-	13	9	823	2	N	5	5 1 2
*09	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	26	1	1663	2	N	4	4 1 2
						12	9					
						33	1					
						6	9					
						70	1					
						4	9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		185	RRCID ->	194068	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7860 - 7909
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		181	RRCID ->	194082	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8220 - 8240
04	900 X	839	-0-	-61	-0-	30	1	799	2	N	9	9 1 5
05	930 X	589	-0-	-341	-0-	10	9	561	2	N	5	7 1 3
06	900 X	797	-0-	-103	-0-	22	1	762	2	N	3	3 1 3
07	950 X	950	-0-	-0-	-0-	6	9	911	2	N	3	5 1 1
08	868 X	734	-0-	-134	-0-	32	1	702	2	N	4	3 1 2
*09	906 X	906	-0-	-0-	-0-	3	9	855	2	N	14	9 1 7
						36	1					
						15	9					

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954																		
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		193	RRCID ->	194401	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7514 - 7782										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE										
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT	CODE	CODE								
04	1350 X	1122	-0-	-228	-0-	40 1	1068 2	N		13	11	1			7							
05	1395 X	658	-0-	-737	-0-	14 9	627 2	N		5	9	1			3							
06	1230 X	899	-0-	-331	-0-	25 1	860 2	N		3	3	1			3							
07	1271 X	1065	-0-	-206	-0-	6 9	1010 2	N		14	14	1			3							
08	1147 X	857	-0-	-290	-0-	36 1	817 2	N		6	7	1			2							
09	1110 X	778	-0-	-332	-0-	3 9	742 2	N		4	4	1			2							
						40 1																
						15 9																
						33 1																
						7 9																
						32 1																
						4 9																
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:	191	RRCID ->	194690	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7836 - 8178
04	1080 X	390	-0-	-690	-0-	14 1	372 2	N		4	6	1			2							
05	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	4 9	1562 2	N		10	9	1			3							
06	1080 X	559	-0-	-521	-0-	62 1	508 2	N		26	7	1			22							
07	775 X	466	-0-	-309	-0-	11 9	436 2	N		12	31	1			3							
08	1643 X	432	-0-	-1211	-0-	22 1	409 2	N		5	6	1			2							
09	1590 X	414	-0-	-1176	-0-	29 9	395 2	N		2	3	1			1							
						17 1																
						13 9																
						6 9																
						17 1																
						2 9																
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:	192	RRCID ->	195174	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8246 - 8610
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-							
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-							
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:	195	RRCID ->	195192	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	8246 - 8353
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-							
STANFORD, P. H.													WELL #:	5	RRCID ->	196171	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8404 - 8431
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-							
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-							

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		200	RRCID ->	196172	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8035 - 8117	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		146	RRCID ->	196297	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	7575 - 7580
04	240 X	223	-0-	-17	-0-	8 1	212 2	N	3	2 1		1
05	248 X	124	-0-	-124	-0-	5 1	115 2	N	4	2 1		3
06	180 X	139	-0-	-41	-0-	4 9						
07	217 X	159	-0-	-58	-0-	6 1	132 2	N	1	3 1		1
08	217 X	112	-0-	-105	-0-	1 9	6 1	N	2	3 1		-0-
09	210 X	102	-0-	-108	-0-	2 9	4 1	N	3	2 1		1
						3 9	4 1	N	2	2 1		1
						4 1	96 2	N	2	2 1		1
						2 9						

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196433	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8275 - 8824
04	570 N	397	-0-	-173	-0-	84 1	313 2	Y	-0-			7
05	558 N	411	-0-	-147	-0-	86 1	323 2	Y	2	9 1		-0-
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	2 9	47 1	Y	16			16
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	18 9	65 1	Y	8	10 1		14
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	9 9	57 1	Y	10			24
*09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	11 9	62 1	Y	2	19 1		7
						2 9	430 2	Y				

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		205	RRCID ->	196675	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8952 - 9024
04	240 N	169	-0-	-71	-0-	6 1	163 2	N	-0-	1 1		-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12 1	296 2	N	2			2
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	2 9	10 1	N	-0-	2 1		-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11 1	230 2	N	-0-			-0-
08	310 N	203	-0-	-107	-0-	8 1	284 2	N	-0-			-0-
*09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	1 9	8 1	N	-0-			-0-
						10 1	195 2	N	1			1
						1 9	246 2	N				

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		209	RRCID ->	196873	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	7498 - 7650
04	570 X	505	-0-	-65	-0-	18 1	480 2	N	6	5 1		3
05	465 X	217	-0-	-248	-0-	7 9	8 1	N	4	4 1		3
06	360 X	344	-0-	-16	-0-	4 9	14 1	N	1	3 1		1
07	533 X	533	-0-	-0-	-0-	1 9	20 1	N	8	7 1		2
08	577 X	577	-0-	-0-	-0-	9 9	22 1	N	18	13 1		7
09	510 X	464	-0-	-46	-0-	20 9	19 1	N	2	8 1		1
						2 9	443 2	N				



-----												
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
04		1830 X	1474	-0-	-356	-0-	54	1	1419	2	N	-0-
							1	9				2
05		1798 X	1109	-0-	-689	-0-	42	1	1067	2	N	-0-
06		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	72	1	1707	2	N	-0-
							2	9				3
07		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	66	1	1678	2	N	-0-
							1	9				4
08		1643 X	1525	-0-	-118	-0-	59	1	1465	2	N	-0-
							1	9				5
09		1770 X	1419	-0-	-351	-0-	57	1	1361	2	N	-0-
							1	9				
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012												
04		1530 X	1506	-0-	-24	-0-	55	1	1447	2	N	-0-
							4	9				2
05		1581 X	916	-0-	-665	-0-	35	1	874	2	N	-0-
							7	9				8
06		1530 X	1185	-0-	-345	-0-	48	1	1136	2	N	-0-
							1	9				2
07		1550 X	1523	-0-	-27	-0-	57	1	1465	2	N	-0-
							1	9				3
08		1550 X	1254	-0-	-296	-0-	49	1	1204	2	N	-0-
							1	9				4
09		1500 X	1188	-0-	-312	-0-	48	1	1139	2	N	-0-
							1	9				5
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728												
04		3150 X	2913	-0-	-237	-0-	106	1	2805	2	N	-0-
							2	9				14
05		3255 X	2135	-0-	-1120	-0-	82	1	2053	2	N	-0-
06		4380 X	2814	-0-	-1566	-0-	114	1	2698	2	N	-0-
							2	9				2
07		4526 X	2951	-0-	-1575	-0-	111	1	2839	2	N	-0-
							1	9				3
08		4526 X	3408	-0-	-1118	-0-	132	1	3275	2	N	-0-
							1	9				4
*09		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	145	1	3448	2	N	-0-
							1	9				5

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
EL CORAZON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	221637	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7018 - 7328		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	567	1	1992	2	Y	-0-	44	1	30
05	3100 N	4198	-0-	1098	1098	684	1	3456	2	Y	53			83
06	3000 N	2104	-0-	-896	202	58	9							
07	2294 N	2059	-0-	-235	-0-	318	1	1724	2	Y	56	13	1	126
08	2294 X	2118	-0-	-176	-0-	62	9				10	60	1	76
09	2370 X	2199	-0-	-171	-0-	314	1	1734	2	Y	37	14	1	99
						11	9							
						322	1	1755	2	Y	54	78	1	75
						41	9							
						304	1	1836	2	Y				
						59	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		238	RRCID ->	222820	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7835 - 8095		
04	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	259	1	6852	2	N	18	28	1	12
05	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	20	9	4005	2	N	3			15
06	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	160	1							
07	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	3	9	7174	2	N	5	14	1	6
08	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	304	1	7182	2	N	1			7
*09	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6	9	5952	2	N	1			8
						281	1	6238	2	N	2			10
						1	9							
						241	1							
						1	9							
						262	1							
						2	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		232	RRCID ->	222932	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7845 - 7928		
04	265 X	265	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	N	3	4	1	2
05	1271 X	14	-0-	-1257	-0-	3	9	3	9	N	3	2	1	3
06	1230 X	2	-0-	-1228	-0-	11	2			N	-0-	3	1	-0-
07	1271 X	1	-0-	-1270	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	465 X	49	-0-	-416	-0-	1	2	47	2	N	-0-			-0-
09	270 X	23	-0-	-247	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
						1	1							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		236	RRCID ->	222998	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	7830 - 7905		
04	4830 X	4576	-0-	-254	-0-	165	1	4353	2	N	53	48	1	27
05	4991 X	3410	-0-	-1581	-0-	58	9	3251	2	N	27	40	1	14
06	4830 X	3675	-0-	-1155	-0-	129	1							
07	4743 X	4085	-0-	-658	-0-	30	9	3488	2	N	35	19	1	30
08	4743 X	3974	-0-	-769	-0-	148	1	3910	2	N	20	46	1	4
09	4590 X	4253	-0-	-337	-0-	39	9	3765	2	N	52	36	1	20
						153	1							
						22	9							
						152	1	4075	2	N	6	23	1	3
						57	9							
						171	1							
						7	9							

-----

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	204	1	717	2	Y	-0-	27	19
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	321	1	1621	2	Y	22		41
						24	9						
06	1410 N	1345	-0-	-65	-0-	206	1	1118	2	Y	19	6	54
						21	9						
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	162	1	895	2	Y	6	27	33
						7	9						
08	1653 N	1082	-0-	-571	-0-	164	1	897	2	Y	19	6	46
						21	9						
09	1350 N	1165	-0-	-185	-0-	161	1	974	2	Y	27	36	37
						30	9						

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

04	1350 X	199	-0-	-1151	-0-	7	1	190	2	N	2	5	1
						2	9						
05	806 X	180	-0-	-626	-0-	7	1	169	2	N	4	2	3
						4	9						
06	750 X	319	-0-	-431	-0-	13	1	304	2	N	2	3	2
						2	9						
07	775 X	347	-0-	-428	-0-	13	1	331	2	N	3	4	1
						3	9						
08	713 X	402	-0-	-311	-0-	16	1	384	2	N	2	2	1
						2	9						
09	330 X	68	-0-	-262	-0-	3	1	63	2	N	2	2	1
						2	9						

-----

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	137	1	480	2	Y	-0-	11	7
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	341	1	1722	2	Y	34		41
						37	9						
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	79	1	430	2	Y	19	6	54
						21	9						
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	139	1	766	2	Y	4	26	32
						4	9						
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	105	1	574	2	Y	18	6	44
						20	9						
*09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	115	1	697	2	Y	10	35	19
						11	9						

-----

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	153	1	538	2	Y	-0-	11	1
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	194	1	979	2	Y	-0-		-0-
06	600 N	569	-0-	-31	-0-	89	1	480	2	Y	-0-		-0-
07	620 N	572	-0-	-48	-0-	88	1	484	2	Y	-0-		-0-
08	620 N	570	-0-	-50	-0-	88	1	482	2	Y	-0-		-0-
*09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	85	1	515	2	Y	-0-		-0-

-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	54	1	1425	2	N	3	6 1	2
						3	9						
05	1736 X	1159	-0-	-577	-0-	44	1	1108	2	N	6		8
						7	9						
06	1680 X	1484	-0-	-196	-0-	60	1	1423	2	N	1	7 1	2
						1	9						
07	1736 X	1402	-0-	-334	-0-	53	1	1349	2	N	-0-		2
08	1581 X	1244	-0-	-337	-0-	48	1	1195	2	N	1		3
						1	9						
09	1470 X	1182	-0-	-288	-0-	48	1	1134	2	N	-0-		3

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

04	480 X	227	-0-	-253	-0-	8	1	216	2	N	3	3 1	1
						3	9						
05	465 X	119	-0-	-346	-0-	4	1	111	2	N	4	2 1	3
						4	9						
06	390 X	266	-0-	-124	-0-	11	1	253	2	N	2	3 1	2
						2	9						
07	403 X	210	-0-	-193	-0-	8	1	199	2	N	3	4 1	1
						3	9						
08	296 X	296	-0-	-0-	-0-	11	1	281	2	N	4	3 1	2
						4	9						
*09	372 X	372	-0-	-0-	-0-	15	1	353	2	N	4	4 1	2
						4	9						

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		252	RRCID ->	224686	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	8234	PERF.	7718 - 7890	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320 X	890	-0-	-430	-0-	83	1	794	2	N	12	21	4
05	4774 X	836	-0-	-3938	-0-	13	9	752	2	N	7	6	5
06	4620 X	764	-0-	-3856	-0-	76	1	695	2	N	3	6	2
07	4774 X	1049	-0-	-3725	-0-	8	9	947	2	N	3		5
08	1054 X	1015	-0-	-39	-0-	66	1	917	2	N	5	4	6
*09	924 X	924	-0-	-0-	-0-	99	1	846	2	N	3	5	4
						3	9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		246	RRCID ->	225093	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	7536 - 7659	
04	64 X	64	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	1	1	-0-
05	62 X	62	-0-	-0-	-0-	1	9	56	2	N	-0-		-0-
06	180 X	95	-0-	-85	-0-	6	1	87	2	N	-0-		-0-
07	186 X	98	-0-	-88	-0-	8	1	89	2	N	-0-		-0-
08	186 X	111	-0-	-75	-0-	9	1	101	2	N	-0-		-0-
09	90 X	29	-0-	-61	-0-	10	1	27	2	N	-0-		-0-
						2	1						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		249	RRCID ->	225094	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7329 - 7440	
04	1890 X	1842	-0-	-48	-0-	172	1	1642	2	N	25	19	9
05	1953 X	1361	-0-	-592	-0-	28	9	1229	2	N	7	11	5
06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	124	1	1971	2	N	5	6	4
07	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	8	9	1728	2	N	6		10
08	1891 X	1858	-0-	-33	-0-	188	1	1678	2	N	11	8	13
09	2160 X	1857	-0-	-303	-0-	6	9	1697	2	N	9	11	11
						181	1						
						7	9						
						168	1						
						12	9						
						150	1						
						10	9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		254	RRCID ->	225685	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	9326	PERF.	8323 - 8897	
04	1350 X	1067	-0-	-283	-0-	38	1	1016	2	N	12	13	6
05	1395 X	730	-0-	-665	-0-	13	9	669	2	N	31	9	28
06	1350 X	1170	-0-	-180	-0-	27	1	1091	2	N	29	32	25
07	1240 X	1003	-0-	-237	-0-	34	9	934	2	N	29	48	6
08	1240 X	841	-0-	-399	-0-	47	1	768	2	N	38	29	15
09	1170 X	833	-0-	-337	-0-	32	9	778	2	N	20	25	10
						37	1						
						32	9						
						31	1						
						42	9						
						33	1						
						22	9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	226138	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6126 - 6134	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	490	1 1722 2	N	-0-		1
05	3100 N	3571	-0-	471	471	562	1 2840 2	N	154		155
						169	9				
06	2070 N	1538	-0-	-532	-0-	240	1 1298 2	N	-0-	1 1	154
07	2294 N	1446	-0-	-848	-0-	222	1 1224 2	N	-0-		154
08	2914 X	1651	-0-	-1263	-0-	256	1 1395 2	N	-0-		154
09	2820 X	1734	-0-	-1086	-0-	246	1 1485 2	N	3		157
						3	9				

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

04	3510 X	3035	-0-	-475	-0-	109	1 2887 2	N	35	34 1	18
						39	9				
05	3627 X	2456	-0-	-1171	-0-	94	1 2349 2	N	12	27 1	3
						13	9				
06	3240 X	2975	-0-	-265	-0-	121	1 2851 2	N	3	3 1	3
						3	9				
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	123	1 3148 2	N	4	6 1	1
						4	9				
08	3131 X	3130	-0-	-1	-0-	121	1 3003 2	N	5	4 1	2
						6	9				
09	3030 X	2848	-0-	-182	-0-	114	1 2703 2	N	28	16 1	14
						31	9				

-----  
 EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

04	870 X	116	-0-	-754	-0-	4	1 111 2	N	1	1 1	1
						1	9				
05	899 X	164	-0-	-735	-0-	6	1 155 2	N	3	1 1	3
						3	9				
06	870 X	180	-0-	-690	-0-	7	1 171 2	N	2	3 1	2
						2	9				
07	155 X	124	-0-	-31	-0-	5	1 117 2	N	2	4 1	-0-
						2	9				
08	155 X	99	-0-	-56	-0-	4	1 92 2	N	3	2 1	1
						3	9				
09	180 X	97	-0-	-83	-0-	4	1 91 2	N	2	2 1	1
						2	9				

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

04	240 N	117	-0-	-123	-0-	11	1 104 2	N	2	1 1	1
						2	9				
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	7	1 65 2	N	-0-	1 1	-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	7	1 73 2	N	-0-		-0-
07	124 N	24	-0-	-100	-0-	2	1 22 2	N	-0-		-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1 33 2	N	-0-		-0-
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	4	1 43 2	N	-0-		-0-

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	226	RRCID ->	229004	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7312 -	8600	
04	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	135	1	3561	2	N	43	37 1	22
						47	9						
05	4123 X	2892	-0-	-1231	-0-	109	1	2740	2	N	39	33 1	28
						43	9						
06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	165	1	3898	2	N	35	33 1	30
						39	9						
07	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	165	1	4207	2	N	36	58 1	8
						40	9						
08	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	151	1	3746	2	N	51	39 1	20
						56	9						
09	4110 X	2949	-0-	-1161	-0-	117	1	2790	2	N	38	39 1	19
						42	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	255	RRCID ->	229009	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	7922 -	7932	
04	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	148	1	3923	2	N	42	48 1	2
						46	9						
05	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	305	1	7669	2	N	30	26 1	6
						33	9						
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	142	1	3393	2	N	18	6 1	18
						20	9						
07	4247 X	3671	-0-	-576	-0-	139	1	3499	2	N	30	39 1	9
						33	9						
08	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	143	1	3894	2	N	36	22 1	23
						40	9						
09	3570 X	3336	-0-	-234	-0-	121	1	3182	2	N	30	46 1	7
						33	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	270	RRCID ->	230569	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6890 -	7262	
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	6	1	57	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-		-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	267	RRCID ->	230620	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8665 -	8799	
04	1350 X	1315	-0-	-35	-0-	48	1	1266	2	N	1	5 1	-0-
						1	9						
05	1395 X	958	-0-	-437	-0-	37	1	921	2	N	-0-		-0-
06	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	54	1	1264	2	N	-0-		-0-
07	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	52	1	1340	2	N	-0-		-0-
08	1364 X	1335	-0-	-29	-0-	52	1	1283	2	N	-0-		-0-
09	1320 X	1263	-0-	-57	-0-	51	1	1212	2	N	-0-		-0-

-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027  
 -----

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

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029  
 -----

04	1020	X	960	-0-	-60	-0-	35	1	912	2	N	12	9	1		6
							13	9								
05	1054	X	626	-0-	-428	-0-	24	1	596	2	N	5	8	1		3
							6	9								
06	960	X	927	-0-	-33	-0-	38	1	886	2	N	3	3	1		3
							3	9								
07	992	X	877	-0-	-115	-0-	33	1	840	2	N	4	6	1		1
							4	9								
08	992	X	901	-0-	-91	-0-	35	1	860	2	N	5	4	1		2
							6	9								
09	960	X	739	-0-	-221	-0-	30	1	705	2	N	4	4	1		2
							4	9								

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289  
 -----

04	4440	X	4120	-0-	-320	-0-	148	1	3919	2	N	48	47	1		24
							53	9								
05	4526	X	1551	-0-	-2975	-0-	58	1	1456	2	N	34	30	1		28
							37	9								
06	4380	X	1414	-0-	-2966	-0-	57	1	1339	2	N	16	30	1		14
							18	9								
07	4526	X	1437	-0-	-3089	-0-	54	1	1369	2	N	13	24	1		3
							14	9								
08	4371	X	1413	-0-	-2958	-0-	55	1	1351	2	N	6	7	1		2
							7	9								
09	4110	X	931	-0-	-3179	-0-	37	1	891	2	N	3	4	1		1
							3	9								

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978  
 -----

04	2580	X	2216	-0-	-364	-0-	207	1	1974	2	N	32	26	1		11
							35	9								
05	2728	X	747	-0-	-1981	-0-	68	1	672	2	N	6	12	1		5
							7	9								
06	2640	X	370	-0-	-2270	-0-	32	1	337	2	N	1	5	1		1
							1	9								
07	2728	X	150	-0-	-2578	-0-	14	1	136	2	N	-0-				1
08	2294	X	1070	-0-	-1224	-0-	97	1	973	2	N	-0-	1	1		-0-
09	2220	X	1477	-0-	-743	-0-	120	1	1356	2	N	1				1
							1	9								

-----  
 BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078  
 -----

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-





BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		273	RRCID ->	233183	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	6823 -	6943
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1410 X	1212	-0-	-198	-0-	113 1	1080 2	N	17	13	1		6
05	1457 X	647	-0-	-810	-0-	19 9	586 2	N	2	7	1		1
06	1410 X	887	-0-	-523	-0-	59 1	809 2	N	1	1	1		1
07	1271 X	929	-0-	-342	-0-	2 9	840 2	N	1				2
08	1271 X	910	-0-	-361	-0-	77 1	826 2	N	1	1	1		2
09	1200 X	1129	-0-	-71	-0-	1 9	1037 2	N	-0-	1	1		1
-----													
BARNES ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	233642	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	6707 -	6715
04	1200 N	1055	-0-	-145	-0-	100 1	954 2	N	1				19
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1 9	1761 2	N	23				42
06	960 N	99	-0-	-861	-0-	177 1	22 2	N	1	1	1		42
07	1085 N	94	-0-	-991	-0-	25 9	13 2	N	1				43
08	1240 N	87	-0-	-1153	-0-	76 1	3 2	N	8	1	1		50
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	1 9	2 9	N	2	1	1		51
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		280	RRCID ->	233987	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7504 -	7637
04	1980 X	1727	-0-	-253	-0-	63 1	1658 2	N	5	7	1		3
05	1984 X	1383	-0-	-601	-0-	6 9	1324 2	N	5				8
06	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	53 1	1987 2	N	1	7	1		2
07	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	84 1	2078 2	N	-0-				2
08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	1 9	1948 2	N	2				4
09	2070 X	1855	-0-	-215	-0-	79 1	1779 2	N	1				5
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		283	RRCID ->	235056	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7499 -	8042
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	36 1	344 2	N	6	7	1		2
05	310 N	29	-0-	-281	-0-	7 9	21 2	N	5	2	1		5
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	2 1	298 2	N	-0-	5	1		-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	6 9	659 2	N	3				3
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	28 1	337 2	N	1	2	1		2
*09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	69 1	407 2	N	3	2	1		3
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		287	RRCID ->	235232	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6472 -	6492
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	3 1	14 2	N	-0-				-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	-0-				-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N	-0-				-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	N	-0-				-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-				-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	2 1	36 2	N	-0-				-0-



-----												
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
04	1470 X	901	-0-	-569	-0-	84	1	803 2	N	13	13 1	4
						14	9					
05	2201 X	968	-0-	-1233	-0-	88	1	872 2	N	7	6 1	5
						8	9					
06	2130 X	1162	-0-	-968	-0-	101	1	1055 2	N	5	6 1	4
						6	9					
07	2201 X	1376	-0-	-825	-0-	130	1	1242 2	N	4		8
						4	9					
08	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	140	1	1401 2	N	6	6 1	8
						7	9					
*09	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	156	1	1757 2	N	5	7 1	6
						6	9					
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639												
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	51	1	1336 2	N	16	12 1	8
						18	9					
05	558 N	367	-0-	-191	-0-	13	1	337 2	N	15	9 1	14
						17	9					
06	660 N	214	-0-	-446	-0-	9	1	203 2	N	2	14 1	2
						2	9					
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	56	1	1417 2	N	3	4 1	1
						3	9					
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	13	1	315 2	N	15	10 1	6
						17	9					
*09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	47	1	1110 2	N	7	9 1	4
						8	9					
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718												
04	3150 X	3054	-0-	-96	-0-	110	1	2904 2	N	36	33 1	18
						40	9					
05	3100 X	2065	-0-	-1035	-0-	78	1	1963 2	N	22	26 1	14
						24	9					
06	3000 X	2971	-0-	-29	-0-	119	1	2817 2	N	32	19 1	27
						35	9					
07	3162 X	3072	-0-	-90	-0-	115	1	2933 2	N	22	44 1	5
						24	9					
08	3162 X	2718	-0-	-444	-0-	105	1	2588 2	N	23	19 1	9
						25	9					
09	3060 X	2583	-0-	-477	-0-	103	1	2460 2	N	18	18 1	9
						20	9					
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297												
04	990 X	966	-0-	-24	-0-	35	1	918 2	N	12	11 1	6
						13	9					
05	1023 X	704	-0-	-319	-0-	27	1	671 2	N	5	8 1	3
						6	9					
06	990 X	932	-0-	-58	-0-	38	1	891 2	N	3	3 1	3
						3	9					
07	992 X	805	-0-	-187	-0-	30	1	771 2	N	4	6 1	1
						4	9					
08	992 X	505	-0-	-487	-0-	20	1	483 2	N	2	2 1	1
						2	9					
09	960 X	546	-0-	-414	-0-	22	1	520 2	N	4	3 1	2
						4	9					

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		301	RRCID ->	239670	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	7777 - 7808		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	639 X	639	-0-	-0-	-0-	23	1	607	2	N	8	10	1	4
05	1705 X	663	-0-	-1042	-0-	25	1	632	2	N	5	6	1	3
06	1650 X	841	-0-	-809	-0-	34	1	795	2	N	11	4	1	10
07	1705 X	872	-0-	-833	-0-	32	1	823	2	N	15	22	1	3
08	1178 X	1151	-0-	-27	-0-	44	1	1078	2	N	26	19	1	10
09	840 X	810	-0-	-30	-0-	32	1	757	2	N	19	20	1	9
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		305	RRCID ->	240274	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	6342 - 7802		
04	192 X	192	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	2	2	1	1
05	188 X	188	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	4	2	1	3
06	272 X	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	N	-0-	3	1	-0-
07	220 X	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	N	-0-			-0-
08	186 X	130	-0-	-56	-0-	5	1	125	2	N	-0-			-0-
09	270 X	181	-0-	-89	-0-	7	1	174	2	N	-0-			-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	240278	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7174 - 7463		
04	1830 X	1029	-0-	-801	-0-	37	1	979	2	N	12	16	1	6
05	1891 X	1064	-0-	-827	-0-	40	1	1016	2	N	7	10	1	3
06	1770 X	1726	-0-	-44	-0-	70	1	1653	2	N	3	3	1	3
07	1829 X	1670	-0-	-159	-0-	63	1	1604	2	N	3	5	1	1
08	1829 X	1434	-0-	-395	-0-	56	1	1374	2	N	4	3	1	2
09	1740 X	1734	-0-	-6	-0-	70	1	1660	2	N	4	4	1	2
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		307	RRCID ->	241004	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	7400 - 7996		
04	960 X	864	-0-	-96	-0-	31	1	822	2	N	10	9	1	5
05	992 X	646	-0-	-346	-0-	24	1	604	2	N	16	7	1	14
06	960 X	944	-0-	-16	-0-	38	1	886	2	N	18	17	1	15
07	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	37	1	955	2	N	19	30	1	4
08	983 X	983	-0-	-0-	-0-	37	1	917	2	N	26	20	1	10
09	930 X	889	-0-	-41	-0-	35	1	832	2	N	20	20	1	10

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		308	RRCID ->	241701	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	7375 - 7654
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2760 X	1966	-0-	-794	-0-	183	1	1750 2	N	30	25 1	10
05	2852 X	422	-0-	-2430	-0-	33	9	373 2	N	10	10 1	10
06	2910 X	1385	-0-	-1525	-0-	121	1	1261 2	N	3	11 1	2
07	3007 X	1719	-0-	-1288	-0-	163	1	1553 2	N	3		5
08	3007 X	717	-0-	-2290	-0-	65	1	650 2	N	2	4 1	3
09	1980 X	496	-0-	-1484	-0-	40	1	456 2	N	-0-	2 1	1
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		306	RRCID ->	241749	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7774 - 7782
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
COATS		WELL #:		1	RRCID ->	241941	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	6198 - 6336
04	1710 X	1400	-0-	-310	-0-	133	1	1267 2	N	-0-		86
05	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	185	1	1833 2	N	-0-		86
06	1650 X	1414	-0-	-236	-0-	127	1	1286 2	N	1	1 1	86
07	1705 X	1458	-0-	-247	-0-	129	1	1328 2	N	1		87
08	2015 X	1384	-0-	-631	-0-	121	1	1262 2	N	1	1 1	87
09	1950 X	1350	-0-	-600	-0-	108	1	1242 2	N	-0-	1 1	86
-----												
COATS		WELL #:		2	RRCID ->	241942	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	6543 - 6561
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
*09	10 X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 2	N	-0-		-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		309	RRCID ->	241986	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7150 - 7889
04	2430 X	60	-0-	-2370	-0-	6	1	53 2	N	1	1 1	-0-
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	1	9		N	1		1
06	270 X	68	-0-	-202	-0-	6	1	62 2	N	-0-	1 1	-0-
07	186 X	31	-0-	-155	-0-	3	1	28 2	N	-0-		-0-
08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56 2	N	-0-		-0-
*09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75 2	N	-0-		-0-
-----												
COATS		WELL #:		4	RRCID ->	242211	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	6388 - 6568
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2	N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-

-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	57 X	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-			-0-
06	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	104	1	1053	2	N	-0-			-0-
07	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	201	1	2058	2	N	1			1
						1	9							
08	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	178	1	1860	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*09	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	177	1	2036	2	N	1	1	1	1
						1	9							

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456  
 -----

04	3810 X	3312	-0-	-498	-0-	119	1	3151	2	N	38	41	1	19
						42	9							
05	3689 X	2210	-0-	-1479	-0-	84	1	2101	2	N	23	28	1	14
						25	9							
06	4050 X	3183	-0-	-867	-0-	129	1	3034	2	N	18	17	1	15
						20	9							
07	4185 X	3171	-0-	-1014	-0-	119	1	3033	2	N	17	28	1	4
						19	9							
08	4185 X	2945	-0-	-1240	-0-	113	1	2807	2	N	23	18	1	9
						25	9							
09	3300 X	2979	-0-	-321	-0-	119	1	2839	2	N	19	19	1	9
						21	9							

-----  
 COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840  
 -----

04	390 X	364	-0-	-26	-0-	35	1	329	2	N	-0-			37
05	532 X	532	-0-	-0-	-0-	44	1	434	2	N	49			86
						54	9							
06	420 X	361	-0-	-59	-0-	32	1	329	2	N	-0-	1	1	85
07	434 X	383	-0-	-51	-0-	34	1	349	2	N	-0-			85
08	465 X	359	-0-	-106	-0-	31	1	328	2	N	-0-			85
09	510 X	366	-0-	-144	-0-	29	1	337	2	N	-0-			85

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342  
 -----

04	2310 X	2106	-0-	-204	-0-	77	1	2023	2	N	5	8	1	3
						6	9							
05	2263 X	1630	-0-	-633	-0-	62	1	1562	2	N	5			8
						6	9							
06	2250 X	852	-0-	-1398	-0-	35	1	816	2	N	1	7	1	2
						1	9							
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			2
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			2
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			2

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156  
 -----

04	2790 X	2572	-0-	-218	-0-	94	1	2471	2	N	6	10	1	4
						7	9							
05	2728 X	2241	-0-	-487	-0-	86	1	2151	2	N	4			8
						4	9							
06	2640 X	2609	-0-	-31	-0-	106	1	2502	2	N	1	7	1	2
						1	9							
07	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	102	1	2603	2	N	1			3
						1	9							
08	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	104	1	2584	2	N	1			4
						1	9							
09	2610 X	2573	-0-	-37	-0-	104	1	2468	2	N	1			5
						1	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		319	RRCID ->	246188	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	6572 - 6582
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	270 X	259	-0-	-11	-0-	24	1	232	2	N	3	1
05	496 X	171	-0-	-325	-0-	3	9	154	2	N	2	1
06	480 X	174	-0-	-306	-0-	15	1	159	2	N	-0-	-0-
07	496 X	90	-0-	-406	-0-	8	1	81	2	N	1	1
08	279 X	96	-0-	-183	-0-	1	9	87	2	N	-0-	-0-
09	270 X	19	-0-	-251	-0-	2	1	17	2	N	-0-	-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		310	RRCID ->	246195	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	7279 - 7884
04	1590 X	1379	-0-	-211	-0-	50	1	1311	2	N	16	15
05	1643 X	1349	-0-	-294	-0-	18	9	1289	2	N	8	13
06	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	51	1	2027	2	N	15	5
07	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	9	9	1857	2	N	18	27
08	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	86	1	1407	2	N	26	20
09	2130 X	967	-0-	-1163	-0-	17	9	909	2	N	18	19
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		298	RRCID ->	247143	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8676 - 8784
04	2820 X	1376	-0-	-1444	-0-	50	1	1311	2	N	14	17
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	15	9	3094	2	N	9	10
06	1680 X	1624	-0-	-56	-0-	123	1	1549	2	N	9	
07	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	10	9	1637	2	N	16	20
08	3224 X	2037	-0-	-1187	-0-	65	1	1947	2	N	17	11
09	3120 X	1696	-0-	-1424	-0-	18	9	1628	2	N	5	15
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		326	RRCID ->	247386	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	7115 - 8090
04	14B2 EXT	69	-0-	69	135	6	1	62	2	N	1	1
05	135 X	-0-	-0-	-135	-0-	1	9			N	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-	-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-	-0-



BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		325	RRCID ->	247408	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	7316 -	7778	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	140	1	3696	2	N	45	43	1	23
						50	9							
05	3968 X	3211	-0-	-757	-0-	121	1	3046	2	N	40	35	1	28
						44	9							
06	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	174	1	4096	2	N	36	33	1	31
						40	9							
07	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	204	1	5209	2	N	36	59	1	8
						40	9							
08	4030 X	3049	-0-	-981	-0-	117	1	2904	2	N	25	23	1	10
						28	9							
09	4320 X	1745	-0-	-2575	-0-	70	1	1653	2	N	20	20	1	10
						22	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		327	RRCID ->	247789	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	7903 -	8142	
04	4500 X	3325	-0-	-1175	-0-	121	1	3202	2	N	2	13	1	-0-
						2	9							
05	4154 X	3659	-0-	-495	-0-	140	1	3519	2	N	-0-			-0-
						98	1	2312	2	N	2			2
06	3780 X	2412	-0-	-1368	-0-	87	1	2232	2	N	1			3
						1	9							
07	3720 X	2320	-0-	-1400	-0-	93	1	2307	2	N	-0-			3
						98	1	2327	2	N	1			4
08	3658 X	2400	-0-	-1258	-0-	1	9							
09	3540 X	2426	-0-	-1114	-0-									

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		320	RRCID ->	247793	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7552 -	7704	
04	540 X	315	-0-	-225	-0-	29	1	280	2	N	5	4	1	2
						6	9							
05	558 X	157	-0-	-401	-0-	14	1	142	2	N	1	2	1	1
						1	9							
06	540 X	231	-0-	-309	-0-	20	1	211	2	N	-0-	1	1	-0-
						23	1	216	2	N	1			1
07	403 X	240	-0-	-163	-0-	73	1	729	2	N	1	1	1	1
						1	9							
08	803 X	803	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09	330 X	243	-0-	-87	-0-									

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		315	RRCID ->	247838	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7194 -	7286	
04	1470 X	1007	-0-	-463	-0-	94	1	896	2	N	15	12	1	5
						17	9							
05	1519 X	831	-0-	-688	-0-	75	1	749	2	N	6	6	1	5
						7	9							
06	1470 X	1143	-0-	-327	-0-	99	1	1038	2	N	5	6	1	4
						6	9							
07	1271 X	1053	-0-	-218	-0-	99	1	950	2	N	4			8
						4	9							
08	1054 X	1031	-0-	-23	-0-	93	1	931	2	N	6	6	1	8
						7	9							
09	1140 X	1016	-0-	-124	-0-	82	1	928	2	N	5	7	1	6
						6	9							

-----																	
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954												
BARNES ESTATE			WELL #:		7	RRCID ->	247840	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6602 - 7232					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STANFORD, P. H.			WELL #:		6	RRCID ->	248331	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 8525 - 9319					
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	173	1	4195	2	N	-0-					91
05	6200	X	4004	-0-	-2196	-0-	160	1	3667	2	N	161	92	1			160
							177	9									
06	6000	X	4864	-0-	-1136	-0-	490	1	4333	2	N	37					197
							41	9									
07	6200	X	1710	-0-	-4490	-0-	243	1	1434	2	N	30	125	1			102
							33	9									
08	4526	X	3223	-0-	-1303	-0-	441	1	2759	2	N	21					123
							23	9									
09	4860	X	2732	-0-	-2128	-0-	339	1	2359	2	N	31	97	1			57
							34	9									
-----																	
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		282	RRCID ->	248452	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 7858 - 8334					
04	3060	X	2840	-0-	-220	-0-	102	1	2706	2	N	29	35	1			1
							32	9									
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	196	1	4927	2	N	22	17	1			6
							24	9									
06	3330	X	2727	-0-	-603	-0-	109	1	2596	2	N	20	6	1			20
							22	9									
07	3441	X	2496	-0-	-945	-0-	95	1	2383	2	N	16	31	1			5
							18	9									
08	4526	X	2265	-0-	-2261	-0-	79	1	2146	2	N	36	18	1			23
							40	9									
09	4380	X	2556	-0-	-1824	-0-	93	1	2443	2	N	18	37	1			4
							20	9									
-----																	
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		338	RRCID ->	251348	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 6664 - 6674					
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	N	-0-					-0-
05	434	N	179	-0-	-255	-0-	16	1	162	2	N	1					1
							1	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	-0-	1	1			-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	N	1					1
							1	9									
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	N	-0-	1	1			-0-
09	360	N	204	-0-	-156	-0-	12	1	192	2	N	-0-					-0-
-----																	
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		341	RRCID ->	252522	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 6468 - 6959					
04	1680	X	1379	-0-	-301	-0-	131	1	1248	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	879	-0-	-857	-0-	80	1	798	2	N	1					1
							1	9									
06	1680	X	1506	-0-	-174	-0-	96	1	1409	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	89	1	1500	2	N	1					2
							1	9									
08	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	96	1	1409	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	89	1	1456	2	N	-0-	1	1			1

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
-----															
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		340		RRCID ->		252798		COMPL. DATE		10/15/2009		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120	
04	3810 X	3641	-0-	-169	-0-	131	1	3468	2	N	38	45	1		2
05	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	241	1	6054	2	N	25	21	1		6
06	3840 X	3293	-0-	-547	-0-	131	1	3141	2	N	19	6	1		19
07	3968 X	3595	-0-	-373	-0-	136	1	3425	2	N	31	40	1		10
08	6200 X	3672	-0-	-2528	-0-	129	1	3522	2	N	19	17	1		12
09	6000 X	3513	-0-	-2487	-0-	128	1	3366	2	N	17	25	1		4
-----															
BARNES ESTATE		WELL #:		8		RRCID ->		253312		COMPL. DATE		02/19/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104	
04	1560 X	1209	-0-	-351	-0-	115	1	1094	2	N	-0-				22
05	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	190	1	1889	2	N	20				42
06	1560 X	87	-0-	-1473	-0-	67	1	19	2	N	1	1	1		42
07	1240 X	79	-0-	-1161	-0-	67	1	11	2	N	1				43
08	2077 X	43	-0-	-2034	-0-	41	1	2	2	N	-0-	2	1		41
09	2040 X	47	-0-	-1993	-0-	47	1			N	-0-				41
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		339		RRCID ->		253512		COMPL. DATE		09/16/2009		TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981	
04	3090 X	2774	-0-	-316	-0-	101	1	2665	2	N	7	11	1		5
05	3069 X	2153	-0-	-916	-0-	82	1	2068	2	N	3				8
06	2940 X	2759	-0-	-181	-0-	112	1	2647	2	N	-0-	7	1		1
07	3007 X	2850	-0-	-157	-0-	107	1	2743	2	N	-0-				1
08	3007 X	2774	-0-	-233	-0-	108	1	2665	2	N	1				2
09	2760 X	2727	-0-	-33	-0-	110	1	2617	2	N	-0-				2
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		346		RRCID ->		253514		COMPL. DATE		11/16/2009		TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		337		RRCID ->		253923		COMPL. DATE		10/21/2009		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138	
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	172	1	4540	2	N	56	50	1		28
05	3565 X	1462	-0-	-2103	-0-	55	1	1386	2	N	19	33	1		14
06	4050 X	3452	-0-	-598	-0-	142	1	3291	2	N	17	16	1		15
07	4929 X	4893	-0-	-36	-0-	183	1	4660	2	N	45	50	1		10
08	4929 X	4305	-0-	-624	-0-	165	1	4082	2	N	53	42	1		21
09	4770 X	3818	-0-	-952	-0-	152	1	3622	2	N	40	41	1		20

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
COATS		WELL #:		7	RRCID ->	254110	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	6548 - 6768		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		810 X	468	-0-	-342	-0-	44 1	424 2	N	-0-			86	
05		1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	159 1	1579 2	N	-0-			86	
06		540 X	12	-0-	-528	-0-	1 1	11 2	N	-0-	1 1		85	
07		558 X	21	-0-	-537	-0-	2 1	19 2	N	-0-			85	
08		1736 X	454	-0-	-1282	-0-	40 1	414 2	N	-0-			85	
09		1680 X	102	-0-	-1578	-0-	8 1	94 2	N	-0-			85	
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	351	RRCID ->	254237	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	7748 - 8528	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	348	RRCID ->	254620	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8792 - 8866	
04		2070 X	1758	-0-	-312	-0-	64 1	1688 2	N	5	8 1		3	
							6 9							
05		2139 X	1614	-0-	-525	-0-	62 1	1546 2	N	5			8	
							6 9							
06		2160 X	1815	-0-	-345	-0-	74 1	1739 2	N	2	7 1		3	
							2 9							
07		2232 X	1867	-0-	-365	-0-	70 1	1796 2	N	1			4	
							1 9							
08		2232 X	1897	-0-	-335	-0-	74 1	1822 2	N	1			5	
							1 9							
09		1830 X	1645	-0-	-185	-0-	66 1	1578 2	N	1			6	
							1 9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	343	RRCID ->	256405	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7306 - 7450	
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	154 1	540 2	N	-0-			-0-	
05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	257 1	1300 2	N	8			8	
							9 9							
06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	136 1	738 2	N	3	1 1		10	
							3 9							
07		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	172 1	948 2	N	1	5 1		6	
							1 9							
08		1550 N	1172	-0-	-378	-0-	181 1	987 2	N	4	1 1		9	
							4 9							
*09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	164 1	990 2	N	5	7 1		7	
							6 9							
-----														
FINLEY, JOE				WELL #:	3	RRCID ->	261121	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6826 - 6838	
04		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-			-0-	
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	1			1	
06		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	92 1	1352 2	N	1	1 1		1	
							1 9							
07		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	87 1	1479 2	N	1			2	
							1 9							
08		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	91 1	1340 2	N	1	1 1		2	
							1 9							
09		1440 N	1429	-0-	-11	-0-	82 1	1347 2	N	-0-	1 1		1	

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	12540 X	10486	-0-	-2054	-0-	288	1	10093	2	N	95	141 1	159
05	12958 X	10562	-0-	-2396	-0-	105	9	10199	2	N	62	134 1	87
06	12540 X	8754	-0-	-3786	-0-	295	1	8108	2	N	92	104 1	75
07	11842 X	11330	-0-	-512	-0-	545	1	10678	2	N	57		132
08	11346 X	10628	-0-	-718	-0-	101	9	9985	2	N	49	106 1	75
09	10500 X	8727	-0-	-1773	-0-	589	1	8091	2	N	53	72 1	56
						63	9						
						589	1						
						54	9						
						578	1						
						58	9						
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179													
04	5100 X	3699	-0-	-1401	-0-	102	1	3561	2	N	33	50 1	56
05	5115 X	3893	-0-	-1222	-0-	36	9	3723	2	N	56	47 1	65
06	4950 X	3326	-0-	-1624	-0-	108	1	3045	2	N	69	78 1	56
07	4216 X	3600	-0-	-616	-0-	205	1	3367	2	N	43		99
08	4030 X	3438	-0-	-592	-0-	76	9	3143	2	N	99	80 1	118
09	3780 X	2619	-0-	-1161	-0-	186	1	2417	2	N	27	113 1	32
						47	9						
						186	1						
						109	9						
						172	1						
						30	9						
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199													
04	960 X	690	-0-	-270	-0-	25	1	656	2	N	8	6 1	4
05	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	9	9	1806	2	N	23		27
06	690 X	670	-0-	-20	-0-	25	1	642	2	N	1	18 1	10
07	713 X	453	-0-	-260	-0-	27	1	420	2	N	7	11 1	6
08	1891 X	552	-0-	-1339	-0-	1	9	514	2	N	14		20
09	1830 X	512	-0-	-1318	-0-	25	1	487	2	N	3	11 1	12
						8	9						
						23	1						
						15	9						
						22	1						
						3	9						
-----													
BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARNES ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	249874	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5986 - 6060
04	2910 X	2381	-0-	-529	-0-	226	1	2155	2	N	-0-		32
05	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	462	1	4590	2	N	10		42
06	2910 X	240	-0-	-2670	-0-	185	1	54	2	N	1	1 1	42
07	2449 X	221	-0-	-2228	-0-	190	1	30	2	N	1		43
08	3720 X	214	-0-	-3506	-0-	197	1	8	2	N	8	1 1	50
09	3600 X	171	-0-	-3429	-0-	169	1	2	9	N	2	1 1	51

BECCERO CREEK (7000 WILCOX)				WELL #:	15	RRCID ->	129655	COMPL. DATE	08/18/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	4970 - 4990
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BELLE FERGUSON (BOND)				WELL #:	2	RRCID ->	148701	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8620 - 8714
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BELLE FERGUSON G.U.				WELL #:	3	RRCID ->	176145	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8624 - 8766
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BELLE FERGUSON (BOND)		//CONT.// 06927 078		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 57		RRCID -> 208836		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 10936		PERF. 8932 - 9190				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.)		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		630591												
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136573		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10232 - 10434				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137163		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9446 - 9894				
04	292 X	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	Y	-0-			-0-
05	279 X	221	-0-	-58	-0-	10	1	211	2	Y	-0-			-0-
06	270 X	194	-0-	-76	-0-	7	1	187	2	Y	-0-			-0-
07	310 X	217	-0-	-93	-0-	9	1	208	2	Y	-0-			-0-
08	310 X	165	-0-	-145	-0-	5	1	160	2	Y	-0-			-0-
09	300 X	180	-0-	-120	-0-	4	1	176	2	Y	-0-			-0-

  

BALES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11176		PERF.10394 - 10570				
04	6030 X	5528	-0-	-502	-0-	223	1	5156	2	Y	135	139	1	34
05	6231 X	6037	-0-	-194	-0-	149	9	5600	2	Y	158	140	1	52
06	6030 X	5033	-0-	-997	-0-	174	9	4684	2	Y	158	169	1	41
07	6138 X	5831	-0-	-307	-0-	173	1	5314	2	Y	255	255	1	41
08	6045 X	6022	-0-	-23	-0-	2	4	5451	2	Y	365	321	1	85
09	5850 X	4944	-0-	-906	-0-	236	1	4549	2	Y	259	253	1	91
						281	9							
						169	1							
						402	9							
						110	1							
						285	9							

  

BALES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171559		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 12296		PERF.11422 - 11432				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 173534		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9620 - 9674				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3450 X	3038	-0-	-412	-0-	126 1	2903 2	Y	8	8	1	2
05	3565 X	3135	-0-	-430	-0-	140 1	2986 2	Y	8	7	1	3
06	3270 X	2562	-0-	-708	-0-	91 1	2461 2	Y	8	9	1	2
07	3379 X	3096	-0-	-283	-0-	131 1	2937 2	Y	25	23	1	4
08	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	96 1	3111 2	Y	44	38	1	10
*09	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	73 1	3018 2	Y	37	34	1	13

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 2	Y	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7 1	198 2	Y	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	26	-0-	-98	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926												
04	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	304 1	7014 2	Y	-0-			-0-
05	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	361 1	7708 2	Y	-0-			-0-
06	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	206 1	5580 2	Y	-0-			-0-
07	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	247 1	5546 2	Y	-0-			-0-
08	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	177 1	5700 2	Y	17	13	1	4
*09	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	122 1	5040 2	Y	13	12	1	5

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9



BELLE JEFFERS (7850)				06928 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
RUSSELL-WINCH				WELL #: 10	RRCID -> 143764	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 7790	- 7820		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	205	-0-	-95	-0-	46 1	157 2	Y	2	2 1	25
05	310 N	95	-0-	-215	-0-	22 1	71 2	Y	2		27
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	11 1	128 2	Y	1	1 1	27
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13 1	220 2	Y	2	1 1	28
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	170 2	Y	1	2 1	27
*09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	Y	-0-		27
RUSSELL - WINCH				WELL #: 13	RRCID -> 172477	COMPL. DATE 10/08/1999	TOTAL DEPTH 11106	PERF. 7928	- 9353		
04	3150	3064	-0-	-86	-0-	694 1	2370 2	Y	-0-	25 1	48
05	3255	3066	-0-	-189	-0-	702 1	2347 2	Y	15		63
06	3150	2385	-0-	-765	-0-	179 1	2170 2	Y	33	20 1	76
07	3255	2603	-0-	-652	-0-	143 1	2443 2	Y	15	19 1	72
08	3467 R	3467	-0-	-0-	-0-	183 1	3256 2	Y	25	22 1	75
09	3090 #	2346	-0-	-744	-0-	139 1	2198 2	Y	8	6 1	77
BELLE PEPPER (LOBO 1)				06930 095	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
CULPEPPER				WELL #: 7	RRCID -> 210390	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7029	- 7036		
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			Y	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5
CULPEPPER				WELL #: 6	RRCID -> 214101	COMPL. DATE 10/20/2005	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 7057	- 7079		
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
CULPEPPER				WELL #: 4	RRCID -> 216982	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7076	- 7083		
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			N	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		14
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		14
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		14
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		14

OIL AND GAS DIVISION

BELLE PEPPER (LOBO 6)			06930 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748														
CULPEPPER			WELL #:	1	RRCID ->	138624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 7341 -	8164					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
-----																	
CULPEPPER			WELL #:	2	RRCID ->	139233	COMPL. DATE	07/09/1991	TOTAL DEPTH	8497	PERF. 8113 -	8171					
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
-----																	
CULPEPPER			WELL #:	3	RRCID ->	139453	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 7956 -	8107					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CULPEPPER			WELL #:	5	RRCID ->	140774	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 7978 -	8120					
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
-----																	
CULPEPPER			WELL #:	8	RRCID ->	142401	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8034 -	8168					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BEN BOLT (ALICE)			07001 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
LINN OPERATING, INC.			501545														
HOFFMAN, R. GU "B"			WELL #:	2	RRCID ->	248509	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF. 5210 -	5964					
04	3000 N	4580	-0-	1580	1580	1011	1	3569	2	N	-0-						-0-
05	2837 N	1257	-0-	-1580	-0-	464	1	793	2	N	-0-						-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-						-0-
07	31 X	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-						-0-
08	36 X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	31	31	8				-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	34	9			N	-0-						-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) LINN OPERATING, INC. ROGER HOFFMAN ET AL G U		07001 230 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941																
04	1860 X	1551	-0-	-309	-0-	417	1	1050	2	N	76					149
05	2046 X	1545	-0-	-501	-0-	84	9	862	2	N	49					198
06	1980 X	1717	-0-	-263	-0-	54	9	811	2	N	47	191	1			54
07	2046 X	1715	-0-	-331	-0-	823	1	831	2	N	55					109
08	1705 X	1662	-0-	-43	-0-	61	9	645	2	N	149	43	1	104	8	111
09	1710 X	1264	-0-	-446	-0-	164	9	907	2	N	30					141
-----																
WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928																
04	12 X	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
05	14 X	10	-0-	-4	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
06	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	14 X	5	-0-	-9	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
08	12 X	3	-0-	-9	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
09	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) LINN OPERATING, INC. HOFFMAN, R. "C"		//CONT.// //CONT.//		07001 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
		WELL #:		10	RRCID ->	213110	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	5976 - 5992			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HOFFMAN				WELL #:	7	RRCID ->	214076	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	5906 - 5918		
04	8 X	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-			94
05	8 X	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	2		N	-0-			94
06	7 X	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	2		N	-0-			94
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2		N	-0-			94
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2		N	-0-	78	1	16
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			16

BEN BOLT (4600, W.) TX ENERGY SERVICES, LLC RIGGS GU				WELL #:	3	RRCID ->	163282	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	5808	PERF.	4611 - 4633		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEN BOLT (5100 FRIO) LINN OPERATING, INC. HOFFMAN GU				WELL #:	14	RRCID ->	197686	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5116 - 5128		
04	690 N	281	-0-	-409	-0-	62	1	219	2		N	-0-			-0-
05	558 N	493	-0-	-65	-0-	182	1	311	2		N	-0-			-0-
06	630 N	354	-0-	-276	-0-	168	1	186	2		N	-0-			-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	245	1	291	2		N	-0-			-0-
08	496 N	377	-0-	-119	-0-	200	1	177	2		N	-0-			-0-
09	360 N	274	-0-	-86	-0-	56	1	218	2		N	-0-			-0-

HOFFMAN, R. "D"				WELL #:	5	RRCID ->	251345	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	5035 - 5043		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA)		07003 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LINN OPERATING, INC.		501545										
BAPTIST FOUN.GU		WELL #: 1		RRCID -> 131355		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8488 - 8495				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MOSSER GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 133180		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8554 - 8568				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 157740		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MOSSER		WELL #: 2		RRCID -> 159243		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8611 - 8624				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROCK RESOURCES, INC.		722939		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
MOSSER GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 157742		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
-----												
BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.)		07008 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LINN OPERATING, INC.		501545										
HOFFMAN, R. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 128409		COMPL. DATE 07/19/1988		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8477 - 8481				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) LINN OPERATING, INC. HOFFMAN, R. "D"		//CONT.// //CONT.//	07008 070 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 13		RRCID -> 159058	COMPL. DATE 05/07/1996	TOTAL DEPTH 8785	PERF. 8515	-	8520							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
A. LEAL GU		WELL #: 2		RRCID -> 169379	COMPL. DATE 11/16/1997	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 8582	-	8598							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOFFMAN G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 204780	COMPL. DATE 07/04/2004	TOTAL DEPTH 8910	PERF. 8768	-	8782							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
HOFFMAN G U		WELL #: 17		RRCID -> 205380	COMPL. DATE 08/05/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8614	-	8638							
04	14B2 EXT		1	-0-	1	24	1 2			N	-0-					22
05	14B2 EXT		5	-0-	5	29	2 1	3 2		N	-0-					22
06	29 N	-0-	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-					22
07	4 N		4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2		N	-0-					22
08	5 N		2	-0-	-3	-0-	1 1	1 2		N	-0-					22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) LINN OPERATING, INC. LEAL, A. GU		WELL #: 1		RRCID -> 128562	COMPL. DATE 02/17/1998	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7622	-	7694							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
R. A. HILL GU		WELL #: 3		RRCID -> 188437	COMPL. DATE 03/26/2002	TOTAL DEPTH 8785	PERF. 7852	-	7862							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)		//CONT.//		07008 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
ANTONIO LEAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	279261	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7586	-	7604	
04	62414 X	61	-0-	-62353	-0-	12 1	43 2	N	5						28
05	85 X	85	-0-	-0-	-0-	6 9	51 2	N	4						32
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	4 9	34 2	N	3						35
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	31 1	32 2	N	2						37
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	2 9	21 2	N	12	11 8					38
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	27 1	19 2	N	-0-						38
-----															
BEN BOLT, W. (4240)				07008 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS					
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192											
RIGGS GU		WELL #:		3	RRCID ->	163721	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	5808	PERF.	2820	-	3350	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----															
BEN BOLT, W. (4900)				07008 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS					
LINN OPERATING, INC.				501545											
HOFFMAN FAMILY		WELL #:		2	RRCID ->	172251	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4994	-	5458	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
-----															
BENAVIDES				07078 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL					
CCGM EXPLORATION & PROD., L.C.				120038											
BENAVIDES FIELD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169385	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5418	-	5429	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----															
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861											
BLUNK, V. M.		WELL #:		2	RRCID ->	077040	COMPL. DATE	06/03/1978	TOTAL DEPTH	5346	PERF.	5320	-	5322	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (COLE, LOWER)		07078 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
GARZACO OPERATING, LLC		296672								
BLUNK, V. M.		WELL #: 7		RRCID -> 174856		COMPL. DATE 10/03/1999		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	21
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	39	1	225	2	21
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	282	1	90	2	21
*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	127	1	267	2	21

BENAVIDES (JACKSON)		07078 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
MILLER		WELL #: T 2		RRCID -> 278522		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	1500 #	1113	-0-	-387	-0-	1103	2	10	9	299
05	1364 #	417	-0-	-947	-0-	408	2	9	9	307
06	1320 #	157	-0-	-1163	-0-	157	2			307
07	9013 R	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			307
08	9696 R	9696	-0-	-0-	-0-	9208	2	488	9	401
*09	8622 R	8622	-0-	-0-	-0-	8437	2	185	9	228

BENAVIDES (LOBO CONS.)		07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 1		RRCID -> 127679		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	390 N	318	-0-	-72	-0-	29	1	266	3	78
						23	9			
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	342	3	108
						33	9			
06	420 N	351	-0-	-69	-0-	40	1	280	3	136
						31	9			
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	334	3	83
						47	9			
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	44	1	437	3	106
						25	9			
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					106

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 3		RRCID -> 129188		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	73	1	670	3	57
						18	9			
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	74	1	633	3	75
						20	9			
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	68	1	472	3	91
						18	9			
07	775 N	670	-0-	-105	-0-	67	1	575	3	52
						28	9			
08	713 N	658	-0-	-55	-0-	59	1	582	3	67
						17	9			
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					67

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 5		RRCID -> 130479		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	65	1	597	3	13
						3	9			
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	70	1	601	3	15
						2	9			
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	70	1	488	3	18
						3	9			
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	67	1	568	3	9
						4	9			
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	60	1	589	3	12
						3	9			
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					12



-----  
 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1780	3	N	-0-					-0-
05	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2558	3	N	-0-					-0-
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2230	3	N	-0-					-0-
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1858	3	N	-0-					-0-
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1829	3	N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	562	3	N	-0-					-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	N	-0-					-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	N	-0-					-0-
07	589 N	141	-0-	-448	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
08	589 N	484	-0-	-105	-0-	-0-	19	1	465	3	N	-0-					-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

04	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	2358	3	250	9	Y	227	224	1			76
05	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	-0-	2486	3	28	9	Y	25	84	1			17
06	2550 N	2433	-0-	-117	-0-	-0-	2408	3	25	9	Y	23	33	1			7
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	2572	3	26	9	Y	24	25	1			6
08	2511 N	2375	-0-	-136	-0-	-0-	2341	3	34	9	Y	31	31	1			6
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

-----  
 BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	3	7	9	Y	6	5	1			1
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	992	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 5		RRCID -> 099762		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1332	3	N	-0-	20
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	69	1	1527	3	N	2	22
						2	9					
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	65	1	1539	3	N	-0-	22
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	58	1	1381	3	N	-0-	22
08	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	60	1	1505	3	N	-0-	22
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT	22
-----												
BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 14		RRCID -> 102279		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. B2		WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312				
04	2520 X	2367	-0-	-153	-0-	2367	3			Y	-0-	-0-
05	2604 X	2399	-0-	-205	-0-	2399	3			Y	-0-	-0-
06	2520 X	2004	-0-	-516	-0-	2004	3			Y	-0-	-0-
07	2449 X	1256	-0-	-1193	-0-	1256	3			Y	-0-	-0-
08	2449 X	1275	-0-	-1174	-0-	1275	3			Y	-0-	-0-
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170				
04	1590 N	1573	-0-	-17	-0-	1573	3			Y	-0-	-0-
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-	-0-
06	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	1600	3			Y	-0-	-0-
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-	-0-
08	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1552	3			Y	-0-	-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LECHENGER		WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415				
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	N	-0-	55
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	15	70
						17	9					
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	N	14	84
						15	9					
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	N	-0-	84
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	24	1	598	3	N	-0-	84
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	84
-----												
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256				
04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-	-0-
05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-	-0-
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-	-0-
07	2573 X	2254	-0-	-319	-0-	2219	3	35	9	Y	32	7
08	2573 X	2221	-0-	-352	-0-	2177	3	44	9	Y	40	8
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT	8

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8434 - 8553	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	Y	-0-			-0-
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1004 3	Y	25	21 1		4
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1289 3	Y	32	29 1		7
07	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1058 3	Y	17	18 1		6
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1302 3	Y	21	21 1		6
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-		Y	NO RPT			6
-----											
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 8482 - 8642	
04	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 3	Y	-0-			-0-
05	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4469 3	Y	92	76 1		16
06	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4246 3	Y	84	82 1		18
07	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4375 3	Y	42	48 1		12
08	4371 X	4321	-0-	-50	-0-	4263 3	Y	53	55 1		10
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-		Y	NO RPT			10
-----											
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 7818 - 7950	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. -B		WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8037 - 8233	
04	5520 X	4969	-0-	-551	-0-	4969 3	Y	-0-			-0-
05	5704 X	3778	-0-	-1926	-0-	3778 3	Y	-0-			-0-
06	5220 X	4371	-0-	-849	-0-	4371 3	Y	-0-			-0-
07	5394 X	4371	-0-	-1023	-0-	4371 3	Y	-0-			-0-
08	5301 X	4217	-0-	-1084	-0-	4217 3	Y	-0-			-0-
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8126 - 8226	
04	1350 N	1271	-0-	-79	-0-	1271 3	Y	-0-			-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	Y	-0-			-0-
06	1410 N	1064	-0-	-346	-0-	1064 3	Y	-0-			-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1090 3	Y	10	8 1		2
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1058 3	Y	13	13 1		2
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		Y	NO RPT			2
-----											
MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9080 - 9100	
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	Y	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	Y	-0-			-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	Y	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	Y	-0-			-0-
08	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 3	Y	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8160 - 8243	
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	Y	-0-			-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	798 3	Y	11	9 1		2
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1376 3	Y	19	17 1		4
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1336 3	Y	10	11 1		3
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1109 3	Y	13	13 1		3
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		Y	NO RPT			3

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3	-0-			-0-
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3801	3	25	9	Y	23
06	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3622	3	23	9	Y	21
07	3224 X	2663	-0-	-561	-0-	2629	3	34	9	Y	31
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3549	3	43	9	Y	39
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258			
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577			
04	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1318	3			Y	-0-
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-
06	1410 N	1205	-0-	-205	-0-	1205	3			Y	-0-
07	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	1208	3	31	9	Y	28
08	1674 N	1207	-0-	-467	-0-	1168	3	39	9	Y	35
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260			
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574			
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1018	3	4	9	Y	4
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	998	3	4	9	Y	4
07	1271 N	1010	-0-	-261	-0-	995	3	15	9	Y	14
08	1023 N	639	-0-	-384	-0-	619	3	20	9	Y	18
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522			
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1224	3	151	9	Y	137
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1116	3	133	9	Y	121
07	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1122	3	13	9	Y	12
08	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1178	3	17	9	Y	15
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308			
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	65 1	1818 3	N	14			23
						15 9						
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	92 1	2030 3	N	-0-			23
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	74 1	1751 3	N	-0-			23
07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	85 1	2028 3	N	-0-			23
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	82 1	2057 3	N	-0-			23
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			23
-----												
LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055			
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	18 1	508 3	N	13	34 1		44
						14 9						
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	26 1	573 3	N	9			53
						10 9						
06	600 N	348	-0-	-252	-0-	14 1	324 3	N	9			62
						10 9						
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	26 1	612 3	N	-0-			62
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	42 1	1041 3	N	5			67
						6 9						
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			67
-----												
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 39		RRCID -> 138479		COMPL. DATE 04/11/1991			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772			
04	1170 X	1059	-0-	-111	-0-	1059 3		Y	-0-			-0-
05	1209 X	963	-0-	-246	-0-	962 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	1200 X	940	-0-	-260	-0-	939 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	979 3	32 9	Y	29	23 1		6
08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2431 3	40 9	Y	36	35 1		7
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			7
-----												
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388			
04	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585 3		Y	-0-			-0-
05	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5091 3	42 9	Y	38	31 1		7
06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4894 3	39 9	Y	35	34 1		8
07	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4972 3	39 9	Y	35	33 1		10
08	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5646 3	47 9	Y	43	43 1		10
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT			10
-----												
BENAVIDES, ROSA V. - E		WELL #: 40		RRCID -> 139567		COMPL. DATE 08/26/1991			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782			
04	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403 3		Y	-0-			-0-
05	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6811 3	55 9	Y	50	41 1		9
06	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6304 3	50 9	Y	45	43 1		11
07	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6106 3	31 9	Y	28	30 1		9
08	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6083 3	40 9	Y	36	36 1		9
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT			9

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LECHENGER		WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	16 1	444 3	N	-0-	41
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	18 1	404 3	N	-0-	41
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	18 1	426 3	N	-0-	41
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	19 1	447 3	N	-0-	41
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	16 1	395 3	N	-0-	41
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	41
-----										
JORDAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182		
04	1920 N	1812	-0-	-108	-0-	1812 3		Y	-0-	-0-
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3		Y	-0-	-0-
06	1740 N	1703	-0-	-37	-0-	1703 3		Y	-0-	-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		Y	-0-	-0-
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		Y	-0-	-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BENAVIDES, A.N./C.Y. F		WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484		
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		Y	-0-	-0-
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1731 3	9 9	Y	8	7 1
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1927 3	9 9	Y	8	8 1
07	1829 N	1744	-0-	-85	-0-	1721 3	23 9	Y	21	18 1
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1826 3	29 9	Y	26	25 1
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT	5
-----										
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226		
04	360 N	195	-0-	-165	-0-	195 3		Y	-0-	-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-	-0-
06	300 N	202	-0-	-98	-0-	202 3		Y	-0-	-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	192 3	3 9	Y	3	2 1
08	279 N	209	-0-	-70	-0-	206 3	3 9	Y	3	3 1
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418		
04	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695 3		Y	-0-	-0-
05	6913 X	6841	-0-	-72	-0-	6841 3		Y	-0-	-0-
06	6690 X	6427	-0-	-263	-0-	6427 3		Y	-0-	-0-
07	6913 X	6441	-0-	-472	-0-	6441 3		Y	-0-	-0-
08	6913 X	6474	-0-	-439	-0-	6474 3		Y	-0-	-0-
09	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571		
04	450 N	223	-0-	-227	-0-	8 1	215 3	N	-0-	29
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	14 1	317 3	N	-0-	29
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	13 1	298 3	N	-0-	29
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	20 1	477 3	N	-0-	29
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	29 1	721 3	N	-0-	29
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	29
-----										
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666		
04	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	4535 3	1579 9	Y	1435	1355 1
05	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	4389 3	1546 9	Y	1405	1356 1
06	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	4301 3	1229 9	Y	1117	965 1
07	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	4224 3	888 9	Y	807	966 1
08	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	4185 3	1115 9	Y	1014	1159 1
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-			Y	NO RPT	93

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9204		PERF. 7910 - 7930	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	Y	-0-			-0-
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3	Y	-0-			-0-
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3	Y	-0-			-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3	Y	-0-			-0-
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3	Y	-0-			-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7906 - 7930	
04	8340 X	7962	-0-	-378	-0-	7877 3	85 9 Y	77	76 1		27
05	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9622 3	7 9 Y	6	26 1		7
06	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	8918 3	6 9 Y	5	9 1		3
07	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	8962 3	94 9 Y	85	68 1		20
08	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8644 3	117 9 Y	106	103 1		23
09	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-		Y	NO RPT			23
-----											
BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9184		PERF. 8597 - 8607	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 7		RRCID -> 145800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 7518 - 7666	
04	1920 N	1915	-0-	-5	-0-	1915 3	Y	-0-			-0-
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1892 3	17 9 Y	15	12 1		3
06	1860 N	1583	-0-	-277	-0-	1570 3	13 9 Y	12	12 1		3
07	1891 N	1459	-0-	-432	-0-	1439 3	20 9 Y	18	16 1		5
08	1891 N	1368	-0-	-523	-0-	1343 3	25 9 Y	23	23 1		5
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-		Y	NO RPT			5
-----											
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 50		RRCID -> 146268		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 8436 - 8623	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	Y	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	Y	-0-			-0-
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	238 3	Y	-0-			-0-
07	310 N	255	-0-	-55	-0-	249 3	6 9 Y	5	4 1		1
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	244 3	7 9 Y	6	6 1		1
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		Y	NO RPT			1
-----											
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 51		RRCID -> 146534		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8634 - 8666	
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	Y	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	Y	-0-			-0-
06	240 N	89	-0-	-151	-0-	89 3	Y	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 52		RRCID -> 148499		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 7660 - 7953	
04	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 3	Y	-0-			-0-
05	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715 3	Y	-0-			-0-
06	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681 3	Y	-0-			-0-
07	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671 3	Y	-0-			-0-
08	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 3	Y	-0-			-0-
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-		Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EDUARDO		WELL #: 1		RRCID -> 150639		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	44 1	1239 3	N	106	87 1	19
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	117 9	1068 3	N	-0-		19
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	49 1	1038 3	N	17		36
07	1457 N	1163	-0-	-294	-0-	44 1	1114 3	N	2		38
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	19 9	1214 3	N	1		39
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	47 1		N	NO RPT		39
						2 9					
						48 1					
						1 9					
-----											
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956			
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	44 1		Y	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	117 9		Y	-0-		-0-
06	360 N	99	-0-	-261	-0-	49 1		Y	-0-		-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	44 1		Y	-0-		-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19 9		Y	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	47 1		Y	NO RPT		-0-
						2 9					
-----											
LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698			
04	420 N	357	-0-	-63	-0-	12 1	345 3	N	-0-		27
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	18 1	394 3	N	-0-		27
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	16 1	373 3	N	-0-		27
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	15 1	347 3	N	-0-		27
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	17 1	414 3	N	-0-		27
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		27
-----											
BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742			
04	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751 3		Y	-0-		-0-
05	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7497 3	257 9	Y	234	195 1	39
06	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6492 3	217 9	Y	197	193 1	43
07	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6728 3	29 9	Y	26	54 1	15
08	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7104 3	35 9	Y	32	39 1	8
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT		8
-----											
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503			
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	619 3	125 9	Y	114	114 1	41
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557 3	1 9	Y	1	31 1	11
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	468 3	1 9	Y	1	10 1	2
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	424 3	1 9	Y	1	2 1	1
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	434 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LECHENGER		WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435			
04	3000 N	3818	-0-	818	818	132 1	3686 3	N	-0-		24
05	3100 N	4189	-0-	1089	1907	181 1	3982 3	N	24		48
06	3000 N	3315	-0-	315	2222	26 9					
07	6551 X	4329	-0-	-2222	-0-	133 1	3179 3	N	3		51
08	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	3 9					
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-	173 1	4122 3	N	31		82
						34 9					
						154 1	3863 3	N	72		154
						79 9					



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 133		RRCID -> 155352		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 134		RRCID -> 155465		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 58		RRCID -> 155840		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924			
04	1080 X	664	-0-	-416	-0-	664	3	Y	-0-	-0-	
05	1116 X	850	-0-	-266	-0-	850	3	Y	-0-	-0-	
06	1080 X	453	-0-	-627	-0-	453	3	Y	-0-	-0-	
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	602	3	4 9	4	3 1	1
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	973	3	7 9	6	5 1	2
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT	2	

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 135		RRCID -> 155893		COMPL. DATE 09/24/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4		WELL #: 57		RRCID -> 156451		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227				
04	10680 X	9076	-0-	-1604	-0-	9075	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	9951 X	9153	-0-	-798	-0-	9076	3	77 9	Y	70	58 1	12
06	9210 X	8756	-0-	-454	-0-	8684	3	72 9	Y	65	63 1	14
07	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8889	3	50 9	Y	45	47 1	12
08	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8540	3	63 9	Y	57	58 1	11
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			Y	NO RPT	11		

MARSHALL, S.G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157127		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360				
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	83	1	2311 3	N	12		23
						13	9					
05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	100	1	2190 3	N	12		35
						13	9					
06	2220 N	2010	-0-	-210	-0-	81	1	1921 3	N	7		42
						8	9					
07	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	111	1	2635 3	N	-0-		42
08	3100 N	3207	-0-	107	107	123	1	3076 3	N	7		49
						8	9					
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-				N	NO RPT		49

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 23		RRCID -> 157501		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	95 1	2665 3	N	-0-	73 1	-0-
05	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	107 1	2360 3	N	-0-		-0-
06	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	108 1	2568 3	N	-0-		-0-
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	110 1	2608 3	N	-0-		-0-
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	91 1	2272 3	N	-0-		-0-
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 136		RRCID -> 157622		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550			
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	235 3	75 9	Y	68	52 1	18
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1159 3	2 9	Y	2	16 1	4
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1110 3	2 9	Y	2	6 1	-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1288 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1554 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 60		RRCID -> 157724		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962			
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-		-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-		-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	49 3	3 9	Y	3	2 1	1
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	44 3	4 9	Y	4	4 1	1
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 137		RRCID -> 158325		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491			
04	1676 N	1085	-0-	-591	-0-	968 3	117 9	Y	106	158 1	56
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1144 3	3 9	Y	3	44 1	15
06	870 X	775	-0-	-95	-0-	773 3	2 9	Y	2	14 1	3
07	961 X	795	-0-	-166	-0-	793 3	2 9	Y	2	3 1	2
08	961 X	617	-0-	-344	-0-	616 3	1 9	Y	1	2 1	1
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
LECHENGER		WELL #: 24		RRCID -> 158479		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458			
04	3000 N	3205	-0-	205	215	110 1	3095 3	N	-0-		88
05	3100 N	3286	-0-	186	401	142 1	3127 3	N	15		103
06	3000 N	3147	-0-	147	548	126 1	3011 3	N	9	96 1	16
07	4050 X	3502	-0-	-548	-0-	140 1	3343 3	N	17		33
08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	133 1	3350 3	N	-0-		33
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT		33
-----											
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 139		RRCID -> 159178		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 138		RRCID -> 159238		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	570 N	254	-0-	-316	-0-	224 3	30 9	Y	27
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-
06	240 N	173	-0-	-67	-0-	173 3		Y	-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 3	1 9	Y	1
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259 3	1 9	Y	1
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT
-----									
MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338	
04	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	322 1	5458 2	Y	103
						113 9			153
05	5363 X	1864	-0-	-3499	-0-	53 1	1666 2	Y	132
						145 9			125
06	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	319 1	6418 2	Y	219
						241 9			196
07	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	151 1	5246 2	Y	253
						278 9			190
*08	4836 X	3772	-0-	-1064	-0-	28 1	1069 2	Y	119
						2544 3	131 9		191
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-			Y	NO RPT
-----									
MARTIN-VOLZ		WELL #: 2		RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380	
04	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	322 1	5443 2	Y	51
						56 9			77
05	18453 X	18453	-0-	-0-	-0-	569 1	17884 2	Y	-0-
06	14865 X	14865	-0-	-0-	-0-	703 1	14162 2	Y	-0-
07	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	362 1	12577 2	Y	-0-
*08	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	93 1	3500 2	Y	-0-
						8319 3			-0-
09	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			Y	NO RPT
-----									
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558	
04	3270 X	3176	-0-	-94	-0-	3176 3		Y	-0-
05	3379 X	2888	-0-	-491	-0-	2888 3		Y	-0-
06	3270 X	3018	-0-	-252	-0-	3018 3		Y	-0-
07	3379 X	3115	-0-	-264	-0-	3115 3		Y	-0-
08	3379 X	3094	-0-	-285	-0-	3094 3		Y	-0-
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT
-----									
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508	
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	24 1	1517 2	Y	-0-
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	16 1	1559 2	Y	10
						11 9			
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	42 1	1546 2	Y	5
						6 9			
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	5 1	1581 2	Y	17
						19 9			50
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	7 1	1778 2	Y	-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		35	1	986	3	N	-0-			37		
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-		43	1	951	3	N	-0-			37		
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-		40	1	942	3	N	1			38		
07	1054 N	996	-0-	-58	-0-		1	9									
08	992 N	971	-0-	-21	-0-		40	1	956	3	N	-0-			38		
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		37	1	934	3	N	-0-			38		
											NO RPT				38		
BENAVIDES, ROSA V. A-2										WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850	
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		1130	3			Y	-0-			-0-		
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		1253	3	9	9	Y	8	7	1	1		
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		1116	3	8	9	Y	7	7	1	1		
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1052	3	9	9	Y	8	7	1	2		
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-		911	3	11	9	Y	10	9	1	3		
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-						Y	NO RPT			3		
LECHENGER										WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572	
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-		22	1	627	3	N	-0-			27		
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-		30	1	653	3	N	-0-			27		
06	600 N	572	-0-	-28	-0-		23	1	549	3	N	-0-			27		
07	682 N	545	-0-	-137	-0-		22	1	523	3	N	-0-			27		
08	682 N	509	-0-	-173	-0-		20	1	489	3	N	-0-			27		
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-						N	NO RPT			27		
MARSHALL, S. ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 159851		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482	
04	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-		460	1	7778	2	Y	103	154	1	45		
05	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-		113	9			Y	-0-	45	1	-0-		
06	7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-						Y	-0-			-0-		
*07	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-						Y	-0-			-0-		
08	8215 X	2671	-0-	-5544	-0-		21	1	785	2	Y	-0-			-0-		
09	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-		1865	3			Y	NO RPT			-0-		
BENAVIDES, ROSA V. E5										WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690	
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1193	3			Y	-0-			-0-		
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		1250	3	6	9	Y	5	4	1	1		
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		1206	3	6	9	Y	5	5	1	1		
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		1241	3	14	9	Y	13	11	1	3		
08	1271 N	1226	-0-	-45	-0-		1208	3	18	9	Y	16	16	1	3		
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-						Y	NO RPT			3		
BENAVIDES, ROSA V. D2										WELL #: 61		RRCID -> 160299		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		

-----													
BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
BENAVIDES, ROSA V A2			WELL #:		63	RRCID ->	160395	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	8960	PERF. 8491 - 8736	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
04		300 N	183	-0-	-117	-0-	183 3		Y	-0-			-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			-0-
06		240 N	36	-0-	-204	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
07		186 N	135	-0-	-51	-0-	133 3	2 9	Y	2	1 1		1
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	133 3	2 9	Y	2	2 1		1
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
LECHENGER			WELL #:		26	RRCID ->	161186	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8878 - 8968	
04		480 N	431	-0-	-49	-0-	15 1	416 3	N	-0-			13
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	19 1	412 3	N	-0-			13
06		480 N	402	-0-	-78	-0-	16 1	386 3	N	-0-			13
07		434 N	361	-0-	-73	-0-	15 1	346 3	N	-0-			13
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	18 1	460 3	N	-0-			13
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			13
-----													
CHEVRON - EDITH CARR			WELL #:		1	RRCID ->	161460	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8958 - 8966	
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	3 1	163 2	Y	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	2 1	184 2	Y	-0-			-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	4 1	164 2	Y	-0-			-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	1 1	196 2	Y	-0-			-0-
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	1 1	209 2	Y	-0-			-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CHEVRON - EDITH CARR			WELL #:		2	RRCID ->	161479	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9249 - 9259	
04		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	59 1	3711 2	Y	-0-			-0-
05		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	37 1	3473 2	Y	7			7
06		3360 X	2354	-0-	-1006	-0-	61 1	2280 2	Y	12	15 1		4
07		3813 X	1677	-0-	-2136	-0-	13 9	1594 2	Y	71	55 1		20
08		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	5 1	4597 2	Y	53	59 1		14
09		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	78 9		Y	NO RPT			14
-----													
BENAVIDES, ROSA V. C			WELL #:		64	RRCID ->	161510	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	8767	PERF. 8222 - 8440	
04		6030 X	5488	-0-	-542	-0-	5391 3	97 9	Y	88	87 1		28
05		6231 X	4203	-0-	-2028	-0-	4107 3	96 9	Y	87	96 1		19
06		5400 X	5242	-0-	-158	-0-	5126 3	116 9	Y	105	102 1		22
07		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5733 3	86 9	Y	78	79 1		21
08		5673 X	5547	-0-	-126	-0-	5439 3	108 9	Y	98	99 1		20
09		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y	NO RPT			20
-----													
CARR, EDITH J.			WELL #:		5	RRCID ->	161788	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	9189	PERF. 8874 - 8900	
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		Y	-0-			-0-
05		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3		Y	-0-			-0-
06		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3		Y	-0-			-0-
07		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3		Y	-0-			-0-
08		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3		Y	-0-			-0-
09		2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162121		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	38 1	2395 2	N	-0-	-0-
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	19 1	1775 2	N	-0-	-0-
06	1380 N	1173	-0-	-207	-0-	31 1	1142 2	N	-0-	-0-
07	1426 N	1115	-0-	-311	-0-	4 1	1111 2	N	-0-	-0-
08	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	11 1	2951 2	N	-0-	-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299		
04	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	46 1	2891 2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	3224	-0-	124	124	34 1	3187 2	Y	3	3
						3 9				
06	3000 N	3076	-0-	76	200	80 1	2989 2	Y	6 8 1	1
						7 9				
07	3038 X	2716	-0-	-322	-0-	9 1	2665 2	Y	38 29 1	10
						42 9				
08	3162 X	3095	-0-	-67	-0-	12 1	3054 2	Y	26 30 1	6
						29 9				
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT	6
-----										
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 65		RRCID -> 162234		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376		
04	2160 X	1232	-0-	-928	-0-	19 1	1213 2	N	-0-	-0-
05	2232 X	357	-0-	-1875	-0-	4 1	352 2	N	1	1
						1 9				
06	2160 X	339	-0-	-1821	-0-	9 1	330 2	N	-0-	1
07	2232 X	401	-0-	-1831	-0-	1 1	400 2	N	-0-	1
08	2232 X	375	-0-	-1857	-0-	1 1	374 2	N	-0-	1
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT	1
-----										
WALTER MEITZEN JR.		WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952		
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		Y	-0-	-0-
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		Y	-0-	-0-
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		Y	-0-	-0-
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		Y	-0-	-0-
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		Y	-0-	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 162815		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508		
04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	33 1	2093 2	Y	-0-	17
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	21 1	1990 2	Y	-0-	17
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	54 1	2026 2	Y	-0-	-0-
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	8 1	2209 2	Y	-0-	-0-
08	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	9 1	2367 2	Y	-0-	-0-
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1530 N	1485	-0-	-45	-0-	1485 3	Y	-0-		-0-
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3	Y	-0-		-0-
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3	Y	-0-		-0-
07	1550 N	1476	-0-	-74	-0-	1476 3	Y	-0-		-0-
08	1798 N	1429	-0-	-369	-0-	1429 3	Y	-0-		-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213		
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	12 1	762 2	Y	-0-	-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	8 1	739 2	Y	3	3
						3 9				
06	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	38 1	2819 2	Y	5	7 1
						6 9				1
07	3100 N	62940	-0-	59840	59840	210 1	62688 2	Y	38	29 1
						42 9				10
08	3100 N	51923	-0-	48823	108663	201 1	51692 2	Y	27	30 1
						30 9				7
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	107883			Y	NO RPT	7
-----										
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004		
04	1890 N	1881	-0-	-9	-0-	1881 3		Y	-0-	-0-
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3		Y	-0-	-0-
06	1890 N	1795	-0-	-95	-0-	1795 3		Y	-0-	-0-
07	1922 N	1650	-0-	-272	-0-	1650 3		Y	-0-	-0-
08	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	1780 3		Y	-0-	-0-
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300		
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		Y	-0-	-0-
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		Y	-0-	-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		Y	-0-	-0-
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		Y	-0-	-0-
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		Y	-0-	-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347		
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	19 1	1195 2	Y	-0-	44
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	13 1	1231 2	Y	9	53
						10 9				
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	34 1	1248 2	Y	6	59
						7 9				
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	4 1	1303 2	Y	16	53 1
						18 9				22
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	5 1	1180 2	Y	-0-	22
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	22
-----										
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965		
04	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638 3		Y	-0-	-0-
05	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6299 3	173 9	Y	157	130 1
06	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	7161 3	190 9	Y	173	163 1
07	5921 X	5267	-0-	-654	-0-	5200 3	67 9	Y	61	76 1
08	6293 X	5175	-0-	-1118	-0-	5090 3	85 9	Y	77	80 1
09	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-			Y	NO RPT	19

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165444		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492								
04	480 N	46	-0-	-434	-0-	1 1	45 2	Y	-0-							18
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	7 1	629 2	Y	9							27
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	10 9	640 2	Y	6							33
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	17 1	878 2	Y	16		35 1					14
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	7 9	611 2	Y	-0-							14
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	2 1		Y	NO RPT							14

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 166760		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521								
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	24 1	1483 2	Y	-0-							44
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	16 1	1531 2	Y	9							53
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	10 9	1426 2	Y	6							59
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	38 1	1605 2	Y	16		53 1					22
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	7 9	1736 2	Y	-0-							22
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	7 1		Y	NO RPT							22

LECHENGER		WELL #: 36		RRCID -> 167437		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754								
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-							-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	35 1	760 3	N	-0-							-0-
06	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	111 1	2645 3	N	-0-							-0-
07	3100 N	3949	-0-	849	849	155 1	3702 3	N	84							84
08	3100 N	5045	-0-	1945	2794	92 9	4780 3	N	68							152
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	1234	75 9		N	NO RPT							152

LECHENGER		WELL #: 34		RRCID -> 167959		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037								
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-							70
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-							70
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-							70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							70
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-							70
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT							70



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LECHENGER		WELL #: 37		RRCID -> 168015		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	75 1	2101 3	N	-0-	-0-
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	92 1	2033 3	N	167	145 1
						184 9				
06	1800 N	1721	-0-	-79	-0-	68 1	1623 3	N	27	49
						30 9				
07	2263 N	1551	-0-	-712	-0-	62 1	1480 3	N	8	57
						9 9				
08	2294 N	1227	-0-	-1067	-0-	46 1	1159 3	N	20	77
						22 9				
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT	77
-----										
LECHENGER		WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972		
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	12 1	337 3	N	-0-	67
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	19 1	407 3	N	-0-	67
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	26 1	623 3	N	-0-	67
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	15 1	351 3	N	-0-	67
08	434 N	386	-0-	-48	-0-	15 1	371 3	N	-0-	67
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	67
-----										
LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372		
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7 1	193 3	N	-0-	6
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	11 1	231 3	N	32	38
						35 9				
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	5 1	116 3	N	-0-	38
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	7 1	163 3	N	-0-	38
08	279 N	149	-0-	-130	-0-	6 1	143 3	N	-0-	38
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	38
-----										
LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712		
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	22 1	612 3	N	-0-	22
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	26 1	566 3	N	-0-	22
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	27 1	653 3	N	-0-	22
07	651 N	525	-0-	-126	-0-	21 1	504 3	N	-0-	22
08	589 N	545	-0-	-44	-0-	21 1	524 3	N	-0-	22
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	22
-----										
LECHENGER		WELL #: 54		RRCID -> 169509		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268		
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	68 3	N	-0-	30
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	N	-0-	30
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	103 3	N	-0-	30
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6 1	153 3	N	-0-	30
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8 1	210 3	N	-0-	30
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	30

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	66	1	1844	3	N	-0-		
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	84	1	1848	3	N	-0-		
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	86	1	2058	3	N	3		
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	3	9						
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	462	3	N	3		
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	8	1	210	3	N	3		
											NO RPT	3	
-----													
LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412				
04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	117	1	3288	3	N	-0-	203	
05	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	150	1	3304	3	N	35	43	
06	2490 X	685	-0-	-1805	-0-	39	9						
07	2573 X	397	-0-	-2176	-0-	28	1	657	3	N	-0-	43	
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	N	2	45	
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	2	9						
						126	1	3170	3	N	5	50	
						6	9						
												NO RPT	50
-----													
LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415				
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-	13	
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-	13	
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	13	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-	13	
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	3	N	-0-	13	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-							NO RPT	13
-----													
LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854				
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	72	1	2015	3	N	-0-	60	
05	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	87	1	1911	3	N	297	207	
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	327	9						
07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	75	1	1796	3	N	278	178	
08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	306	9						
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	85	1	2034	3	N	267	184	
						294	9						
						76	1	1911	3	N	289	187	
						318	9						
												NO RPT	187
-----													
LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468				
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	N	-0-	100	
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	N	-0-	100	
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	17	1	395	3	N	-0-	100	
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	3	N	-0-	100	
08	465 N	336	-0-	-129	-0-	13	1	323	3	N	-0-	100	
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-							NO RPT	100
-----													
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390				
04	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3				-0-	-0-	
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1969	3	19	9	Y	17	3	
06	870 N	621	-0-	-249	-0-	615	3	6	9	Y	5	2	
07	2511 N	891	-0-	-1620	-0-	859	3	32	9	Y	29	7	
08	1984 N	1474	-0-	-510	-0-	1433	3	41	9	Y	37	8	
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-							NO RPT	8

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	84	1	2339	3	N	-0-	15		
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	92	1	2028	3	N	-0-	15		
06	2040 N	1870	-0-	-170	-0-	75	1	1795	3	N	-0-	15		
07	2108 N	1837	-0-	-271	-0-	74	1	1763	3	N	-0-	15		
08	2108 N	1789	-0-	-319	-0-	69	1	1720	3	N	-0-	15		
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	15		
-----														
LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854					
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	33	1	910	3	N	-0-	20		
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	41	1	901	3	N	7	27		
						8	9							
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	3	N	-0-	27		
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	41	1	984	3	N	-0-	27		
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	38	1	956	3	N	-0-	27		
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT	27		
-----														
ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738					
04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	105	1	2952	3	N	-0-	82		
05	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	133	1	2923	3	N	30	112		
						33	9							
06	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	107	1	2540	3	N	25	117 1	20	
						28	9							
07	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	99	1	2359	3	N	7	27		
						8	9							
08	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	97	1	2446	3	N	5	32		
						6	9							
09	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	32		
-----														
CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	16 1	3	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	18 1	5	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 1	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
-----														
LECHENGER		WELL #: 49		RRCID -> 172491		COMPL. DATE 03/05/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800					
04	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	91	1	2543	3	N	123	148		
						135	9							
05	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	107	1	2340	3	N	18	51 1	115	
						20	9							
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	95	1	2251	3	N	13	128		
						14	9							
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	96	1	2295	3	N	15	143		
						17	9							
*08	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	99	1	2494	3	N	-0-	96 1	2 6	45
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT	45	45	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	26 1	40	102 1		73		
						44 9						
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	34 1	757 3			73		
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	32 1	751 3			73		
07	837 N	645	-0-	-192	-0-	26 1	619 3			73		
08	806 N	172	-0-	-634	-0-	7 1	165 3			73		
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				NO RPT	73		
-----												
LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023			
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20 1	550 3			-0-		
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	26 1	581 3		3			
						3 9						
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	21 1	506 3					
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	30 1	720 3					
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	30 1	762 3					
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				NO RPT			
-----												
ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488			
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	122 1	3425 3			-0-	14	
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	149 1	3281 3		1		15	
						1 9						
06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	131 1	3116 3			-0-	15	
07	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	136 1	3238 3			-0-	15	
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	128 1	3208 3			-0-	15	
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-				NO RPT		15	
-----												
LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400			
04	510 N	36	-0-	-474	-0-	1 1	35 3			-0-	31	
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3			-0-	31	
06	390 N	13	-0-	-377	-0-	1 1	12 3			-0-	31	
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3				-0-	31	
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3			-0-	31	
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				NO RPT		31	
-----												
LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544			
04	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	115 1	3220 3		479	338 1	225	
						527 9						
05	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	151 1	3311 3		282	238 1	269	
						310 9						
06	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	131 1	3126 3		284	363 1	190	
						312 9						
07	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	134 1	3205 3		264	273 1	181	
						290 9						
08	2356 X	1259	-0-	-1097	-0-	36 1	912 3		283	288 1	176	
						311 9						
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					NO RPT	176	
-----												
ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262			
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	4 1	120 3			-0-	27	
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4 1	97 3			-0-	27	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6 1	147 3			-0-	27	
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9 1	221 3			-0-	27	
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9 1	218 3			-0-	27	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					NO RPT	27	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	Y	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	-0-	-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	Y	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506	
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2019 3	72 9	Y	65
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2103 3	20 9	Y	18
06	2250 N	1974	-0-	-276	-0-	1956 3	18 9	Y	16
07	2139 N	2038	-0-	-101	-0-	2015 3	23 9	Y	21
08	2108 N	1886	-0-	-222	-0-	1857 3	29 9	Y	26
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT
-----									
ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532	
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	77 1	2145 3	N	-0-
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	91 1	1998 3	N	63
						69 9			
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	79 1	1880 3	N	107
						118 9			74 1
07	2294 N	2245	-0-	-49	-0-	90 1	2155 3	N	-0-
08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	83 1	2095 3	N	23
						25 9			
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT
-----									
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996	
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		Y	-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		Y	-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		Y	-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT
-----									
LECHENGER		WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	56 1	1219 3	N	-0-
06	3000 N	5117	-0-	2117	2117	205 1	4890 3	N	20
						22 9			
07	3100 N	4015	-0-	915	3032	161 1	3854 3	N	-0-
08	3100 N	3969	-0-	869	3901	152 1	3817 3	N	-0-
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	2851			N	NO RPT
-----									
ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545	
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6 1	181 3	N	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	N	-0-
07	186 N	43	-0-	-143	-0-	2 1	41 3	N	-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 3	N	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	870 N	656	-0-	-214	-0-	656	3	Y	-0-			-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	786	3	Y	2	2	1	-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	664	3	Y	2	2	1	-0-
07	682 N	668	-0-	-14	-0-	659	3	Y	8	7	1	1
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	846	3	Y	10	10	1	1
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795			
04	1020 N	290	-0-	-730	-0-	10	1	N	-0-			55
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	N	3	890	3	58
						3	9					
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	81	1	N	9	1916	3	67
						10	9					
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	59	1	N	20	1401	3	87
						22	9					
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-			87
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			87
-----												
LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813			
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			69
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	N	18	650	3	87
						20	9					
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	75	1	N	13	1790	3	100
						14	9					
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-			100
*08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-	92	1	8
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			8
-----												
LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415			
04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			70
05	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	106	1	N	52	2320	3	122
						57	9					
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	116	1	N	32	2765	3	154
						35	9					
07	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	119	1	N	-0-	142	1	12
08	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-			12
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			12
-----												
LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968			
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			3
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-			3
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-			3
07	434 N	313	-0-	-121	-0-	8	1	N	106	54	1	55
						117	9					
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			55
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			55
-----												
LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001			
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			-0-
08	527 N	287	-0-	-240	-0-	11	1	N	-0-			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8219 - 9375						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-					32
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					32
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					32
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					32
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	N	-0-					32
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					32
-----																
BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 79		RRCID -> 180073		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8837 - 9038						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BENAVIDES, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8122 - 8219						
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124 N	44	-0-	-80	-0-	42	3	2	9	Y	2	1	1			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 7563 - 8034						
04	7920 X	6487	-0-	-1433	-0-	6487	3			Y	-0-					-0-
05	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	3			Y	-0-					-0-
06	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	3			Y	-0-					-0-
07	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			Y	-0-					-0-
08	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	3			Y	-0-					-0-
09	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8562 - 8574						
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1771	3	25	9	Y	23	19	1			4
06	1680 N	1661	-0-	-19	-0-	1638	3	23	9	Y	21	20	1			5
07	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1705	3	20	9	Y	18	18	1			5
08	1798 N	1689	-0-	-109	-0-	1664	3	25	9	Y	23	23	1			5
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					5
-----																
BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8794		PERF. 8104 - 8188						
04	11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	11928	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	12958 X	12958	-0-	-0-	-0-	12791	3	167	9	Y	152	126	1			26
06	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12253	3	155	9	Y	141	136	1			31
07	12338 X	11952	-0-	-386	-0-	11813	3	139	9	Y	126	123	1			34
08	12958 X	12478	-0-	-480	-0-	12303	3	175	9	Y	159	159	1			34
09	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					34
-----																
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8932		PERF. 8484 - 8761						
04	9810 X	9500	-0-	-310	-0-	9499	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	10137 X	10122	-0-	-15	-0-	10077	3	45	9	Y	41	34	1			7
06	9330 X	9055	-0-	-275	-0-	9016	3	39	9	Y	35	35	1			7
07	9827 X	9007	-0-	-820	-0-	8898	3	109	9	Y	99	84	1			22
08	10137 X	9017	-0-	-1120	-0-	8881	3	136	9	Y	124	121	1			25
09	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					25

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3	Y	-0-		-0-
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	Y	-0-		-0-
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3	Y	-0-		-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3	Y	-0-		-0-
08	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116 3	Y	-0-		-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692		
04	2640 N	2247	-0-	-393	-0-	2089 3	Y	144	143 1	49
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3	Y	-0-	41 1	8
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 3	Y	-0-	7 1	1
07	2139 N	1880	-0-	-259	-0-	1857 3	Y	21	18 1	4
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2198 3	Y	26	25 1	5
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-		Y	NO RPT		5
-----										
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906		
04	29645 X	7430	-0-	-22215	-0-	7415 3	Y	14	21 1	7
05	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	6988 3	Y	38	37 1	8
06	7590 X	6744	-0-	-846	-0-	6705 3	Y	35	35 1	8
07	7843 X	4534	-0-	-3309	-0-	4428 3	Y	96	82 1	22
08	7843 X	6991	-0-	-852	-0-	6858 3	Y	121	118 1	25
09	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-		Y	NO RPT		25
-----										
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069		
04	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 3	Y	-0-		-0-
05	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 3	Y	-0-		-0-
06	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 3	Y	-0-		-0-
07	4743 X	3397	-0-	-1346	-0-	3397 3	Y	-0-		-0-
08	4743 X	3400	-0-	-1343	-0-	3400 3	Y	-0-		-0-
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052		
04	5250 X	2550	-0-	-2700	-0-	2517 3	Y	30	33 1	10
05	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6330 3	Y	6	14 1	2
06	5250 X	4654	-0-	-596	-0-	4650 3	Y	4	6 1	-0-
07	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4210 3	Y	29	24 1	5
08	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4704 3	Y	36	35 1	6
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-		Y	NO RPT		6
-----										
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838		
04	7020 X	5991	-0-	-1029	-0-	5991 3	Y	-0-		-0-
05	7192 X	6074	-0-	-1118	-0-	6074 3	Y	-0-		-0-
06	6810 X	5808	-0-	-1002	-0-	5808 3	Y	-0-		-0-
07	6510 X	6003	-0-	-507	-0-	6003 3	Y	-0-		-0-
08	6200 X	6088	-0-	-112	-0-	6088 3	Y	-0-		-0-
09	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271		
04	540 N	288	-0-	-252	-0-	288 3	Y	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	219 3	Y	2	1 1	1
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	236 3	Y	2	2 1	1
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	280 3	Y	11	9 1	3
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	209 3	Y	14	13 1	4
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		Y	NO RPT		4





BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856 3	Y	-0-			-0-
05		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 3	Y	-0-			-0-
06		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 3	Y	-0-			-0-
07		5115 X	4851	-0-	-264	-0-	4851 3	Y	-0-			-0-
08		5115 X	4773	-0-	-342	-0-	4773 3	Y	-0-			-0-
09		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558				
04		3060 X	2988	-0-	-72	-0-	2684 3	304 9	Y	276	276 1	93
05		3162 X	2846	-0-	-316	-0-	2807 3	39 9	Y	35	107 1	21
06		3060 X	2697	-0-	-363	-0-	2662 3	35 9	Y	32	44 1	9
07		3069 X	2839	-0-	-230	-0-	2806 3	33 9	Y	30	31 1	8
08		3069 X	2841	-0-	-228	-0-	2800 3	41 9	Y	37	38 1	7
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-		Y	NO RPT			7
-----												
CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331				
04		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	34 1	2146 2	N	-0-		3
05		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	24 1	2265 2	N	5		8
06		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	6 9					
07		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-	52 1	1919 2	N	9	13 1	4
08		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-	10 9					
09		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	17	15 1	6
									N	-0-	6 1	-0-
									N	NO RPT		-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690				
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		Y	-0-		-0-
05		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		Y	-0-		-0-
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		Y	-0-		-0-
07		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3		Y	-0-		-0-
08		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		Y	-0-		-0-
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804				
04		3720 X	3544	-0-	-176	-0-	3382 3	162 9	Y	147	146 1	50
05		3844 X	3292	-0-	-552	-0-	3275 3	17 9	Y	15	54 1	11
06		3630 X	3155	-0-	-475	-0-	3140 3	15 9	Y	14	20 1	5
07		3410 X	3227	-0-	-183	-0-	3191 3	36 9	Y	33	30 1	8
08		3410 X	3145	-0-	-265	-0-	3100 3	45 9	Y	41	41 1	8
09		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT		8
-----												
AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985				
04		3210 X	2490	-0-	-720	-0-	2490 3		Y	-0-		-0-
05		3224 X	2343	-0-	-881	-0-	2343 3		Y	-0-		-0-
06		3120 X	2304	-0-	-816	-0-	2304 3		Y	-0-		-0-
07		2294 X	2240	-0-	-54	-0-	2240 3		Y	-0-		-0-
08		2294 X	2111	-0-	-183	-0-	2111 3		Y	-0-		-0-
09		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	930 X	392	-0-	-538	-0-	392	3			Y	-0-			-0-
05	961 X	449	-0-	-512	-0-	449	3			Y	-0-			-0-
06	690 X	431	-0-	-259	-0-	431	3			Y	-0-			-0-
07	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-			-0-
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1245	3	42	9	Y	38	32	1	6
06	1230 N	1217	-0-	-13	-0-	1178	3	39	9	Y	35	34	1	7
07	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1221	3	15	9	Y	14	17	1	4
08	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	1166	3	20	9	Y	18	19	1	3
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			3

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

04	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4181	3	311	9	Y	283	280	1	95
05	4619 X	4157	-0-	-462	-0-	4136	3	21	9	Y	19	95	1	19
06	4470 X	4270	-0-	-200	-0-	4249	3	21	9	Y	19	31	1	7
07	4650 X	4318	-0-	-332	-0-	4268	3	50	9	Y	45	41	1	11
08	4650 X	4232	-0-	-418	-0-	4169	3	63	9	Y	57	56	1	12
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT			12

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	310	3	33	9	Y	30	25	1	5
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	421	3	44	9	Y	40	37	1	8
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	360	3	7	9	Y	6	11	1	3
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	348	3	8	9	Y	7	8	1	2
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			2

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

04	690 N	544	-0-	-146	-0-	17	1	527	3	N	-0-			-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	3	N	-0-			-0-
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	15	1	515	3	N	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	17	1	577	3	N	-0-			-0-
08	620 N	577	-0-	-43	-0-	17	1	560	3	N	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	N	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	3	1	320	2	N	1			1
						1	9							
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	7	1	267	2	N	-0-			1
07	341 N	196	-0-	-145	-0-	1	1	195	2	N	-0-			1
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	2	1	458	2	N	-0-			1
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			1

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//	07078 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054							
KILLAM, R. "1860"		WELL #:	3	RRCID ->	158585	COMPL. DATE	08/16/2016	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7674 - 7736
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-	47
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	47
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	47
08		T. A.	2376	-0-	2376	2376		Y	-0-	47
*09		5332 X	2956	-0-	-2376	-0-	2873 2	83 9	Y	122
-----										
KILLAM, R. "1860"		WELL #:	2	RRCID ->	158633	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 8030 - 8066
04		1860 N	1670	-0-	-190	-0-	1670 2	Y	-0-	47
05		2201 N	1554	-0-	-647	-0-	1554 2	Y	-0-	47
06		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2	Y	-0-	47
07		1736 N	1225	-0-	-511	-0-	1225 2	Y	-0-	47
08		1550 N	852	-0-	-698	-0-	852 2	Y	-0-	47
09		1770 N	582	-0-	-1188	-0-	582 2	Y	-0-	47
-----										
KILLAM, R. "1860"		WELL #:	1	RRCID ->	158659	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8119 - 8154
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-	38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38
-----										
K & H FEE "1575"		WELL #:	1	RRCID ->	159082	COMPL. DATE	04/23/1996	TOTAL DEPTH	8742	PERF. 8489 - 8532
04		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1804 2	10 9	Y	9 1 2
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1484 2	9 9	Y	8 1 2
06		1020 N	988	-0-	-32	-0-	982 2	6 9	Y	5 3 1 4
07		1860 N	1185	-0-	-675	-0-	1177 2	8 9	Y	7 8 1 3
08		1488 N	1127	-0-	-361	-0-	1119 2	8 9	Y	7 7 1 3
*09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1086 2	7 9	Y	6 4 1 5
-----										
KILLAM, R. "1860"		WELL #:	5	RRCID ->	159170	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 8032 - 8068
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----										
K & H FEE "1575"		WELL #:	8	RRCID ->	159620	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8722 - 8750
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----										
KILLAM, R. "1860"		WELL #:	4	RRCID ->	159779	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 8266 - 8297
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
K & H FEE "1575"		WELL #:		2	RRCID ->	159787	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8360 - 8390			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KILLAM-HURD-TEXACO GU		WELL #:		1	RRCID ->	159855	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 8501 - 8533			
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
-----														
K & H FEE "1575"		WELL #:		3	RRCID ->	160234	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 8410 - 8432			
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
K&H FEE "1575"		WELL #:		6	RRCID ->	160815	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8758 - 8802			
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
-----														
K & H FEE "574"		WELL #:		2	RRCID ->	160862	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8574 - 8610			
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
-----														
K & H FEE "574"		WELL #:		4	RRCID ->	161636	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8216 - 8263			
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			146
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			146
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			146
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			146
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			146
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			146

BENAVIDES (LOBO CONS.)														
//CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	439	2	N	5	6	1	-0-
						6	9							
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	27	1	685	2	N	3	2	1	1
						3	9							
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	N	2	1	1	2
						2	9							
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	16	1	396	2	N	23	18	1	7
						25	9							
08	558 N	470	-0-	-88	-0-	16	1	446	2	N	7	10	1	4
						8	9							
*09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	384	2	N	4	7	1	1
						4	9							
ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656														
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	135	1	1549	2	Y	-0-			-0-
						120	1	1443	2	Y	29			29
						32	9							
06	2040 N	1308	-0-	-732	-0-	95	1	1066	2	Y	134	15	1	148
						147	9							
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	152	1	1734	2	Y	21	96	1	73
						23	9							
08	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	110	1	1266	2	Y	22	49	1	46
						24	9							
*09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	175	1	2074	2	Y	-0-	30	1	16
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794														
04	870 N	802	-0-	-68	-0-	29	1	764	2	N	8	10	1	-0-
						9	9							
05	1032 N	605	-0-	-427	-0-	23	1	579	2	N	3	2	1	1
						3	9							
06	990 N	501	-0-	-489	-0-	20	1	479	2	N	2	1	1	2
						2	9							
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	33	1	840	2	N	3	4	1	1
						3	9							
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	26	1	710	2	N	3	2	1	2
						3	9							
*09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	25	1	654	2	N	3	4	1	1
						3	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214														
04	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	131	1	3448	2	N	38	45	1	2
						42	9							
05	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	197	1	4954	2	N	135	17	1	120
						149	9							
06	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	129	1	3084	2	N	20	117	1	23
						22	9							
07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	137	1	3440	2	N	32	45	1	10
						35	9							
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	142	1	3882	2	N	18	16	1	12
						20	9							
*09	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	144	1	3799	2	N	31	36	1	7
						34	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	144934	COMPL. DATE	02/02/1993	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 7914 - 8946
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	28 1	750 2	N	8	10 1	-0-
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	9 9	1438 2	N	8	5 1	3
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	31 1	744 2	N	10	3 1	10
07	806 N	582	-0-	-224	-0-	11 9	542 2	N	16	21 1	5
08	806 N	576	-0-	-230	-0-	22 1	553 2	N	3	6 1	2
09	780 N	561	-0-	-219	-0-	18 9	524 2	N	15	14 1	3
						20 1					
						3 9					
						17 9					
-----											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		109	RRCID ->	144946	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	9197	PERF. 7982 - 8892
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROTTERSMAN		WELL #:		17	RRCID ->	146476	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8900 - 9304
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	103 1	1179 2	Y	-0-	7 1	-0-
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	107 1	1281 2	Y	-0-		-0-
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	105 1	1180 2	Y	-0-		-0-
07	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	106 1	1211 2	Y	-0-		-0-
08	1395 N	1202	-0-	-193	-0-	96 1	1106 2	Y	-0-		-0-
09	1290 N	1217	-0-	-73	-0-	95 1	1122 2	Y	-0-		-0-
-----											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		130	RRCID ->	151328	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 7876 - 8750
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	88 X	88	-0-	-0-	-0-	3 1	85 2	N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		159	RRCID ->	165244	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 7758 - 7774
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		161	RRCID ->	168057	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 8828 - 8942
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	35	1	929	2	N	9	12	1	-0-
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	10	9	65	1	N	6	6	1	-0-
06	1050 N	754	-0-	-296	-0-	7	9	30	1	N	9			9
07	992 N	701	-0-	-291	-0-	10	9	27	1	N	1	10	1	-0-
08	1705 N	1053	-0-	-652	-0-	1	9	37	1	N	-0-			-0-
*09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	35	1	925	2	N	-0-			-0-

-----  
 BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	150	1	1660	2	N	10			10
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	11	9	155	1	N	101			111
06	1980 N	1808	-0-	-172	-0-	111	9	150	1	N	34			145
07	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	37	9	155	1	N	37			182
08	1860 N	1518	-0-	-342	-0-	41	9	117	1	N	33			215
*09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	36	9	119	1	N	43	169	1	89
						47	9							

-----  
 ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	91	1	1043	2	Y	-0-	6	1	-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	54	1	643	2	Y	-0-			-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	42	1	473	2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	481	-0-	-697	-0-	39	1	442	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	514	-0-	-168	-0-	41	1	473	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	458	-0-	-52	-0-	36	1	422	2	Y	-0-			-0-

-----  
 ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
*08	21 X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-			-0-

-----  
 BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

04	2130 X	1268	-0-	-862	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
05	2201 X	1983	-0-	-218	-0-	600	1	1350	3	N	30			30
06	2160 X	1991	-0-	-169	-0-	33	9	600	1	N	-0-			30
07	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	600	1	1713	3	N	5			35
08	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	6	9	600	1	N	-0-			35
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			35



BENAVIDES (PERDIDO)		//CONT.// 07078 493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
URIBE		WELL #: 1		RRCID -> 143028		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	630 N	85	-0-	-545	-0-	3 1	43 2	N	28		28
						8 3	31 9				
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-		28
						9 3					
06	240 N	96	-0-	-144	-0-	3 1	41 2	N	40		68
						8 3	44 9				
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	82 1	1211 2	N	-0-		68
						184 3					
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	60 1	871 2	N	-0-		68
						142 3					
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		68
-----											
BENAVIDES (TARANCAHUA 3700)		07078 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861									
CARILLO, JUAN		WELL #: 6		RRCID -> 009397		COMPL. DATE 11/04/1949		TOTAL DEPTH 4763 PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES (WALSTEAD 3900)		07078 975		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861									
BLEVINS, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 089344		COMPL. DATE 03/07/1980		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST, MARY ROSSI ET AL		WELL #: A 6		RRCID -> 107939		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARZACO OPERATING, LLC		296672		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
MILLER-RUTLEDGE		WELL #: 2A		RRCID -> 055640		COMPL. DATE 12/01/1972		TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A			
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	203 2	N	-0-		-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	210 2	N	-0-		-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17 1	197 2	N	-0-		-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	33 1	194 2	N	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	84 1	195 2	N	-0-		-0-
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	106 1	195 2	N	-0-		-0-

BENAVIDES (4530)		07078 992		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL			
GARZACO OPERATING, LLC		296672									
MILLER-RUTLEDGE		WELL #: 1A		RRCID -> 093915		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4497 - 4503	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	270 #	258	-0-	-12	-0-	12 1	246 2	N	-0-		6
05	279 #	256	-0-	-23	-0-	14 1	242 2	N	-0-		6
06	270 #	266	-0-	-4	-0-	21 1	245 2	N	-0-		6
07	286 R	286	-0-	-0-	-0-	42 1	244 2	N	-0-		6
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	231 1	73 2	N	-0-		6
*09	303 R	303	-0-	-0-	-0-	98 1	205 2	N	-0-		6

HOOPER, V. M.		07078 992		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL			
WELL #: 7		RRCID -> 106404		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4536 - 4548			
04	433 R	433	-0-	-0-	-0-	21 1	412 2	N	-0-		-0-
05	319 R	319	-0-	-0-	-0-	18 1	301 2	N	-0-		-0-
06	270 #	213	-0-	-57	-0-	17 1	196 2	N	-0-		-0-
07	434 #	172	-0-	-262	-0-	25 1	147 2	N	-0-		-0-
08	434 #	284	-0-	-150	-0-	215 1	69 2	N	-0-		-0-
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-

BERRY R. COX (H-2)		07387 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 8		RRCID -> 178009		COMPL. DATE 04/09/2000		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 9726 - 9744	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1)		07387 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
FULBRIGHT, J. E. "G"		WELL #: 502ST		RRCID -> 230756		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11842 - 11921	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GONZALEZ, RUBEN		07387 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WELL #: 11		RRCID -> 234921		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11854 - 11908			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FULBRIGHT, J.E. "G"		07387 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WELL #: 6		RRCID -> 241575		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11739 - 11880			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----												
BERRY R. COX (WILCOX L-1) //CONT.// 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736												
FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----												
BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
COX, MARTIN REGAN 185995												
ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----												
BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
COX, MARTIN REGAN 185995												
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----												
ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736  
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COX, MARTIN REGAN 185995  
 ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		8190 X	6153	-0-	-2037	-0-	-0-	491	1	5662	2	N	-0-					-0-
05		8463 X	6081	-0-	-2382	-0-	-0-	481	1	5600	2	N	-0-					-0-
06		8190 X	7079	-0-	-1111	-0-	-0-	548	1	6531	2	N	-0-					-0-
07		7254 X	6117	-0-	-1137	-0-	-0-	425	1	5692	2	N	-0-					-0-
08		6603 X	6554	-0-	-49	-0-	-0-	517	1	6037	2	N	-0-					-0-
09		7080 X	5597	-0-	-1483	-0-	-0-	400	1	5197	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		510 N	418	-0-	-92	-0-	-0-	26	1	392	2	N	-0-					-0-
05		651 N	373	-0-	-278	-0-	-0-	30	1	343	2	N	-0-					-0-
06		450 N	234	-0-	-216	-0-	-0-	19	1	215	2	N	-0-					-0-
07		434 N	250	-0-	-184	-0-	-0-	18	1	232	2	N	-0-					-0-
08		372 N	172	-0-	-200	-0-	-0-	14	1	158	2	N	-0-					-0-
09		240 N	142	-0-	-98	-0-	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05		1829 N	1547	-0-	-282	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07		372 N	313	-0-	-59	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08		1550 N	1272	-0-	-278	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09		1590 N	715	-0-	-875	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COX, MARTIN REGAN 185995  
 ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223  
 -----

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

-----  
 ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072  
 -----

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620  
 -----

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250  
 -----

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449  
 -----

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-

-----  
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468  
 -----

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT)		//CONT.//		07387 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736								
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		4	RRCID ->	160206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12706 - 13072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-		-0-
05		2263 N	1697	-0-	-566	-0-	1697 2		N	-0-		-0-
06		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		N	-0-		-0-
07		2325 N	1685	-0-	-640	-0-	1685 2		N	-0-		-0-
08		1767 N	1756	-0-	-11	-0-	1756 2		N	-0-		-0-
09		2190 N	1278	-0-	-912	-0-	1278 2		N	-0-		-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT)				07387 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		3	RRCID ->	132670	COMPL. DATE	09/24/1989	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13530 - 13590	
04		7560	7285	-0-	-275	-0-	582 1	6703 2	N	-0-		-0-
05		8270	7962	-0-	-308	-0-	629 1	7333 2	N	-0-		-0-
06		6900	6772	-0-	-128	-0-	525 1	6247 2	N	-0-		-0-
07		10409	10409	-0-	-0-	-0-	722 1	9687 2	N	-0-		-0-
08		7991	7991	-0-	-0-	-0-	630 1	7361 2	N	-0-		-0-
*09		9948	9948	-0-	-0-	-0-	710 1	9238 2	N	-0-		-0-

BIG CAESAR, SE. (H-94)				07780 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	269511	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	8208	PERF. 8151 - 8162	
04		2070 #	1295	-0-	-775	-0-	61 1	1234 2	N	-0-		94
05		1767 #	1341	-0-	-426	-0-	77 1	1264 2	N	-0-		94
06		1650 #	1284	-0-	-366	-0-	60 1	1224 2	N	-0-		94
07		1705 #	1215	-0-	-490	-0-	90 1	1124 2	N	1		95
							1 9					
08		1426 #	955	-0-	-471	-0-	78 1	877 2	N	-0-		95
09		1290 #	884	-0-	-406	-0-	21 1	861 2	N	2		97
							2 9					

BIG COWBOY (LOBO)				07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
SCHWARZ-STATE B		WELL #:		3	RRCID ->	168455	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7077 - 7604	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMSON, STANLEY H.		WELL #:		5	RRCID ->	168554	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 6858 - 7726	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

ABE LINCOLN GU "A"		WELL #:		3	RRCID ->	170991	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7280 - 7324	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
VAQUILLAS 1629				WELL #: 1	RRCID -> 117131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8321	-	9072
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	15 1	377 3	Y	6	6 1		6
						7 9						
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10 1	248 3	Y	4	6 1		4
						4 9						
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12 1	297 3	Y	3			7
						3 9						
07	403 N	302	-0-	-101	-0-	12 1	287 3	Y	3	5 1		5
						3 9						
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14 1	313 3	Y	3			8
						3 9						
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			8
-----												
VAQUILLAS 1629				WELL #: 2	RRCID -> 119593	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9263	PERF. 8351	-	8366
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	50 1	1213 3	Y	57	61 1		61
						63 9						
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	55 1	1353 3	Y	49	64 1		46
						54 9						
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	45 1	1076 3	Y	32			78
						35 9						
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	34 1	800 3	Y	31	57 1		52
						34 9						
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	39 1	877 3	Y	30			82
						33 9						
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			82
-----												
VAQUILLAS 67				WELL #: 1	RRCID -> 121711	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7518	-	8755
04	2010 N	1724	-0-	-286	-0-	68 1	1652 3	Y	4	4 1		4
						4 9						
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	71 1	1734 3	Y	3	4 1		3
						3 9						
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	72 1	1730 3	Y	2			5
						2 9						
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	75 1	1753 3	Y	3	4 1		4
						3 9						
08	1798 N	1682	-0-	-116	-0-	71 1	1609 3	Y	2			6
						2 9						
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT			6
-----												
VAQUILLAS RANCH 67				WELL #: 5	RRCID -> 174095	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8075	-	8085
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH 67				WELL #: 6	RRCID -> 177034	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 9034	-	9038
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	Y	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	Y	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 3	Y	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	3 1	32 3	Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
VAQUILLAS RANCH "3"		WELL #: 3		RRCID -> 226091		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	150 N	86	-0-	-64	-0-	3	1	65	3	Y	16	18	1	17
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	9	250	3	Y	15	18	1	14
06	240 N	45	-0-	-195	-0-	10	1	36	3	Y	6			20
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	181	3	Y	12	15	1	17
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	7	9	219	3	Y	9			26
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	8	1			Y	NO RPT			26
						13	9							
						10	1							
						10	9							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 10		RRCID -> 151412		COMPL. DATE 09/21/1994			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068					
04	990 N	701	-0-	-289	-0-	167	1	534	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	306	-0-	-593	-0-	96	1	210	2	Y	-0-			-0-
06	780 N	757	-0-	-23	-0-	137	1	620	2	Y	-0-			-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	170	1	859	2	Y	-0-			-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	178	1	778	2	Y	-0-			-0-
*09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	180	1	914	2	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 2		RRCID -> 172532		COMPL. DATE 08/13/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202					
04	1380 N	1131	-0-	-249	-0-	270	1	861	2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	782	-0-	-520	-0-	246	1	536	2	Y	-0-			-0-
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	266	1	1205	2	Y	-0-			-0-
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	257	1	1300	2	Y	-0-			-0-
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	259	1	1128	2	Y	-0-			-0-
*09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	255	1	1294	2	Y	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 1		RRCID -> 084056		COMPL. DATE 07/11/1979			TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714					
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	845	2	N	107			107
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	118	9	1	9	N	1			108
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1196	2	988	2	N	2			110
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	877	2	N	3			113
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			113
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	3	9			N	NO RPT			113
						842	3							
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 1		RRCID -> 091289		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550					
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	3			3
*06	90 N	72	-0-	-18	-0-	3	9	67	2	Y	1	1	6	3
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			3
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	1	9	102	3	Y	-0-			3
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	7	1			Y	NO RPT			3



BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 1		RRCID -> 098497		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	65 1	1313 2	Y	15	71 1	11
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	17 9					14
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1379 2	3 9	Y	3		14
07	1457 N	1235	-0-	-222	-0-	54 1	1226 2	Y	-0-		21
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	54 1	1173 2	Y	7		21
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	8 9					21
						1505 3		Y	-0-		21
								Y	NO RPT		21
HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 2		RRCID -> 110244		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793			
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	78 1	1563 2	Y	18		35
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	20 9					44
06	1350 N	1268	-0-	-82	-0-	1415 2	10 9	Y	9		50
07	1488 N	1067	-0-	-421	-0-	53 1	1208 2	Y	6		51
08	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	7 9					51
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	47 1	1019 2	Y	1		51
						1 9					51
						1189 3		Y	-0-		51
								Y	NO RPT		51
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 2		RRCID -> 110945		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477			
04	1440 N	844	-0-	-596	-0-	54 1	762 2	Y	25	21 1	4
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	28 9					15
06	1050 N	946	-0-	-104	-0-	53 1	792 2	Y	11		17
07	868 N	806	-0-	-62	-0-	12 9					20
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	58 1	886 2	Y	2		23
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	2 9					23
						54 1	749 2	Y	3		23
						3 9					23
						65 1	905 3	Y	3		23
						3 9					23
								Y	NO RPT		23
HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484			
04	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	390 1	5489 2	Y	170	142 1	28
05	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	187 9					99
06	5730 X	5560	-0-	-170	-0-	376 1	5602 2	Y	71		109
07	6262 X	5538	-0-	-724	-0-	78 9					125
08	6262 X	5650	-0-	-612	-0-	340 1	5209 2	Y	10		138
09	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-	11 9					138
						370 1	5150 2	Y	16		138
						18 9					138
						377 1	5259 3	Y	13		138
						14 9					138
								Y	NO RPT		138

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE		N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	39	1	792	2	Y	11	24	1		5		
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	9			Y					6		
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1				6		
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	47	1	1069	2	Y	-0-				6		
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	2				8		
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	2	9			Y	-0-				8		
						464	3			Y	NO RPT				8		
HIRSCH ESTATE 1766										WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-				-0-		
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	1				1		
*06	510 N	67	-0-	-443	-0-	1	9										
						4	1	62	2	Y	1	1	6		1		
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	1	9										
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-				1		
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	4	1	52	3	Y	-0-				1		
										Y	NO RPT				1		
LINCOLN, W.P. 1312										WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650	
04	2490 N	2416	-0-	-74	-0-	160	1	2256	2	Y	-0-				-0-		
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	156	1	2326	2	Y	36				36		
06	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	40	9										
07	2511 N	2303	-0-	-208	-0-	144	1	2202	2	Y	-0-				36		
08	2511 N	2386	-0-	-125	-0-	154	1	2149	2	Y	-0-				36		
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-	159	1	2227	3	Y	-0-				36		
										Y	NO RPT				36		
HIRSH ESTATE 2096										WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729	
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	Y	15	12	1		3		
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	17	9										
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	407	2	Y	6				9		
07	527 N	382	-0-	-145	-0-	7	9										
08	434 N	397	-0-	-37	-0-	25	1	385	2	Y	1				10		
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	1	9										
						26	1	355	2	Y	1				11		
						1	9										
						26	1	370	3	Y	1				12		
						1	9										
										Y	NO RPT				12		
LINCOLN, W.P. 1312										WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609	
04	2640 N	2020	-0-	-620	-0-	134	1	1886	2	Y	-0-				15		
05	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	180	1	2685	2	Y	42				57		
06	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	46	9										
07	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	175	1	2688	2	Y	-0-				57		
08	2883 N	2782	-0-	-101	-0-	184	1	2563	2	Y	-0-				57		
09	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-	186	1	2596	3	Y	-0-				57		
										Y	NO RPT				57		

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	900 N	411	-0-	-489	-0-	20 1	391 2	Y	-0-	-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-	-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	21 1	475 2	Y	-0-	-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	23 1	493 2	Y	-0-	-0-
08	496 N	412	-0-	-84	-0-	412 3		Y	-0-	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655		
04	570 N	399	-0-	-171	-0-	26 1	360 2	Y	12	10 1 2
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	13 9	333 2	Y	4	6
06	420 N	309	-0-	-111	-0-	4 9	289 2	Y	1	7
07	403 N	239	-0-	-164	-0-	19 1	222 2	Y	1	8
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	1 9	894 3	Y	2	10
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	16 1		Y	NO RPT	10
-----										
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601		
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	18 1	261 2	Y	8	7 1 1
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	9 9	360 2	Y	5	6
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	24 1	412 2	Y	1	7
07	310 N	190	-0-	-120	-0-	6 9	176 2	Y	1	8
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	27 1	256 3	Y	1	9
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	1 9		Y	NO RPT	9
-----										
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH-A3		WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610		
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	186 1	1777 2	Y	-0-	-0-
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	246 1	1897 2	Y	-0-	-0-
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	279 1	1767 2	Y	-0-	-0-
07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	278 1	1733 2	Y	-0-	-0-
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	223 1	1838 2	Y	-0-	-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604		
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-	-0-
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HIRSCH ESTATE "2095"		WELL #: 1		RRCID -> 131670		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	27 1	384 2	N	65	36 1			59
							72 9							
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	27 1	402 2	N	53	74 1			38
							58 9							
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	25 1	389 2	N	66	70 1			34
							73 9							
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	28 1	383 2	N	61	39 1			56
							67 9							
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	29 1	403 3	N	36	37 1			55
							40 9							
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT				55
-----														
HIRSCH ESTATE "2093"		WELL #: 2		RRCID -> 132025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841				
04		150 N	64	-0-	-86	-0-	4 1	60 2	Y	-0-				-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	-0-				-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	Y	-0-				-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	Y	-0-				-0-
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	14 1	193 3	Y	-0-				-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
ROSCHEER, W.C. 518		WELL #: 2		RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082						
04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	72 1	1015 2	Y	4				22
							4 9							
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	64 1	957 2	Y	-0-				22
06		1050 N	704	-0-	-346	-0-	43 1	660 2	Y	1				23
							1 9							
07		1116 N	137	-0-	-979	-0-	9 1	128 2	Y	-0-				23
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	98 1	1369 3	Y	4				27
							4 9							
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT				27
-----														
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659				
04		3000 N	3118	-0-	118	118	207 1	2911 2	Y	-0-				-0-
05		3100 N	2985	-0-	-115	3	185 1	2752 2	Y	44				44
							48 9							
06		2343 N	2340	-0-	-3	-0-	143 1	2197 2	Y	-0-				44
07		2263 X	1904	-0-	-359	-0-	128 1	1776 2	Y	-0-				44
08		2263 X	1890	-0-	-373	-0-	126 1	1764 3	Y	-0-				44
09		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT				44
-----														
HIRSCH, I. ESTATE 517		WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345						
04		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	93 1	1315 2	Y	-0-				30
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	77 1	1151 2	Y	-0-				30
06		1470 N	1058	-0-	-412	-0-	65 1	993 2	Y	-0-				30
07		1457 N	996	-0-	-461	-0-	67 1	929 2	Y	-0-				30
08		1240 N	1060	-0-	-180	-0-	71 1	989 3	Y	-0-				30
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT				30

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	24 1	488 2	Y	33	35 1		14
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	36 9						
06	450 N	335	-0-	-115	-0-	494 2	11 9	Y	10			24
07	558 N	183	-0-	-375	-0-	13 1	305 2	Y	15	30 1		9
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	17 9						
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	8 1	174 2	Y	1			10
						1 9						
						492 3	10 9	Y	9			19
								Y	NO RPT			19
-----												
ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138			
04	360 N	168	-0-	-192	-0-	11 1	156 2	Y	1			7
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1 9						
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	12 1	174 2	Y	-0-			7
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	10 1	158 2	Y	-0-			7
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	41 1	573 2	Y	-0-			7
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	10 1	144 3	Y	-0-			7
								Y	NO RPT			7
-----												
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030			
04	630 X	152	-0-	-478	-0-	7 1	145 2	Y	-0-			-0-
05	620 X	155	-0-	-465	-0-	155 2		Y	-0-			-0-
06	600 X	169	-0-	-431	-0-	7 1	162 2	Y	-0-			-0-
07	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	57 1	1256 2	Y	-0-			-0-
08	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-			-0-
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238			
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	-0-			1
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-			1
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 2	Y	-0-			1
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 2	Y	-0-			1
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	Y	-0-			1
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004			
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16 1	322 2	N	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11 1	245 2	N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10 1	230 2	N	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE		N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	96 1	1350 2	Y	110	110	
						121 9					
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	92 1	1365 2	Y	-0-	110	
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	73 1	1126 2	Y	-0-	110	
07	1612 N	1065	-0-	-547	-0-	71 1	994 2	Y	-0-	110	
08	1457 N	1208	-0-	-249	-0-	81 1	1127 3	Y	-0-	110	
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT	110	
-----											
HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7521 - 7560	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 7714 - 8291	
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	4 1	52 2	Y	-0-	2	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-	2	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	3 1	49 2	Y	-0-	2	
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 2	Y	-0-	2	
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	4 1	50 3	Y	-0-	2	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	2	
-----											
HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7337 - 8016
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8513	PERF. 7410 - 8156
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	97 1	1368 2	Y	10	64	
						11 9					
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	95 1	1410 2	Y	8	72	
						9 9					
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	83 1	1275 2	Y	6	78	
						7 9					
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	73 1	1021 2	Y	5	83	
						6 9					
08	930 N	907	-0-	-23	-0-	60 1	843 3	Y	4	87	
						4 9					
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT	87	
-----											
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7949 - 8078	
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15 1	295 2	Y	-0-	-0-	
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		Y	-0-	-0-	
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	42 1	959 2	Y	-0-	-0-	
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	39 1	851 2	Y	-0-	-0-	
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		Y	-0-	-0-	
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	-0-	

-----															
BIG COWBOY (LOBO)			//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
ROSCHE-HIRSCH GAS UNT			WELL #: 3		RRCID -> 139451		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7465 - 8178				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HIRSH ESTATE 1772			WELL #: 4		RRCID -> 139465		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 7520 - 7532				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HIRSCH ESTATE 2071			WELL #: 4		RRCID -> 140147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7456 - 8132				
04		2250 X	1485	-0-	-765	-0-	70	1	1415	2	Y	-0-			2
05		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2701	2		1	9	Y	1		3
06		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	114	1	2607	2	Y	-0-			3
07		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	114	1	2499	2	Y	-0-			3
08		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			Y	-0-			3
09		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT			3
-----															
ROSCHE-HIRSCH G. U.			WELL #: 5		RRCID -> 140270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7661 - 8108				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 141119		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7372 - 8325				
04		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	136	1	1920	2	Y	35			35
							39	9							
05		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	69	1	1019	2	Y	-0-			35
06		2100 N	1541	-0-	-559	-0-	94	1	1447	2	Y	-0-			35
07		2170 N	2095	-0-	-75	-0-	140	1	1955	2	Y	-0-			35
08		1085 N	758	-0-	-327	-0-	51	1	707	3	Y	-0-			35
09		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			35
-----															
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 7428 - 7688				
04		750 N	745	-0-	-5	-0-	48	1	683	2	Y	13			13
							14	9							
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-	46	1	682	2	Y	-0-			13
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	642	2	Y	-0-			13
07		775 N	625	-0-	-150	-0-	42	1	583	2	Y	-0-			13
08		713 N	667	-0-	-46	-0-	45	1	622	3	Y	-0-			13
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			13

BIG COWBOY (LOBO)										//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
LESSOR-NORFLEET GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	150 N	29	-0-	-121	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-		
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	28			28		
							31	9									
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-			28		
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-			28		
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-			28		
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT			28		
HIRSCH ESTATE 1772										WELL #: 6		RRCID -> 141795		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
DIX RANCH - STATE A										WELL #: 1		RRCID -> 141871		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
HIRSCH ESTATE 2071										WELL #: 5		RRCID -> 141912		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
NORFLEET-LESSOR G. U.										WELL #: 1		RRCID -> 142457		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480	
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	-0-	13	1	189	2	N	-0-			-0-		
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	N	35			35		
							39	9									
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	-0-	12	1	178	2	N	-0-			35		
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	N	-0-			35		
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-			35		
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT			35		
HIRSCH ESTATE A										WELL #: 4		RRCID -> 142703		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406	
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1621	2	Y	52			52		
							57	9									
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1084	2	Y	-0-			52		
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1407	2	Y	1			53		
							1	9									
07	1860 N	484	-0-	-1376	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	4			57		
							4	9									
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1264	3	Y	-0-			57		
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	-0-					Y	NO RPT			57		



BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE A		WELL #: 6		RRCID -> 143419		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-	-0-	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530		
04	510 N	350	-0-	-160	-0-	21 1	Y	-0-	-0-	
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	Y	-0-	-0-	
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	44 1	Y	-0-	-0-	
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	-0-	-0-	
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	Y	-0-	-0-	
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099		
04	1320 N	1299	-0-	-21	-0-	86 1	Y	-0-	30	
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	101 1	Y	-0-	30	
06	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	178 1	Y	-0-	30	
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	111 1	Y	-0-	30	
08	1612 N	1437	-0-	-175	-0-	96 1	Y	-0-	30	
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-		Y	NO RPT	30	
-----										
HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595		
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498		
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	141 1	Y	7	7	
						8 9				
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	101 1	Y	67	74	
						74 9				
*06	1230 N	798	-0-	-432	-0-	49 1	Y	-0-	69	
07	1271 N	595	-0-	-676	-0-	40 1	Y	2	71	
						2 9				
08	3100 N	4013	-0-	913	913	268 1	Y	3	74	
						3 9				
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	103		Y	NO RPT	74	
-----										
HIRSCH ESTATE 2104 B		WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470		
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	112 1	N	25	25	
						28 9				
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	96 1	N	-0-	25	
06	1500 N	1320	-0-	-180	-0-	81 1	N	2	27	
						2 9				
07	1550 N	1244	-0-	-306	-0-	83 1	N	1	28	
						1 9				
08	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	93 1	N	-0-	28	
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-		N	NO RPT	28	

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 8		RRCID -> 160504		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 5		RRCID -> 161957		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730					
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #: 5		RRCID -> 162230		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405					
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	90	1	1262	2	Y	22		22
						24	9						
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	67	1	1003	2	Y	-0-		22
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1663	2	Y	6		28
						7	9						
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	96	1	1344	2	Y	8		36
						9	9						
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	156	1	2183	3	Y	-0-		36
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-				Y	NO RPT		36

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 5		RRCID -> 164144		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379					
04	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	175	1	3522	2	Y	42		95
						46	9						
05	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3722	2	26	9	Y	24		119
06	3510 X	3416	-0-	-94	-0-	143	1	3255	2	Y	16		135
						18	9						
07	3627 X	3519	-0-	-108	-0-	154	1	3363	2	Y	2		137
						2	9						
08	3627 X	3182	-0-	-445	-0-	3182	3			Y	-0-		137
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	-0-				Y	NO RPT		137

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 4		RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650					
04	3000 N	3822	-0-	822	822	252	1	3544	2	Y	24		33
						26	9						
05	3100 N	3289	-0-	189	1011	206	1	3069	2	Y	13		46
						14	9						
06	3000 N	3490	-0-	490	1501	213	1	3257	2	Y	18		64
						20	9						
07	4123 X	2622	-0-	-1501	-0-	175	1	2436	2	Y	10		74
						11	9						
08	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	106	1	1487	3	Y	9		83
						10	9						
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-				Y	NO RPT		83

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	121 1	1698 2	Y	7			48
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	8 9						48
06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	150 1	2226 2	Y	-0-			50
07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	150 1	2303 2	Y	2			50
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2 9						56
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	154 1	2150 2	Y	-0-			56
						145 1	2024 3	Y	6			
						7 9						
-----												
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184			
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	4 1	56 2	Y	-0-			42
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-			42
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	3 1	44 2	Y	-0-			42
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 2	Y	-0-			42
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 3	Y	-0-			42
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			42
-----												
HIRSCH ESTATE 54		WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 4		RRCID -> 168108		COMPL. DATE 05/08/2001			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 5		RRCID -> 170511		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070			
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	67 1	1345 2	Y	90	87 1		36
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	99 9						61
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1270 2	28 9	Y	25			29
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	49 1	1127 2	Y	56	88 1		39
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	62 9			10			53
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	49 1	1062 2	Y	14			53
						11 9						
						721 3	15 9	Y	NO RPT			
-----												
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 6		RRCID -> 181664		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 6		RRCID -> 183728		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE NO. 1954		WELL #: 1		RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509		
04	3000 N	3730	-0-	730	730	171 1	3446 2	Y	103 193 1	73
						113 9				
05	3100 N	5405	-0-	2305	3035	5395 2	10 9	Y	9	82
06	7630 X	4595	-0-	-3035	-0-	193 1	4399 2	Y	3	85
						3 9				
07	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	187 1	4074 2	Y	126 196 1	15
						139 9				
08	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6624 3	9 9	Y	8	23
09	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT	23

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744		
04	690 N	550	-0-	-140	-0-	24 1	486 2	Y	36 40 1	16
						40 9				
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	515 2	13 9	Y	12	28
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	21 1	489 2	Y	27 41 1	14
						30 9				
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	22 1	487 2	Y	5	19
						6 9				
08	527 N	484	-0-	-43	-0-	473 3	11 9	Y	10	29
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT	29

A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470		
04	2610 N	1941	-0-	-669	-0-	125 1	1763 2	N	48 45 1	50
						53 9				
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	123 1	1828 2	N	53 81 1	22
						58 9				
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	121 1	1856 2	N	65 71 1	16
						72 9				
07	2015 N	1727	-0-	-288	-0-	111 1	1548 2	N	62 39 1	39
						68 9				
08	2015 N	1540	-0-	-475	-0-	100 1	1400 3	N	36 38 1	37
						40 9				
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT	37

NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354		
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	35 1	495 2	Y	-0-	32
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30 1	445 2	Y	-0-	32
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	29 1	450 2	Y	-0-	32
07	558 N	448	-0-	-110	-0-	30 1	418 2	Y	-0-	32
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	31 1	433 3	Y	-0-	32
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	32

-----												
BIG COWBOY (LOBO)			//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
CULPEPPER, A.B.2068			WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7696 - 8294	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04		660 N	640	-0-	-20	-0-	37 1	523 2	N	73	39 1	71
							80 9					
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	26 1	393 2	N	52	76 1	47
							57 9					
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	69 1	1064 2	N	66	70 1	43
							73 9					
07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	82 1	1137 2	N	61	39 1	65
							67 9					
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	61 1	851 3	N	36	38 1	63
							40 9					
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		63
-----												
ROSCHER-HIRSCH G.U.			WELL #: 7		RRCID -> 189156		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7230 - 7340	
-----												
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	31 1	442 2	Y	4		12
							4 9					
05		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	177 1	2627 2	Y	15		27
							17 9					
06		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	180 1	2753 2	Y	12		39
							13 9					
07		3100 N	3709	-0-	609	609	247 1	3445 2	Y	15		54
							17 9					
08		3100 N	2843	-0-	-257	352	189 1	2642 3	Y	11		65
							12 9					
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	112			Y	NO RPT		65
-----												
CULPEPPER, A. B. 2068			WELL #: 2		RRCID -> 190331		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 7224 - 8357	
-----												
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N	159	35 1	153
							175 9					
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	15 1	226 2	N	61	73 1	141
							67 9					
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	9 1	138 2	N	66	69 1	138
							73 9					
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	14 1	201 2	N	63	38 1	163
							69 9					
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	15 1	209 3	N	36	37 1	162
							40 9					
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		162
-----												
A. V. NORFLEET			WELL #: 6		RRCID -> 190361		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 8772		PERF. 7749 - 8334	
-----												
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-	60 1	845 2	Y	-0-		31
							62 1	920 2	Y	-0-		31
05		982 N	982	-0-	-0-	-0-	115 1	1766 2	Y	-0-		31
							104 1	1452 2	Y	-0-		31
06		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	103 1	1441 3	Y	-0-		31
									Y	NO RPT		31
07		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-						31
												31
08		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-						31
												31
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT		31

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 10		RRCID -> 191619		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440 N	1376	-0-	-64	-0-	64 1	1295 2	Y	15	92 1	15
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	17 9					
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1963 2	6 9	Y	5		20
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	68 1	1547 2	Y	-0-		20
08	1984 N	1521	-0-	-463	-0-	64 1	1400 2	Y	8		28
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	9 9					
						1520 3	1 9	Y	1		29
								Y	NO RPT		29
-----											
CULPEPPER, A.B. 2064		WELL #: 2		RRCID -> 192598		COMPL. DATE 12/31/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038		
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	82 1	1152 2	N	194	42 1	196
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	213 9					
06	1200 N	1091	-0-	-109	-0-	71 1	1052 2	N	53	80 1	169
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	58 9	957 2	N	65	71 1	163
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	62 1	1136 2	N	63	39 1	187
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	72 9					
						82 1	1286 3	N	48	38 1	197
						69 9					
						92 1					
						53 9					
								N	NO RPT		197
-----											
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583		
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	209 1	2949 2	N	80		80
05	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	88 9					
06	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	341 1	5073 2	N	12		92
07	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	13 9	3502 2	N	10		102
08	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	228 1	3552 2	N	14		116
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	11 9					
						255 1	5194 3	N	8		124
						15 9					
						372 1					
						9 9		N	NO RPT		124
-----											
LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338		
04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	172 1	2421 2	N	186		186
05	2697 X	2450	-0-	-247	-0-	205 9	2285 2	N	10	179 1	17
06	2610 N	2260	-0-	-350	-0-	154 1	2104 2	N	17		34
07	2697 N	2068	-0-	-629	-0-	11 9					
08	2449 N	2077	-0-	-372	-0-	137 1	1924 2	N	5		39
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-	19 9					
						138 1	1930 3	N	8		47
						6 9					
						138 1					
						9 9		N	NO RPT		47
-----											
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	22 1 120 9	834 3	Y	109	68 1	66
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	21 1 75 9	748 3	Y	68		134
06	1260 N	750	-0-	-510	-0-	23 1 36 9	691 3	Y	33	144 1	23
07	1023 N	611	-0-	-412	-0-	18 1 72 9	521 3	Y	65		88
08	837 N	742	-0-	-95	-0-	19 1 184 9	539 3	Y	167	105 1	150
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		150
-----											
EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674		
04	2790 X	2107	-0-	-683	-0-	56 1 4 9	2047 3	N	4		72
05	2883 X	2773	-0-	-110	-0-	77 1 6 9	2690 3	N	5		77
06	2040 X	1070	-0-	-970	-0-	34 1	1036 3	N	-0-		77
07	2170 X	1679	-0-	-491	-0-	56 1	1623 3	N	-0-		77
08	3100 N	4023	-0-	923	923	142 1	3881 3	N	-0-		77
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		77
-----											
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394		
04	3960 X	3355	-0-	-605	-0-	88 1	3267 3	Y	-0-		-0-
05	4092 X	3244	-0-	-848	-0-	90 1	3154 3	Y	-0-		-0-
06	3960 X	3354	-0-	-606	-0-	105 1	3249 3	Y	-0-		-0-
07	3472 X	2614	-0-	-858	-0-	87 1	2527 3	Y	-0-		-0-
08	3472 X	3195	-0-	-277	-0-	113 1	3082 3	Y	-0-		-0-
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206		
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	47 1 19 9	1701 3	N	17		50
05	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	56 1 50 9	1979 3	N	45		95
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	65 1 12 9	2001 3	N	11		106
07	1829 N	1749	-0-	-80	-0-	58 1 12 9	1679 3	N	11		117
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	79 1 61 9	2120 3	N	55		172
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT		172

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	5 1	151 3	N	-0-	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690			
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	23 1	465 2	Y	32	35 1	15
						35 9					
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	476 2	11 9	Y	10		25
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	21 1	483 2	Y	25	37 1	13
						28 9					
07	527 N	431	-0-	-96	-0-	19 1	408 2	Y	4		17
						4 9					
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	459 3	10 9	Y	9		26
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		26

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 142543		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505			
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 76									
04	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	100 1	2634 2	N	6	11 1	4
						7 9					
05	3038 X	1882	-0-	-1156	-0-	72 1	1798 2	N	11		15
						12 9					
06	2940 X	2237	-0-	-703	-0-	91 1	2143 2	N	3	14 1	4
						3 9					
07	3038 X	2298	-0-	-740	-0-	87 1	2210 2	N	1		5
						1 9					
08	2518 X	2026	-0-	-492	-0-	79 1	1946 2	N	1		6
						1 9					
09	2400 X	1093	-0-	-1307	-0-	44 1	1047 2	N	2		8
						2 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 120 T		RRCID -> 149176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 117ST		RRCID -> 150083		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 132		RRCID -> 151532		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	750 N	740	-0-	-10	-0-	27 1 1 9	712 2	N	1	3 1	1
05	806 N	682	-0-	-124	-0-	26 1 8 9	648 2	N	7		8
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	38 1 1 9	903 2	N	1	7 1	2
07	775 N	576	-0-	-199	-0-	22 1 1 9	553 2	N	1		3
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	29 1 1 9	726 2	N	1		4
09	780 N	572	-0-	-208	-0-	23 1 1 9	548 2	N	1		5
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 17		RRCID -> 270117		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862			
04	T. A.	7479	-0-	7479	15054	1322 1 90 9	6067 2	N	82	64 1	43
05	T. A.	12677	-0-	12677	27731	1559 1 72 9	11046 2	N	65		108
06	T. A.	5914	-0-	5914	33645	241 1 23 9	5650 2	N	21	72 1	57
07	38554 X	4909	-0-	-33645	-0-	267 1 81 9	4561 2	N	74	66 1	65
08	6882 X	5991	-0-	-891	-0-	256 1 30 9	5705 2	N	27		92
09	6660 X	5577	-0-	-1083	-0-	241 1 30 9	5306 2	N	27	52 1	67
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 19		RRCID -> 270140		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414			
04	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	1822 1 125 9	8360 2	N	114	87 1	59
05	17452 X	17452	-0-	-0-	-0-	2155 1 24 9	15273 2	N	22		81
06	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	369 1 31 9	8664 2	N	28	54 1	55
07	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	358 1 52 9	6124 2	N	47	60 1	42
08	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	333 1 105 9	7409 2	N	95		137
*09	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	332 1 68 9	7287 2	N	62	77 1	122
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 18		RRCID -> 270546		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924			
04	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	487 1 34 9	2234 2	N	31	24 1	16
05	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	606 1 42 9	4293 2	N	38		54
06	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	75 1 23 9	1725 2	N	21	36 1	39
07	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	96 1 66 9	1644 2	N	60	46 1	53
08	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	94 1 30 9	2094 2	N	27		80
*09	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	89 1 52 9	1961 2	N	47	45 1	82

BIG COWBOY (LOBO 1)				07800 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
STANFORD, P. H.				WELL #: 3	RRCID -> 137931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8290	-	8320	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	4740 X	3550	-0-	-1190	-0-	753 1	2797 2	Y	-0-				99	
05	4898 X	3847	-0-	-1051	-0-	805 1	3017 2	Y	23	82 1			40	
06	4560 X	3583	-0-	-977	-0-	25 9 360 1	3186 2	Y	34				74	
07	4433 X	3236	-0-	-1197	-0-	37 9 466 1	2752 2	Y	16	47 1			43	
08	4433 X	1995	-0-	-2438	-0-	18 9 269 1	1681 2	Y	41				84	
09	3720 X	3580	-0-	-140	-0-	45 9 445 1	3096 2	Y	35	66 1			53	
						39 9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 53	RRCID -> 141060	COMPL. DATE 03/07/1992	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	7996	-	8012	
04	3810 X	2733	-0-	-1077	-0-	579 1	2151 2	Y	3				20
05	3937 X	2807	-0-	-1130	-0-	3 9 591 1	2216 2	Y	-0-				20
06	3810 X	2976	-0-	-834	-0-	303 1	2673 2	Y	-0-				20
07	3875 X	3213	-0-	-662	-0-	466 1	2747 2	Y	-0-				20
08	3875 X	3426	-0-	-449	-0-	472 1	2954 2	Y	-0-				20
09	2970 X	2809	-0-	-161	-0-	353 1	2456 2	Y	-0-				20

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 112	RRCID -> 145288	COMPL. DATE 01/02/2013	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	7909	-	8075	
04	270 N	204	-0-	-66	-0-	7 1	195 2	N	2	3 1			1
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	2 9 10 1	239 2	N	15	2 1			14
06	300 N	226	-0-	-74	-0-	17 9 9 1	217 2	N	-0-	14 1			-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	12 1	294 2	N	2	2 1			-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	2 9 12 1	289 2	N	3	2 1			1
09	240 N	142	-0-	-98	-0-	3 9 6 1	134 2	N	2	2 1			1
						2 9							

BIG COWBOY (MIDDLE WILCOX)				07800 215	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883									
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 17	RRCID -> 150586	COMPL. DATE 05/28/1994	TOTAL DEPTH	9366	PERF.	6956	-	6987	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BIG COWBOY (WILCOX 4500)				07800 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED				681711									
LINCOLN, W.P. 2345				WELL #: 02	RRCID -> 164319	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4463	-	4468	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BIG COWBOY (WILCOX 5450)		07800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PREVAILE ENERGY, INCORPORATED		681711									
LINCOLN, W.P. 2345		WELL #:	1	RRCID ->	134090	COMPL. DATE	03/03/1990	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5406 - 5414
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000)		07800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	235278	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5012 - 5016
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	30 1	285 2	N	-0-		-0-
05	465 N	154	-0-	-311	-0-	14 1	140 2	N	-0-		-0-
06	360 N	169	-0-	-191	-0-	11 1	158 2	N	-0-		-0-
07	341 N	82	-0-	-259	-0-	5 1	77 2	N	-0-		-0-
08	155 N	60	-0-	-95	-0-	4 1	56 2	N	-0-		-0-
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	8 1	130 2	N	-0-		-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6200)		07800 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
EL GATO		WELL #:	23	RRCID ->	214186	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG MAC (6470)		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
SAN FERNANDO		WELL #:	1	RRCID ->	224742	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6558 - 6570
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINEZ-URIBE		07800 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		386310									
		WELL #:	3	RRCID ->	225687	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6204 - 6240
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZACHRY		07800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		386310									
		WELL #:	4	RRCID ->	230671	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6414 - 6430
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750  
 LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936  
 -----

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

-----  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144  
 -----

04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677  
 -----

04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2	13	9	N	12					12
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					12
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					12
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					12
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-					N	NO RPT					12

-----  
 RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250  
 -----

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820  
 -----

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098  
 -----

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222798		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223038		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223524		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225639		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237906		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 247748		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594				
ALEXANDER "A"		WELL #: 1										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

04	5070 X	4662	-0-	-408	-0-	4662	2			N	-0-					61
05	5053 X	4844	-0-	-209	-0-	4801	2	43	9	N	39					100
06	4980 X	4495	-0-	-485	-0-	4488	2	7	9	N	6					106
07	5146 X	4533	-0-	-613	-0-	4533	2			N	-0-					106
08	4836 X	4408	-0-	-428	-0-	4408	2			N	-0-					106
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					106

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

04	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	188	1	1511	2	N	-0-					-0-
05	1736 X	1587	-0-	-149	-0-	182	1	1405	2	N	-0-					-0-
06	1740 X	1489	-0-	-251	-0-	168	1	1312	2	N	8					8
07	1798 X	1408	-0-	-390	-0-	163	1	1244	2	N	1					9
08	1798 X	1382	-0-	-416	-0-	146	1	1229	2	N	6					15
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-	7	9			N	NO RPT					15

OXY USA INC. 630591  
 SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

04	7260 X	5174	-0-	-2086	-0-	348	1	4826	2	N	-0-					-0-
05	6758 X	5714	-0-	-1044	-0-	395	1	5319	2	N	-0-					-0-
06	6030 X	5237	-0-	-793	-0-	354	1	4883	2	N	-0-					-0-
07	5921 X	5067	-0-	-854	-0-	344	1	4723	2	N	-0-					-0-
08	5704 X	4937	-0-	-767	-0-	345	1	4592	2	N	-0-					-0-
09	5520 X	17	-0-	-5503	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 BOOTH, W. V. JR. WELL #: 1A RRCID -> 141545 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9664 - 9731

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

04	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	1591	-0-	-1385	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
06	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
07	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	3138	-0-	-492	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH, UNOCAL H		WELL #:		3B	RRCID ->	184096	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	9605 - 9670	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2880 X	2806	-0-	-74	-0-	-0-	2806	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	-0-	3323	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	-0-	4509	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	-0-	3960	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	-0-	3817	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2880 X	2757	-0-	-123	-0-	-0-	2757	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BOOTH, W. V. ET AL		WELL #:		3A	RRCID ->	188192	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9450 - 9512	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----													
FULLER 2292 H		WELL #:		1	RRCID ->	192172	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9500 - 11822	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
PALAFOX GALAN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	192605	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9510 - 11770	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
-----													
FULLER 2292 "H"		WELL #:		2A	RRCID ->	196080	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9505 - 11650	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3100 N	7018	-0-	3918	-0-	-0-	7018	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3000 N	2	-0-	-2998	-0-	-0-	920	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1871 N	951	-0-	-920	-0-	-0-	951	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1891 X	103	-0-	-1788	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1830 X	1034	-0-	-796	-0-	-0-	1034	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
PALAFOX -H-		WELL #:		2	RRCID ->	197558	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9401 - 12701	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----													
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"		WELL #:		4	RRCID ->	198435	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9553 - 12088	
04	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	-0-	9735	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	-0-	9747	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	-0-	12198	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	-0-	12891	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	-0-	12342	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	-0-	11890	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIG REEF (EDWARDS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
BOOTH, UNOCAL H //CONT.// 499978													
WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349													
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
JOHNSON 2292 "L"													
WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030													
04	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-		-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-		-0-
-----													
FULLER 2292 "H"													
WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BOOTH UNOCAL H													
WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"													
WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BARREDA-GONZALEZ "H"													
WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100													
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-		-0-
-----													
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"													
WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856													
04	2160 X	1535	-0-	-625	-0-	1535	2			N	-0-		-0-
05	1953 X	828	-0-	-1125	-0-	828	2			N	-0-		-0-
06	1890 X	1752	-0-	-138	-0-	1752	2			N	-0-		-0-
07	1581 X	1490	-0-	-91	-0-	1490	2			N	-0-		-0-
08	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-		-0-
09	1740 X	1566	-0-	-174	-0-	1566	2			N	-0-		-0-



BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	202452	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 9350 - 11700	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2	N	-0-			-0-
05	9517 X	4154	-0-	-5363	-0-	4154	2	N	-0-			-0-
06	13576 X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2	N	-0-			-0-
07	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	2	N	-0-			-0-
08	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2	N	-0-			-0-
09	13590 X	8315	-0-	-5275	-0-	8315	2	N	-0-			-0-
-----												
SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		1	RRCID ->	202505	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	9664	PERF. 9272 - 12260	
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			-0-
06	930 N	840	-0-	-90	-0-	840	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	805	-0-	-497	-0-	805	2	N	-0-			-0-
08	806 N	714	-0-	-92	-0-	714	2	N	-0-			-0-
09	840 N	673	-0-	-167	-0-	673	2	N	-0-			-0-
-----												
SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		3	RRCID ->	204587	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 9340 - 11956	
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-			-0-
05	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	969	-0-	-201	-0-	969	2	N	-0-			-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-			-0-
09	960 N	710	-0-	-250	-0-	710	2	N	-0-			-0-
-----												
BOOTH, W.V. ET AL "H"		WELL #:		10A	RRCID ->	204631	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	9688	PERF. 8121 - 12523	
04	4380 X	1838	-0-	-2542	-0-	1838	2	N	-0-			-0-
05	5735 X	2479	-0-	-3256	-0-	2479	2	N	-0-			-0-
06	6210 X	5481	-0-	-729	-0-	5481	2	N	-0-			-0-
07	6417 X	4067	-0-	-2350	-0-	4067	2	N	-0-			-0-
08	6417 X	3658	-0-	-2759	-0-	3658	2	N	-0-			-0-
09	5490 X	3162	-0-	-2328	-0-	3162	2	N	-0-			-0-
-----												
PALAFOX STATE A H		WELL #:		3	RRCID ->	206937	COMPL. DATE	03/27/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9587 - 11541	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PALAFOX STATE A H		WELL #:		4	RRCID ->	207576	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	9654	PERF. 8106 - 12074	
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2	N	-0-			-0-
05	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	-0-			-0-
06	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2	N	-0-			-0-
07	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2	N	-0-			-0-
08	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2	N	-0-			-0-
*09	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2	N	-0-			-0-
-----												
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		5U	RRCID ->	207862	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9512 - 11516	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
*09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BOOTH UNOCAL H				WELL #:	5 B	RRCID ->	212157	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9786	PERF. 9612 - 11261		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5790 X	5025	-0-	-765	-0-		5025	2		N	-0-			-0-
05	5983 X	4690	-0-	-1293	-0-		4690	2		N	-0-			-0-
06	5790 X	5744	-0-	-46	-0-		5744	2		N	-0-			-0-
07	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-		5252	2		N	-0-			-0-
08	5208 X	4761	-0-	-447	-0-		4761	2		N	-0-			-0-
09	5730 X	5184	-0-	-546	-0-		5184	2		N	-0-			-0-
-----														
BOOTH UNOCAL H				WELL #:	11U	RRCID ->	212195	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 9506 - 12200		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BOOTH UNOCAL H				WELL #:	6U	RRCID ->	220909	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9595 - 12788		
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		1084	2		N	-0-			-0-
07	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-		3062	2		N	-0-			-0-
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		2318	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BOOTH, W.V., JR. 2292 H				WELL #:	8A	RRCID ->	222782	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9540 - 12000		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BOOTH 2292 H				WELL #:	11A	RRCID ->	226082	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	9783	PERF. 9506 - 12220		
04	2340 X	1556	-0-	-784	-0-		1556	2		N	-0-			-0-
05	2387 X	1102	-0-	-1285	-0-		1102	2		N	-0-			-0-
06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-		3146	2		N	-0-			-0-
07	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-		2745	2		N	-0-			-0-
08	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-		2385	2		N	-0-			-0-
09	3150 X	2486	-0-	-664	-0-		2486	2		N	-0-			-0-
-----														
BOOTH UNOCAL H				WELL #:	7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 9727 - 11140		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BOOTH, W.V.JR. 2292 H				WELL #:	14A	RRCID ->	231327	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9735 - 12609		
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2		N	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	2		N	-0-			-0-
06	390 N	95	-0-	-295	-0-		95	2		N	-0-			-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-		721	2		N	-0-			-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-		633	2		N	-0-			-0-
*09	436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	2		N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SAUNDERS STATE 108 "H" //CONT.// 499978												
WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2		N	-0-	-0-
05		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2		N	-0-	-0-
06		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2		N	-0-	-0-
07		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2		N	-0-	-0-
08		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2		N	-0-	-0-
*09		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		N	-0-	-0-
-----												
BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SAUNDERS 38 "H"												
WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685												
04		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7303	2	1 9	N	1	-0-
05		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2		N	-0-	-0-
06		12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	12668	2		N	-0-	-0-
07		7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7769	2	2 9	N	2	-0-
08		7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	7316	2	2 9	N	2	-0-
*09		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6510	2	2 9	N	2	-0-
-----												
SAUNDERS STATE 106 H												
WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675												
04		3510 X	2550	-0-	-960	-0-	2550	2		N	-0-	-0-
05		3627 X	2157	-0-	-1470	-0-	2157	2		N	-0-	-0-
06		3510 X	2925	-0-	-585	-0-	2925	2		N	-0-	-0-
07		2945 X	2903	-0-	-42	-0-	2903	2		N	-0-	-0-
08		2945 X	2661	-0-	-284	-0-	2661	2		N	-0-	-0-
09		2940 X	2522	-0-	-418	-0-	2522	2		N	-0-	-0-
-----												
SAUNDERS STATE 108 H UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409												
04		15637 X	15637	-0-	-0-	-0-	15637	2		N	-0-	-0-
05		19685 X	15945	-0-	-3740	-0-	15945	2		N	-0-	-0-
06		19050 X	15797	-0-	-3253	-0-	15797	2		N	-0-	-0-
07		19685 X	15749	-0-	-3936	-0-	15749	2		N	-0-	-0-
08		16678 X	14955	-0-	-1723	-0-	14955	2		N	-0-	-0-
09		15810 X	14344	-0-	-1466	-0-	14344	2		N	-0-	-0-
-----												
SAUNDERS STATE 108 H												
WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921												
04		2280 X	203	-0-	-2077	-0-	203	2		N	-0-	-0-
05		434 X	193	-0-	-241	-0-	193	2		N	-0-	-0-
06		510 X	262	-0-	-248	-0-	262	2		N	-0-	-0-
07		527 X	281	-0-	-246	-0-	281	2		N	-0-	-0-
08		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-	-0-
09		270 N	146	-0-	-124	-0-	146	2		N	-0-	-0-
-----												
PALAFOX 39 H												
WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195												
04		14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	14758	2	12 9	N	11	29
05		15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	15275	2	17 9	N	15	44
06		15593 X	15593	-0-	-0-	-0-	15581	2	12 9	N	11	54
07		14943 X	14943	-0-	-0-	-0-	14940	2	3 9	N	3	20
08		15760 X	15760	-0-	-0-	-0-	15751	2	9 9	N	8	28
*09		15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	15402	2	13 9	N	12	39

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" //CONT.// 499978												
WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
									AMT CODE	AMT CODE	M	
04		6540 X	6006	-0-	-534	-0-			6006 2		N	-0-
05		5239 X	2709	-0-	-2530	-0-			2709 2		N	-0-
06		7560 X	7560	-0-	-0-	-0-			7560 2		N	-0-
07		7283 X	7283	-0-	-0-	-0-			7283 2		N	-0-
08		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-			6343 2		N	-0-
09		7560 X	5755	-0-	-1805	-0-			5755 2		N	-0-
-----												
SAUNDERS STATE 108 H												
WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418												
04		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-			1767 2		N	-0-
05		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-			1991 2		N	-0-
06		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-			2218 2		N	-0-
07		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-			2571 2		N	-0-
08		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-			3004 2		N	-0-
*09		3000 N	3188	-0-	188	188			3188 2		N	-0-
-----												
BIG TIME (FRIO 5250)												
STRATA OPERATING, INC. 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
BENTSEN 825445												
WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	29
-----												
BISHOP, EAST (7200)												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 08396 358 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
DORSOGNA 570411												
WELL #: 1 RRCID -> 126696 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 7237 - 7245												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BISHOP, EAST (7600 FRIO)												
TEXRON OPERATING, LLC 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
PETROQUEST JV-DORSOGNA 850872												
WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440												
04		1800 #	1239	-0-	-561	-0-			1145 1	94 9	N	389
05		1813 R	1813	-0-	-0-	-0-			1707 1	106 9	N	320
06		1740 #	1155	-0-	-585	-0-			1064 1	91 9	N	226
07		1798 #	544	-0-	-1254	-0-			502 1	42 9	N	264
08		2288 R	2288	-0-	-0-	-0-			2176 1	112 9	N	366
*09		1758 R	1758	-0-	-0-	-0-			1652 1	106 9	N	280
-----												
BISHOP, EAST (7700)												
TEXRON OPERATING, LLC 08396 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
PETROQUEST JV-HARLAN 850872												
WELL #: 1 RRCID -> 235694 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7514 - 7519												
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2010																

TEXRON OPERATING, LLC 850872  
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	3					193
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	237	1	6	9	N	5					198
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	82	1	3	9	N	3					201
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	662	1	41	9	N	37					238
*09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1196	1	51	9	N	46					284

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
OMEGA ENERGY, LLC 622657  
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1816	3	46	9	N	42					59
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1863	2	33	9	N	30					89
06	1830 N	1753	-0-	-77	-0-	1719	2	34	9	N	31					120
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1971	2	36	9	N	33					153
08	1891 N	1374	-0-	-517	-0-	1339	2	35	9	N	32	160	1			25
09	1740 N	1561	-0-	-179	-0-	1529	2	32	9	N	29					54

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

04	7680 #	6990	-0-	-690	-0-	6896	2	94	9	N	85	175	1			85
05	7626 #	6274	-0-	-1352	-0-	6191	2	83	9	N	75					160
06	7290 #	5699	-0-	-1591	-0-	5647	2	52	9	N	47					207
07	7533 #	4452	-0-	-3081	-0-	4363	2	89	9	N	81	175	1			113
08	7533 #	6100	-0-	-1433	-0-	6058	2	42	9	N	38					151
09	6990 #	5804	-0-	-1186	-0-	5775	2	29	9	N	26					177

BLACK CREEK (LOBO)		08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
DESPAIN		WELL #: 3		RRCID -> 144477		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111

DESPAIN		WELL #: 6		RRCID -> 144490		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 144466		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998						
BRISCOE "D"		WELL #: 1												
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	72	1	741	2	Y	-0-			-0-
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	84	1	786	2	Y	-0-			-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	75	1	716	2	Y	-0-			-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	77	1	783	2	Y	-0-			-0-
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	70	1	805	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 144469		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005						
04	T. A.	477	-0-	477	1473	42	1	435	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	464	-0-	464	1937	45	1	419	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	449	-0-	449	2386	42	1	407	2	Y	-0-			-0-
07	2857 X	471	-0-	-2386	-0-	42	1	429	2	Y	-0-			-0-
08	451 X	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 144471		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930						
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	171	1	1765	2	Y	2	2	1	2
05	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	199	1	1866	2	Y	3	2	1	3
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	152	1	1458	2	Y	1	3	1	1
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	187	1	1898	2	Y	2	2	1	1
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	162	1	1857	2	Y	2	2	1	1
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			1

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE D		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
BRISCOE D		WELL #:	3	RRCID ->	144482	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8760	-	8952	
04		3300 X	2960	-0-	-340	-0-	261 1 9	2698	2	Y	1	1	1	1
05		3410 X	2970	-0-	-440	-0-	286 1 9	2683	2	Y	1	1	1	1
06		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	265 2 9	2547	2	Y	2	2	1	1
07		3069 X	2738	-0-	-331	-0-	246 1 9	2491	2	Y	1	1	1	1
08		3069 X	2775	-0-	-294	-0-	223	2552	2	Y	-0-	1	1	-0-
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				Y	NO RPT			-0-
BRISCOE D		WELL #:	6	RRCID ->	144491	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8141	-	9060	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BRISCOE D		WELL #:	5	RRCID ->	144493	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8783	-	8958	
04		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	135 1 9	1399	2	Y	1	1	1	1
05		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	165 2 9	1541	2	Y	2	1	1	2
06		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	139 1 9	1340	2	Y	1	2	1	1
07		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	142 1 9	1440	2	Y	1	1	1	1
08		1705 N	1285	-0-	-420	-0-	103	1182	2	Y	-0-	1	1	-0-
09		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				Y	NO RPT			-0-
BRISCOE D		WELL #:	7	RRCID ->	149018	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5794	-	5990	
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRISCOE "D"		WELL #:	8	RRCID ->	150164	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	8732	-	8916	
04		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	818 208 9	8462	2	Y	189	169	1	189
05		9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	874 197 9	8188	2	Y	179	169	1	199
06		8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	768 144 9	7383	2	Y	131	229	1	101
07		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	739 163 9	7500	2	Y	148	168	1	81
08		8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	679 146 9	7769	2	Y	133	157	1	57
09		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-				Y	NO RPT			57

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
				WELL #:	9	RRCID ->	151280	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8738 - 8922
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	118	1	1222	2	Y	1	2 1
							1	9					1
05		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	133	1	1243	2	Y	2	1 1
							2	9					2
06		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	115	1	1105	2	Y	1	2 1
							1	9					1
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	111	1	1128	2	Y	1	1 1
							1	9					1
08		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	101	1	1160	2	Y	-0-	1 1
		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
BRISCOE "D"				WELL #:	10	RRCID ->	152403	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8904 - 8934
04		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	328	1	3395	2	Y	2	2 1
							2	9					2
05		3100 X	2686	-0-	-414	-0-	259	1	2426	2	Y	1	2 1
							1	9					1
06		3000 X	2891	-0-	-109	-0-	272	1	2617	2	Y	2	2 1
							2	9					1
07		3100 X	2984	-0-	-116	-0-	268	1	2715	2	Y	1	1 1
							1	9					1
08		3100 X	2795	-0-	-305	-0-	225	1	2570	2	Y	-0-	1 1
		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
BRISCOE D				WELL #:	13	RRCID ->	157585	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8004 - 8182
04		5010 X	4867	-0-	-143	-0-	429	1	4436	2	Y	2	1 1
							2	9					2
05		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	442	1	4144	2	Y	2	2 1
							2	9					2
06		4260 X	4049	-0-	-211	-0-	381	1	3667	2	Y	1	2 1
							1	9					1
07		5022 X	3831	-0-	-1191	-0-	344	1	3486	2	Y	1	1 1
							1	9					1
08		5022 X	3908	-0-	-1114	-0-	314	1	3594	2	Y	-0-	1 1
		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
BRISCOE D				WELL #:	12	RRCID ->	157621	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8998 - 9036
04		600 N	509	-0-	-91	-0-	45	1	463	2	Y	1	2 1
							1	9					1
05		558 N	527	-0-	-31	-0-	51	1	474	2	Y	2	1 1
							2	9					2
06		540 N	539	-0-	-1	-0-	51	1	487	2	Y	1	2 1
							1	9					1
07		527 N	469	-0-	-58	-0-	42	1	426	2	Y	1	1 1
							1	9					1
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	532	2	Y	1	1 1
							1	9					1
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT	1
-----													
BRISCOE "D"				WELL #:	15	RRCID ->	158102	COMPL. DATE	04/12/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8091 - 8956
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	62	1	636	2	Y	-0-	-0-
							69	1	643	2	Y	-0-	-0-
05		712 N	712	-0-	-0-	-0-	59	1	568	2	Y	-0-	-0-
							61	1	617	2	Y	-0-	-0-
06		660 N	627	-0-	-33	-0-	59	1	568	2	Y	-0-	-0-
							61	1	617	2	Y	-0-	-0-
07		713 N	678	-0-	-35	-0-	61	1	617	2	Y	-0-	-0-
							50	1	567	2	Y	-0-	-0-
08		713 N	617	-0-	-96	-0-	50	1	567	2	Y	-0-	-0-
											Y	NO RPT	-0-
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT	-0-



BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// 08520 150 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
		WELL #: 16		RRCID -> 158138		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 8113 - 8964						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	170	1	1763	2	Y	-0-					-0-
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	138	1	1292	2	Y	-0-					-0-
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	79	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	663	2	Y	-0-					-0-
08	713 N	551	-0-	-162	-0-	44	1	507	2	Y	-0-					-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "D"		WELL #: 17		RRCID -> 158231		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 8954 - 8984						
04	2370 X	1915	-0-	-455	-0-	169	1	1745	2	Y	1	1	1			1
05	2201 X	2103	-0-	-98	-0-	203	1	1899	2	Y	1	1	1			1
06	2130 X	1984	-0-	-146	-0-	187	1	1797	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	189	1	1916	2	Y	1	1	1			-0-
08	2108 X	2000	-0-	-108	-0-	161	1	1838	2	Y	1	1	1			-0-
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK CREEK, N. (WILCOX) MOHICAN OPERATING, L.L.C. BRISCOE "E"		08522 475 573707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
		WELL #: 2A		RRCID -> 163314		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5349 - 5354						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) FROSTWOOD ENERGY, LLC A. K. EAST FEE		08524 500 288391		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
		WELL #: 32		RRCID -> 215425		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 5082		PERF. 4756 - 4964						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, A. K. FEE		WELL #: 33		RRCID -> 218835		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4632 - 4641						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.) 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391  
 EAST, A. K. FEE WELL #: 18 RRCID -> 158048 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3982 - 3985

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

04	1560 #	1198	-0-	-362 B	-37017	62	1	1136	3	N	-0-					-0-
05	1612 #	789	-0-	-823 B	-37840	43	1	746	3	N	-0-					-0-
06	1440 #	953	-0-	-487 B	-38327	52	1	901	3	N	-0-					-0-
07	1488 #	927	-0-	-561 B	-38888	53	1	874	3	N	-0-					-0-
08	1488 #	1290	-0-	-198 B	-39086	73	1	1217	3	N	-0-					-0-
09	1200 #	NO RPT	-0-	-1200 B	-40286					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

04	0 N	414	-0-	414 B	-14767	16	1	398	3	N	-0-	30	1			-0-
05	0 N	342	-0-	342 B	-14425	13	1	329	3	N	-0-					-0-
06	360 N	413	-0-	53 B	-14372	15	1	398	3	N	-0-					-0-
07	434 N	357	-0-	-77 B	-14372	14	1	343	3	N	-0-					-0-
08	341 N	323	-0-	-18 B	-14372	13	1	310	3	N	-0-					-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-14372					N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11080 - 11166

04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	131	1	1600	2	Y	-0-					-0-
						268	3									
05	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	142	1	1849	2	Y	-0-					-0-
						395	3									
06	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	132	1	1813	2	Y	-0-					-0-
						357	3									
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	138	1	2034	2	Y	-0-					-0-
						309	3									
08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	124	1	1783	2	Y	-0-					-0-
						290	3									
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 162126		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 11286 - 11392		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	138 1	1680 2	Y	-0-	-0-
						280 3				
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	125 1	1628 2	Y	-0-	-0-
						348 3				
06	3000 N	3398	-0-	398	398	194 1	2676 2	Y	-0-	-0-
						528 3				
07	3100 N	4439	-0-	1339	1737	248 1	3638 2	Y	-0-	-0-
						553 3				
08	3100 N	4114	-0-	1014	2751	232 1	3339 2	Y	-0-	-0-
						543 3				
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	1671			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 182968		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 186639		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860		
04	1020 N	618	-0-	-402	-0-	41 1	495 2	Y	-0-	-0-
						82 3				
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21 1	275 2	Y	-0-	-0-
						59 3				
06	540 N	262	-0-	-278	-0-	15 1	207 2	Y	-0-	-0-
						40 3				
07	651 N	239	-0-	-412	-0-	15 1	194 2	Y	-0-	-0-
						30 3				
08	341 N	217	-0-	-124	-0-	12 1	177 2	Y	-0-	-0-
						28 3				
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 226168		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 226625		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375					
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21 1	256 2	Y	-0-				-0-
						43 3							
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	23 1	304 2	Y	-0-				-0-
						65 3							
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15 1	198 2	Y	-0-				-0-
						39 3							
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18 1	263 2	Y	-0-				-0-
						41 3							
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19 1	276 2	Y	-0-				-0-
						45 3							
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 99		RRCID -> 254570		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
MCASKILL TR1		WELL #: 29		RRCID -> 255568		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464					
04	660 N	634	-0-	-26	-0-	43 1	508 2	N	-0-				-0-
						83 3							
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	42 1	534 2	N	-0-				-0-
						114 3							
06	630 N	598	-0-	-32	-0-	33 1	471 2	N	-0-				-0-
						94 3							
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	47 1	688 2	N	-0-				-0-
						107 3							
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	52 1	755 2	N	-0-				-0-
						123 3							
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLANCHARD (QUEEN CITY) FAULCONER, VERNON E., INC. CANALES			08763 260 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
			WELL #:	1	RRCID ->	203077	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	9148	PERF.	8940 - 9010	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3330 X	2798	-0-	-532	-0-	288 21 9	1 2489	2	N	19			150
05	3441 X	1775	-0-	-1666	-0-	150 20 9	1 1605	2	N	18	1	8	167
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	282 37 9	1 2924	2	N	34	1	8	200
07	2883 X	1977	-0-	-906	-0-	185 23 9	1 1769	2	N	21			221
08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	277 18 9	1 2949	2	N	16	174	1	63
09	3240 X	2932	-0-	-308	-0-	274 13 9	1 2645	2	N	12			75

ALTA-HUIZAR			08763 260 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
			WELL #:	1	RRCID ->	205260	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8996 - 9072	
04	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	162 122 9	1 1397	2	N	111			428
05	1829 X	1271	-0-	-558	-0-	105 48 9	1 1118	2	N	44	1	8	471
06	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	168 84 9	1 1748	2	N	76	1	8	546
07	1953 X	1574	-0-	-379	-0-	145 36 9	1 1393	2	N	33			579
08	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	188 72 9	1 1994	2	N	65	331	1	313
09	2010 X	1962	-0-	-48	-0-	176 88 9	1 1698	2	N	80			393

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) BOPCO, L.P. STATE OF TEXAS UNIT			08888 500 082967		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
			WELL #:	1	RRCID ->	009423	COMPL. DATE	08/27/1952	TOTAL DEPTH	12316	PERF.	N/A	
04	5729	5729	-0-	-0-	-0-	854 95 9	1 4780	2	N	86			312
05	6131	6131	-0-	-0-	-0-	1149 72 9	1 4910	2	N	65			377
06	6227	6227	-0-	-0-	-0-	1132 67 9	1 5028	2	N	61	186	1	252
07	5999	5999	-0-	-0-	-0-	1117 47 9	1 4835	2	N	43			295
08	6138 #	6105	-0-	-33	-0-	1130 66 9	1 4909	2	N	60			355
*09	6194	6194	-0-	-0-	-0-	1134 19 9	1 5041	2	N	17	173	1	199

STATE OF TEXAS UNIT			08888 500 082967		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
			WELL #:	2	RRCID ->	009424	COMPL. DATE	07/21/1952	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS UNIT			08888 500 082967		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
			WELL #:	4	RRCID ->	009425	COMPL. DATE	11/27/1952	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)			//CONT.//	08888 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS						
BOPCO, L.P.			//CONT.//	082967											
STATE OF TEXAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	009426	COMPL. DATE	11/08/1952	TOTAL DEPTH	10922	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLOCK 901 (7750)				09575 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535											
STATE TRACT 901-S			WELL #:	2 U	RRCID ->	071731	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8617 - 8630			
-----															
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C)				09578 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES						
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC				846692											
STATE LEASE 74581			WELL #:	1	RRCID ->	096886	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	12730 - 13152			
-----															
04	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	147	1	6712	2	Y	42	44	0	5
05	7130	X	6681	-0-	-449	-0-	156	1	6497	2	Y	25	27	0	3
06	7530	X	6186	-0-	-1344	-0-	165	1	5988	2	Y	30	31	0	2
07	7130	X	4768	-0-	-2362	-0-	119	1	4625	2	Y	22	21	0	3
08	7130	X	6522	-0-	-608	-0-	159	1	6333	2	Y	27	25	0	5
09	6900	X	6511	-0-	-389	-0-	158	1	6323	2	Y	27	25	0	5
-----															
STATE LEASE 81980			WELL #:	1	RRCID ->	119168	COMPL. DATE	03/16/1985	TOTAL DEPTH	14729	PERF.	12942 - 13029			
-----															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BLOCK 885-S (5A SAND)				09588 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535											
STATE TRACT 885-S			WELL #:	1	RRCID ->	183356	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10749 - 10812			
-----															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 885-S (5A SAND)		//CONT.//		09588 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535			TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2700 - 3100	
DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 203205	COMPL. DATE 08/10/2002				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

BLOOMBERG (FRIO 3900)				09646 142	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736			TOTAL DEPTH	9500	PERF. 3950 - 3970	
TIJERINA		WELL #:		5	RRCID -> 261620	COMPL. DATE 06/13/2011				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2016 - P/A 05/02/2016										

  

BLOOMBERG (FRIO 4600)				09646 284	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701			TOTAL DEPTH	4659	PERF. 3828 - 3846	
MURCH, B. L.		WELL #:		26	RRCID -> 201178	COMPL. DATE 03/18/2004				
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

BLOOMBERG (FRIO 5100)				09646 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748			TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5040 - 5044	
GARCIA, J. A. ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 176556	COMPL. DATE 02/24/2000				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

  

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000)				09646 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035			TOTAL DEPTH	11781	PERF. 5030 - 5080	
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		22	RRCID -> 257160	COMPL. DATE 10/30/2015				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)				09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748			TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5709 - 5766	
GARCIA, J. A. ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 222264	COMPL. DATE 08/10/2006				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
MURCH, B.L.		WELL #:		6	RRCID ->	148273	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	2860 - 5878		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1260 N	1162	-0-	-98	-0-	39	1	974	2	Y	135	131	1	23
						149	9							
05	1333 N	1108	-0-	-225	-0-	38	1	946	2	Y	113	111	1	25
						124	9							
06	1200 N	1025	-0-	-175	-0-	37	1	881	2	Y	97	85	1	37
						107	9							
07	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	39	1	944	2	Y	96	105	1	28
						106	9							
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	46	1	1137	2	Y	113	99	1	42
						124	9							
*09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	51	1	1214	2	Y	157	167	1	32
						173	9							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
MORSE		WELL #:		1	RRCID ->	115364	COMPL. DATE	02/07/1985	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5965 - 5988		
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
*09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		39	RRCID ->	208685	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6264 - 6294		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #:		38	RRCID ->	208686	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	6164 - 6182		
04	960 N	920	-0-	-40	-0-	103	1	800	3	Y	15	16	1	-0-
						17	9							
05	1085 N	416	-0-	-669	-0-	45	1	359	3	Y	11	8	1	3
						12	9							
06	930 N	793	-0-	-137	-0-	104	1	689	3	Y	-0-			3
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	120	1	876	3	Y	-0-			3
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	109	1	800	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
09	1080 N	872	-0-	-208	-0-	108	1	762	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
BLOOMBERG		WELL #:		11	RRCID ->	263015	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	5731 - 5742		
04	9570 X	8136	-0-	-1434	-0-	929	1	7196	3	Y	10	11	1	21
						11	9							
05	9889 X	3821	-0-	-6068	-0-	427	1	3382	3	Y	11	11	1	21
						12	9							
06	9570 X	5701	-0-	-3869	-0-	746	1	4947	3	Y	7			28
						8	9							
07	7812 X	7799	-0-	-13	-0-	942	1	6848	3	Y	8	9	1	27
						9	9							
08	7936 X	4074	-0-	-3862	-0-	487	1	3573	3	Y	13	14	1	26
						14	9							
09	7680 X	3525	-0-	-4155	-0-	435	1	3079	3	Y	10	13	1	23
						11	9							



BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.// 09646 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 74		RRCID -> 274280		COMPL. DATE 04/25/2014			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				N	126	171	1	86
05	3379 X	1422	-0-	-1957	-0-	145	1	1145	3	120	86	1	120
						132	9						
06	2550 X	625	-0-	-1925	-0-	56	1	374	3	177	250	1	47
						195	9						
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	165	120	1	92
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	144	113	1	123
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-				N	137	118	1	142

BLOOMBERG, WEST (4200)		09651 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
STEEN, BETTY		WELL #: 8		RRCID -> 273665		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4)		10041 138		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
ARRIAGA GU "F"		WELL #: 1		RRCID -> 160465		COMPL. DATE 11/11/1995			TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321				
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	N	-0-		-0-
						4	4						
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	1	1	75	2	N	-0-		-0-
						3	4						
*06	150 N	44	-0-	-106	-0-	1	1	41	2	N	-0-		-0-
						2	3						
*07	124 N	112	-0-	-12	-0-	2	1	105	2	N	-0-		-0-
						5	3						
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-		-0-
						5	3						
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-		-0-
						4	3						

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #: 1		RRCID -> 175061		COMPL. DATE 11/08/1999			TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDIA "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176475		COMPL. DATE 01/20/2000			TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.// 10041 138		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
USA		WELL #: 2013		RRCID -> 178109		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	336 1 116 3	3807 2	N	-0-	-0-
*11	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	320 1 112 3	3760 2	N	1	1
12	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	301 1 103 4	3540 2	N	-0-	1
*01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	324 1 102 3	3538 2	N	-0-	1
*02	2900 X	2800	-0-	-100	-0-	231 1 73 3	2496 2	N	-0-	1
*03	3100 X	3065	-0-	-35	-0-	219 1 93 3	2753 2	N	-0-	1
*04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	261 1 113 3	2910 2	N	-0-	1
*05	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	263 1 113 3	2904 2	N	-0-	1
*06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	285 1 135 3	2999 2	N	-0-	1
*07	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	295 1 145 3	3098 2	N	-0-	1
*08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	257 1 141 3	3195 2	N	-0-	1
*09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	272 1 119 3	2890 2	N	-0-	1
-----										
RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178981		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
USA		WELL #: 306		RRCID -> 189702		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SANDIA "C"		WELL #: 5		RRCID -> 191250		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SANDIA "C"		WELL #: 4		RRCID -> 192767		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----															
BOB WEST (L-1-4)			//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID ->	210471	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.10124 - 10134			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ARRIAGA GU "F"			WELL #:		2	RRCID ->	216172	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF. 9758 - 9937			
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	140	2	N	-0-			-0-
							5	4							
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	-0-			-0-
							5	4							
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	N	-0-			-0-
							5	3							
*07	155	N	154	-0-	-1	-0-	2	1	145	2	N	-0-			-0-
							7	3							
*08	155	N	135	-0-	-20	-0-	2	1	127	2	N	-0-			-0-
							6	3							
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	-0-			-0-
							5	3							
-----															
GUERRA-USA GU "C"			WELL #:		10	RRCID ->	241568	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.10100 - 10880			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID ->	253790	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.10161 - 10998			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA-USA GAS UNIT D			WELL #:		5	RRCID ->	275531	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF. 8727 - 9744			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
USA		WELL #:		3010	RRCID ->	276296	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13081	PERF.	9532 - 9550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	30876 X	18844	-0-	-12032	-0-	1485	1	16816	2	N	29		115
						511	3	32	9				
*11	26910 X	16889	-0-	-10021	-0-	1287	1	15113	2	N	34		149
						452	3	37	9				
*12	24676 X	16046	-0-	-8630	-0-	1225	1	14392	2	N	11		160
						417	3	12	9				
*01	21886 X	14605	-0-	-7281	-0-	1194	1	13025	2	N	9	148 1	21
						376	3	10	9				
*02	17690 X	13162	-0-	-4528	-0-	1086	1	11731	2	N	3		24
						342	3	3	9				
*03	18879 X	13456	-0-	-5423	-0-	961	1	12084	2	N	4		28
						407	3	4	9				
*04	16920 X	12273	-0-	-4647	-0-	975	1	10872	2	N	3		31
						423	3	3	9				
*05	16058 X	12200	-0-	-3858	-0-	979	1	10799	2	N	3		34
						419	3	3	9				
*06	14160 X	11014	-0-	-3146	-0-	917	1	9659	2	N	4		38
						434	3	4	9				
*07	14074 X	11596	-0-	-2478	-0-	965	1	10154	2	N	3		41
						474	3	3	9				
*08	13454 X	11403	-0-	-2051	-0-	815	1	10142	2	N	-0-		41
						446	3						
09	12270 X	10515	-0-	-1755	-0-	873	1	9258	2	N	3		44
						381	3	3	9				

USA 1		WELL #:		6	RRCID ->	276985	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11784	PERF.	9614 - 9780
*10	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	241	1	2727	2	N	-0-	1
						83	3					
*11	7740 X	2591	-0-	-5149	-0-	198	1	2324	2	N	-0-	1
						69	3					
*12	7998 X	4236	-0-	-3762	-0-	324	1	3802	2	N	-0-	1
						110	3					
*01	7998 X	3925	-0-	-4073	-0-	321	1	3503	2	N	-0-	1
						101	3					
*02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	270	1	2919	2	N	-0-	1
						85	3					
*03	3100 X	2792	-0-	-308	-0-	200	1	2508	2	N	-0-	1
						84	3					
*04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	249	1	2773	2	N	-0-	1
						108	3					
*05	3100 X	3039	-0-	-61	-0-	244	1	2691	2	N	-0-	1
						104	3					
*06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	258	1	2712	2	N	-0-	1
						122	3					
*07	3100 X	2882	-0-	-218	-0-	240	1	2524	2	N	-0-	1
						118	3					
*08	3100 X	2673	-0-	-427	-0-	191	1	2377	2	N	-0-	1
						105	3					
09	3000 X	2726	-0-	-274	-0-	226	1	2401	2	N	-0-	1
						99	3					

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
USA 3		WELL #:		8	RRCID ->	278203	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	8108 - 8120	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1116 X	870	-0-	-246	-0-	71 1	777 2	N	-0-				-0-
						22 3							
*02	1044 X	708	-0-	-336	-0-	58 1	632 2	N	-0-				-0-
						18 3							
*03	1116 X	871	-0-	-245	-0-	62 1	783 2	N	-0-				-0-
						26 3							
*04	840 X	694	-0-	-146	-0-	55 1	615 2	N	-0-				-0-
						24 3							
*05	868 X	641	-0-	-227	-0-	51 1	568 2	N	-0-				-0-
						22 3							
*06	840 X	670	-0-	-170	-0-	56 1	588 2	N	-0-				-0-
						26 3							
*07	868 X	694	-0-	-174	-0-	58 1	608 2	N	-0-				-0-
						28 3							
*08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	49 1	614 2	N	-0-				-0-
						27 3							
09	660 N	658	-0-	-2	-0-	55 1	579 2	N	-0-				-0-
						24 3							
-----													
RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278482	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF.	9126 - 9536	
*01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	8 1	429 2	N	-0-				-0-
						12 3							
*02	408 X	408	-0-	-0-	-0-	7 1	390 2	N	-0-				-0-
						11 3							
03	527 X	366	-0-	-161	-0-	6 1	348 2	N	-0-				-0-
						12 4							
04	510 X	255	-0-	-255	-0-	4 1	242 2	N	-0-				-0-
						9 4							
05	496 X	393	-0-	-103	-0-	6 1	373 2	N	-0-				-0-
						14 4							
*06	450 X	338	-0-	-112	-0-	5 1	319 2	N	-0-				-0-
						14 3							
*07	434 X	344	-0-	-90	-0-	5 1	324 2	N	-0-				-0-
						15 3							
*08	403 N	310	-0-	-93	-0-	5 1	292 2	N	-0-				-0-
						13 3							
09	330 N	273	-0-	-57	-0-	4 1	258 2	N	-0-				-0-
						11 3							
-----													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		3	RRCID ->	164018	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	12886	PERF.	8982 - 9120	
RAMIREZ, MARIA V.													
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	67 1	90 2	N	-0-				-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	52 1	119 2	N	-0-				-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	39 1	117 2	N	-0-				-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	55 1	109 2	N	-0-				-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	52 1	121 2	N	-0-				-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	56 1	101 2	N	-0-				-0-
-----													
MORNINGSTAR GAS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10062 - 10360	
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL													
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-3)		10041 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CANTERA OPERATING, LLC		129692													
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:	9	RRCID ->	276162	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9083 PERF. 8535 - 8555						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017													
YZAGUIRRE, J.		WELL #:	1	RRCID ->	157338	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10185 PERF. 8230 - 8245						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #:	6	RRCID ->	168331	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	11800 PERF. 8430 - 11565						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT				-0-
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226													
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:	4	RRCID ->	247349	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	12200 PERF. 8580 - 8585						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOB WEST (L-5-10)		10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
CANTERA OPERATING, LLC		129692													
RAMIREZ		WELL #:	1	RRCID ->	150567	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	12539 PERF. 8400 - 10006						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.// 10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154501		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	N	-0-					-0-
						6	3									
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	6	1	316	2	N	-0-					-0-
						9	3									
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	9	1	514	2	N	-0-					-0-
						15	4									
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	9	1	447	2	N	-0-					-0-
						13	4									
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	6	1	321	2	N	-0-					-0-
						9	3									
*03	527 N	385	-0-	-142	-0-	6	1	367	2	N	-0-					-0-
						12	3									
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	7	1	457	2	N	-0-					-0-
						18	3									
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	6	1	370	2	N	-0-					-0-
						14	4									
*06	390 N	386	-0-	-4	-0-	6	1	364	2	N	-0-					-0-
						16	3									
*07	496 N	326	-0-	-170	-0-	5	1	307	2	N	-0-					-0-
						14	3									
*08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	6	1	400	2	N	-0-					-0-
						18	3									
*09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	8	1	478	2	N	-0-					-0-
						20	3									

RAMIREZ GU "E"		WELL #: 13		RRCID -> 160895		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT A		WELL #: 23		RRCID -> 161769		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378								
*01	1147 N	744	-0-	-403	-0-	14	1	710	2	N	-0-					-0-
						20	3									
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	15	1	809	2	N	-0-					-0-
						24	4									
*03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	16	1	901	2	N	-0-					-0-
						30	3									
*04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	14	1	850	2	N	-0-					-0-
						33	3									
*05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	15	1	938	2	N	-0-					-0-
						36	3									
*06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	16	1	961	2	N	-0-					-0-
						43	3									
*07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	16	1	981	2	N	-0-					-0-
						46	3									
*08	992 N	878	-0-	-114	-0-	13	1	829	2	N	-0-					-0-
						36	3									
09	1020 N	771	-0-	-249	-0-	12	1	729	2	N	-0-					-0-
						30	3									

USA		WELL #: 309		RRCID -> 164869		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.// 10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692													
USA		WELL #: 108		RRCID -> 164902		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDIA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 165822		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190							
*10	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	187	1	2118	2	N	-0-			-0-
							64	3							
*11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	177	1	2081	2	N	-0-			-0-
							62	3							
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	179	1	2103	2	N	-0-			-0-
							61	4							
*01	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	189	1	2062	2	N	-0-			-0-
							59	3							
*02	2233	N	2185	-0-	-48	-0-	180	1	1948	2	N	-0-			-0-
							57	3							
*03	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	166	1	2088	2	N	1			1
							70	3				1			
*04	2250	N	2006	-0-	-244	-0-	159	1	1778	2	N	-0-			1
							69	3							
*05	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	177	1	1947	2	N	-0-			1
							76	3							
*06	2250	N	1960	-0-	-290	-0-	163	1	1720	2	N	-0-			1
							77	3							
*07	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	159	1	1677	2	N	-0-			1
							78	3							
*08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	157	1	1958	2	N	-0-			1
							86	3							
09	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	156	1	1651	2	N	-0-			1
							68	3							

RAMIREZ GU "E"		WELL #: 11		RRCID -> 167423		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 21		RRCID -> 167600		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #: 1		RRCID -> 175063		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
USA		WELL #:		308	RRCID ->	175373	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	9059 - 9888
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	175721	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	11157 - 11660
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176542	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9143 - 9187
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178097	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	9700 - 9788
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178117	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	8492 - 8564
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183163	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	9090 - 9178
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187314	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11078 - 11100
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
USA		WELL #:		306	RRCID ->	189703	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF.	8782 - 9399
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191249	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9158 - 11104
*11	1290	N	1021	-0-	-269	-0-	78	1	916	2	N	-0-
							27	3				-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	93	1	1095	2	N	-0-
							32	4				-0-
01	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	84	1	911	2	N	-0-
							26	4				-0-
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	82	1	887	2	N	-0-
							26	3				-0-
*03	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	73	1	918	2	N	-0-
							31	3				-0-
*04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	111	1	1243	2	N	-0-
							48	3				-0-
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	126	1	1392	2	N	-0-
							54	3				-0-
*06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	106	1	1118	2	N	-0-
							50	3				-0-
*07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	109	1	1147	2	N	-0-
							54	3				-0-
*08	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	86	1	1070	2	N	-0-
							47	3				-0-
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	103	1	1088	2	N	-0-
							45	3				-0-

SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192768	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9226 - 9968
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	197650	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	10470 - 10770
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----  
 BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	5456 X	4407	-0-	-1049	-0-	348	1	3938	2	N	1			1
						120	3		1	9				
*11	5280 X	3945	-0-	-1335	-0-	301	1	3538	2	N	-0-			1
						106	3							
*12	5456 X	5179	-0-	-277	-0-	396	1	4648	2	N	-0-			1
						135	3							
01	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	469	1	5117	2	N	-0-			1
						148	4							
*02	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	577	1	6234	2	N	-0-			1
						182	3							
*03	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	518	1	6506	2	N	1			2
						219	3		1	9				
*04	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	526	1	5863	2	N	-0-			2
						228	3							
*05	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	561	1	6190	2	N	-0-			2
						240	3							
*06	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	446	1	4698	2	N	-0-			2
						211	3							
*07	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	370	1	3895	2	N	-0-			2
						182	3							
*08	6975 X	5784	-0-	-1191	-0-	413	1	5145	2	N	-0-			2
						226	3							
09	6750 X	5056	-0-	-1694	-0-	420	1	4453	2	N	-0-			2
						183	3							

-----  
 USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528  
 -----

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180  
 -----

*10	4650 X	4093	-0-	-557	-0-	323	1	3659	2	N	-0-			-0-
						111	3							
*11	4470 X	3998	-0-	-472	-0-	305	1	3585	2	N	1			1
						107	3		1	9				
*12	4433 X	4084	-0-	-349	-0-	312	1	3666	2	N	-0-			1
						106	3							
01	4371 X	4028	-0-	-343	-0-	330	1	3594	2	N	-0-			1
						104	4							
*02	3886 X	3622	-0-	-264	-0-	299	1	3229	2	N	-0-			1
						94	3							
*03	4123 X	3677	-0-	-446	-0-	263	1	3303	2	N	-0-			1
						111	3							
*04	3990 X	3539	-0-	-451	-0-	281	1	3136	2	N	-0-			1
						122	3							
*05	4092 X	3551	-0-	-541	-0-	285	1	3144	2	N	-0-			1
						122	3							
*06	3900 X	3592	-0-	-308	-0-	299	1	3152	2	N	-0-			1
						141	3							
*07	3875 X	3715	-0-	-160	-0-	309	1	3254	2	N	-0-			1
						152	3							
*08	3689 X	3647	-0-	-42	-0-	261	1	3243	2	N	-0-			1
						143	3							
*09	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	314	1	3331	2	N	-0-			1
						137	3							

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	253789	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.11604 - 12646
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		18	RRCID ->	257354	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.12700 - 12712
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278501	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF. 9590 - 10380
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		WELL #:		174017	RRCID ->	195025	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	10847	PERF. 8614 - 8624
YZAGUIRRE, RAMIREZ		WELL #:		2	RRCID ->	195025	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	10847	PERF. 8614 - 8624
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BOB WEST (L-7)		//CONT.//		10041 146	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275551	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF. 8727 - 9744
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		190005	RRCID ->	169426	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11348 - 11408
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		5ST	RRCID ->	169426	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11348 - 11408
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-7) //CONT.// 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226  
 YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

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

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01	620 N	560	-0-	-60	-0-	10	1	535	2	N	-0-			-0-
						15	3							
02	551 N	540	-0-	-11	-0-	10	1	515	2	N	-0-			-0-
						15	4							
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	9	1	531	2	N	-0-			-0-
						18	4							
*04	540 N	519	-0-	-21	-0-	8	1	492	2	N	-0-			-0-
						19	3							
*05	589 N	534	-0-	-55	-0-	8	1	506	2	N	-0-			-0-
						20	3							
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	9	1	509	2	N	-0-			-0-
						23	3							
*07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	9	1	540	2	N	-0-			-0-
						25	3							
*08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	8	1	517	2	N	-0-			-0-
						23	3							
*09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	9	1	513	2	N	-0-			-0-
						21	3							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) CANTERA OPERATING, LLC USA		//CONT.// 10041 151 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WELL #: 203		RRCID -> 145954		COMPL. DATE 06/13/1993			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	837 N	794	-0-	-43	-0-	65	1	709	2	N	-0-		-0-
						20	3						
*02	899 N	749	-0-	-150	-0-	62	1	668	2	N	-0-		-0-
						19	3						
*03	837 N	826	-0-	-11	-0-	59	1	742	2	N	-0-		-0-
						25	3						
*04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	71	1	796	2	N	-0-		-0-
						31	3						
*05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	81	1	891	2	N	-0-		-0-
						35	3						
*06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	80	1	844	2	N	-0-		-0-
						38	3						
*07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	83	1	875	2	N	-0-		-0-
						41	3						
*08	992 N	948	-0-	-44	-0-	68	1	843	2	N	-0-		-0-
						37	3						
09	960 N	925	-0-	-35	-0-	77	1	814	2	N	-0-		-0-
						34	3						

GUERRA "A" SWD		WELL #: 1		RRCID -> 147730		COMPL. DATE 12/27/1993			TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 11		RRCID -> 147844		COMPL. DATE 12/05/1993			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058				
04	210 N	169	-0-	-41	-0-	3	1	160	2	N	-0-		-0-
						6	4						
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	3	1	194	2	N	-0-		-0-
						8	3						
*06	150 N	146	-0-	-4	-0-	2	1	138	2	N	-0-		-0-
						6	3						
*07	186 N	153	-0-	-33	-0-	2	1	144	2	N	-0-		-0-
						7	3						
*08	217 N	167	-0-	-50	-0-	3	1	157	2	N	-0-		-0-
						7	3						
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-		-0-
						7	3						

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 148624		COMPL. DATE 01/12/1994			TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	3596 X	3170	-0-	-426	-0-	57 1 92 3	3021 2	N	-0-			-0-
*11	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	76 1 128 3	4270 2	N	1			1
*12	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	73 1 116 3	3984 2	N	-0-			1
01	3596 X	3475	-0-	-121	-0-	64 1 96 4	3315 2	N	-0-			1
*02	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	66 1 101 3	3461 2	N	-0-			1
*03	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	81 1 154 3	4574 2	N	-0-			1
*04	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	86 1 208 3	5357 2	N	-0-			1
*05	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	83 1 208 3	5366 2	N	1			2
*06	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	91 1 241 3	5368 2	N	-0-			2
*07	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	86 1 247 3	5297 2	N	-0-			2
*08	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	83 1 226 3	5143 2	N	-0-			2
*09	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	82 1 203 3	4931 2	N	-0-			2

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

*10	2232 N	2120	-0-	-112	-0-	167 1 58 3	1895 2	N	-0-			-0-
*11	2160 N	2067	-0-	-93	-0-	158 1 55 3	1854 2	N	-0-			-0-
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	168 1 57 4	1971 2	N	-0-			-0-
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	180 1 57 4	1967 2	N	-0-			-0-
*02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	173 1 55 3	1872 2	N	-0-			-0-
*03	2201 N	2173	-0-	-28	-0-	155 1 66 3	1951 2	N	1			1
*04	2130 N	2118	-0-	-12	-0-	168 1 73 3	1877 2	N	-0-			1
*05	2263 N	2193	-0-	-70	-0-	176 1 75 3	1942 2	N	-0-			1
*06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	176 1 83 3	1849 2	N	-0-			1
*07	2201 N	2151	-0-	-50	-0-	179 1 88 3	1884 2	N	-0-			1
*08	2201 N	2126	-0-	-75	-0-	152 1 83 3	1891 2	N	-0-			1
09	2100 N	2037	-0-	-63	-0-	169 1 74 3	1794 2	N	-0-			1

-----													
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
*10	589 N	490	-0-	-99	-0-	9	1	467	2	N	-0-		-0-
						14	3						
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	10	1	585	2	N	-0-		-0-
						17	3						
*12	589 N	557	-0-	-32	-0-	10	1	532	2	N	-0-		-0-
						15	3						
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	511	2	N	-0-		-0-
						15	4						
*02	609 N	547	-0-	-62	-0-	10	1	522	2	N	-0-		-0-
						15	3						
*03	558 N	542	-0-	-16	-0-	9	1	516	2	N	-0-		-0-
						17	3						
*04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	8	1	507	2	N	-0-		-0-
						20	3						
*05	589 N	525	-0-	-64	-0-	8	1	498	2	N	-0-		-0-
						19	3						
*06	540 N	505	-0-	-35	-0-	8	1	476	2	N	-0-		-0-
						21	3						
*07	558 N	531	-0-	-27	-0-	8	1	500	2	N	-0-		-0-
						23	3						
*08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	8	1	503	2	N	-0-		-0-
						22	3						
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	8	1	475	2	N	-0-		-0-
						20	3						
-----													
USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082													
04	270 N	92	-0-	-178	-0-	7	1	82	2	N	-0-		-0-
						3	4						
05	248 N	179	-0-	-69	-0-	14	1	159	2	N	-0-		-0-
						6	4						
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N	-0-		-0-
						8	3						
*07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	N	-0-		-0-
						8	3						
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	15	1	158	2	N	-0-		-0-
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	7	3						-0-
-----													
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 154277 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13034 PERF.10676 - 11717													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) CANTERA OPERATING, LLC STATE PARK		//CONT.// //CONT.//	10041 151 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
		WELL #:	4	RRCID -> 154543	COMPL. DATE 05/15/1995	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 10135	- 10875				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	403 N	234	-0-	-169	-0-	4 1 6 3	224 2	N	-0-			-0-
02	464 N	255	-0-	-209	-0-	5 1 7 4	243 2	N	-0-			-0-
03	496 N	275	-0-	-221	-0-	5 1 9 4	261 2	N	-0-			-0-
04	240 N	135	-0-	-105	-0-	2 1 5 4	128 2	N	-0-			-0-
*05	279 N	260	-0-	-19	-0-	4 1 10 3	246 2	N	-0-			-0-
*06	270 N	259	-0-	-11	-0-	4 1 11 3	244 2	N	-0-			-0-
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	3 1 8 3	167 2	N	-0-			-0-
*08	248 N	162	-0-	-86	-0-	2 1 7 3	153 2	N	-0-			-0-
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	3 1 9 3	208 2	N	-0-			-0-
-----												
SANDIA "C"				WELL #:	3	RRCID -> 156039	COMPL. DATE 06/25/2006	TOTAL DEPTH 13574	PERF. 9900	- 10272		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:	16	RRCID -> 156802	COMPL. DATE 07/31/1995	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9572	- 9930		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
USA				WELL #:	304	RRCID -> 156969	COMPL. DATE 07/25/1995	TOTAL DEPTH 12090	PERF. N/A			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
USA				WELL #:	109	RRCID -> 157341	COMPL. DATE 12/23/1995	TOTAL DEPTH 12454	PERF. N/A			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	341 N	291	-0-	-50	-0-	5 1	277 2	N	-0-		-0-
						9 3					
*04	330 N	289	-0-	-41	-0-	4 1	274 2	N	-0-		-0-
						11 3					
05	310 N	279	-0-	-31	-0-	4 1	265 2	N	-0-		-0-
						10 4					
*06	270 N	241	-0-	-29	-0-	4 1	227 2	N	-0-		-0-
						10 3					
*07	310 N	256	-0-	-54	-0-	4 1	241 2	N	-0-		-0-
						11 3					
*08	279 N	236	-0-	-43	-0-	4 1	222 2	N	-0-		-0-
						10 3					
*09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	4 1	243 2	N	-0-		-0-
						10 3					

-----  
USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173  
-----

*10	2511 N	2463	-0-	-48	-0-	194 1	2202 2	N	-0-		-0-
						67 3					
*11	2430 N	2367	-0-	-63	-0-	181 1	2123 2	N	-0-		-0-
						63 3					
12	2480 N	2375	-0-	-105	-0-	181 1	2132 2	N	-0-		-0-
						62 4					
01	2480 N	2392	-0-	-88	-0-	196 1	2134 2	N	-0-		-0-
						62 4					
*02	2291 N	2263	-0-	-28	-0-	187 1	2017 2	N	-0-		-0-
						59 3					
*03	2387 N	2316	-0-	-71	-0-	165 1	2080 2	N	1		1
						70 3	1 9				
*04	2310 N	2218	-0-	-92	-0-	176 1	1966 2	N	-0-		1
						76 3					
*05	2418 N	2277	-0-	-141	-0-	183 1	2016 2	N	-0-		1
						78 3					
*06	2250 N	2177	-0-	-73	-0-	181 1	1910 2	N	-0-		1
						86 3					
*07	2294 N	2270	-0-	-24	-0-	189 1	1988 2	N	-0-		1
						93 3					
*08	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	160 1	1994 2	N	-0-		1
						88 3					
09	2190 N	2188	-0-	-2	-0-	182 1	1927 2	N	-0-		1
						79 3					

-----  
USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558  
-----

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		24	RRCID -> 160485		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10432 - 10798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	2 1	108 2	N	-0-			-0-
							4 4						
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	2 1	155 2	N	-0-			-0-
							6 4						
*06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	3 1	155 2	N	-0-			-0-
							7 3						
*07		124 N	106	-0-	-18	-0-	2 1	99 2	N	-0-			-0-
							5 3						
*08		155 N	79	-0-	-76	-0-	1 1	75 2	N	-0-			-0-
							3 3						
*09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	3 1	188 2	N	-0-			-0-
							8 3						
-----													
IZAGUIRRE SWD			WELL #:		1	RRCID -> 160827		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3470 - 3610	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ARRIAGA GU "F"			WELL #:		2	RRCID -> 160872		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 12940		PERF.11576 - 11669	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID -> 160889		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 14940		PERF. N/A	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 160891		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 14230		PERF.10052 - 10250	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		13	RRCID ->	160894	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10362 - 11443		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*10	1705 N	1419	-0-	-286	-0-	26	1	1352	2	N	-0-			-0-
						41	3							
*11	1440 N	1311	-0-	-129	-0-	22	1	1252	2	N	-0-			-0-
						37	3							
12	1798 N	1577	-0-	-221	-0-	28	1	1505	2	N	-0-			-0-
						44	4							
*01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	27	1	1395	2	N	-0-			-0-
						40	3							
*02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	23	1	1229	2	N	-0-			-0-
						36	3							
*03	1581 N	1337	-0-	-244	-0-	22	1	1272	2	N	-0-			-0-
						43	3							
*04	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	21	1	1305	2	N	-0-			-0-
						51	3							
*05	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	19	1	1238	2	N	-0-			-0-
						48	3							
*06	1290 N	1151	-0-	-139	-0-	18	1	1084	2	N	-0-			-0-
						49	3							
*07	1426 N	1176	-0-	-250	-0-	18	1	1106	2	N	-0-			-0-
						52	3							
*08	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	17	1	1075	2	N	-0-			-0-
						47	3							
09	1140 N	719	-0-	-421	-0-	11	1	680	2	N	-0-			-0-
						28	3							
-----														
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		10	RRCID ->	161074	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	N/A		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
USA		WELL #:		2011	RRCID ->	161164	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10061 - 10398		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	161297	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	N/A		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID ->	161773	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	N/A		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
USA		WELL #:		301	RRCID ->	163797	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		14	RRCID ->	164036	COMPL. DATE	01/08/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10418 - 11060
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
USA		WELL #:		308	RRCID ->	164468	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11328	PERF. 9053 - 9888
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
USA		WELL #:		309	RRCID ->	164870	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	12547	PERF. N/A
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
USA		WELL #:		108	RRCID ->	164903	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9824 - 10517
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167580	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	15216	PERF.10418 - 10878
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168759	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10103 - 10260
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

*10	775 N	734	-0-	-41	-0-	13 1	700 2	N	-0-	-0-
						21 3				
11	720 N	651	-0-	-69	-0-	11 1	621 2	N	-0-	-0-
						19 4				
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	13 1	711 2	N	-0-	-0-
						21 4				
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	17 1	900 2	N	-0-	-0-
						26 4				
*02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	16 1	861 2	N	-0-	-0-
						25 3				
*03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	17 1	945 2	N	-0-	-0-
						32 3				
*04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	15 1	929 2	N	-0-	-0-
						36 3				
*05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	15 1	962 2	N	-0-	-0-
						37 3				
*06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	16 1	947 2	N	-0-	-0-
						42 3				
*07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	17 1	1025 2	N	-0-	-0-
						48 3				
*08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	16 1	1011 2	N	-0-	-0-
						44 3				
09	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	16 1	951 2	N	-0-	-0-
						39 3				

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

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

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

*10	682 N	633	-0-	-49	-0-	50	1	566	2	N	-0-	-0-
						17	3					
11	660 N	599	-0-	-61	-0-	46	1	537	2	N	-0-	-0-
						16	4					
12	651 N	641	-0-	-10	-0-	49	1	575	2	N	-0-	-0-
						17	4					
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	50	1	549	2	N	-0-	-0-
						16	4					
*02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	520	2	N	-0-	-0-
						15	3					
*03	651 N	602	-0-	-49	-0-	43	1	541	2	N	-0-	-0-
						18	3					
*04	600 N	561	-0-	-39	-0-	45	1	497	2	N	-0-	-0-
						19	3					
*05	620 N	574	-0-	-46	-0-	46	1	508	2	N	-0-	-0-
						20	3					
*06	570 N	517	-0-	-53	-0-	43	1	454	2	N	-0-	-0-
						20	3					
*07	589 N	587	-0-	-2	-0-	49	1	514	2	N	-0-	-0-
						24	3					
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	531	2	N	-0-	-0-
						23	3					
*09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	45	1	481	2	N	-0-	-0-
						20	3					

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191251	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11080 - 11146
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192155	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10082 - 10108
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192766	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.10446 - 11534
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194707	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.10424 - 10476
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	196179	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11385 - 11734
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-





-----

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	66 1	3489 2	N	-0-	-0-			-0-
						106 3							
*11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	56 1	3132 2	N	-0-	-0-			-0-
						94 3							
*12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	59 1	3238 2	N	1	1			1
						94 3							
*01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	62 1	3228 2	N	-0-	-0-			1
						93 3							
*02	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	49 1	2575 2	N	-0-	-0-			1
						75 3							
*03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	52 1	2931 2	N	-0-	-0-			1
						99 3							
*04	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	41 1	2573 2	N	-0-	-0-			1
						100 3							
*05	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	39 1	2517 2	N	-0-	-0-			1
						98 3							
*06	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	36 1	2111 2	N	-0-	-0-			1
						95 3							
*07	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	37 1	2302 2	N	-0-	-0-			1
						107 3							
*08	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	37 1	2278 2	N	-0-	-0-			1
						100 3							
*09	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	35 1	2132 2	N	-0-	-0-			1
						88 3							

-----

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

*10	2480 N	2415	-0-	-65	-0-	44 1	2301 2	N	-0-	-0-			-0-
						70 3							
*11	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	40 1	2249 2	N	-0-	-0-			-0-
						67 3							
*12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	46 1	2514 2	N	1	1			1
						73 3							
*01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	45 1	2332 2	N	-0-	-0-			1
						67 3							
*02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	42 1	2220 2	N	-0-	-0-			1
						65 3							
*03	2635 N	2461	-0-	-174	-0-	41 1	2341 2	N	-0-	-0-			1
						79 3							
*04	2370 N	2276	-0-	-94	-0-	34 1	2158 2	N	-0-	-0-			1
						84 3							
*05	2511 N	2392	-0-	-119	-0-	35 1	2269 2	N	-0-	-0-			1
						88 3							
*06	2400 N	2120	-0-	-280	-0-	34 1	1996 2	N	-0-	-0-			1
						90 3							
*07	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	39 1	2395 2	N	-0-	-0-			1
						112 3							
*08	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	37 1	2278 2	N	-0-	-0-			1
						100 3							
*09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	40 1	2397 2	N	-0-	-0-			1
						99 3							

-----

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

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

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

*10	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	-0-	115	1	1308	2	N	-0-					-0-
							40	3									
*11	1440 N	1358	-0-	-82	-0-	-0-	104	1	1218	2	N	-0-					-0-
							36	3									
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1320	2	N	-0-					-0-
							38	4									
01	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	-0-	117	1	1276	2	N	-0-					-0-
							37	4									
*02	1305 N	1286	-0-	-19	-0-	-0-	106	1	1147	2	N	-0-					-0-
							33	3									
*03	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	-0-	99	1	1248	2	N	-0-					-0-
							42	3									
*04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1415	2	N	-0-					-0-
							55	3									
*05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1249	2	N	-0-					-0-
							49	3									
*06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1250	2	N	-0-					-0-
							56	3									
*07	1643 N	1609	-0-	-34	-0-	-0-	134	1	1409	2	N	-0-					-0-
							66	3									
*08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1476	2	N	-0-					-0-
							65	3									
*09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1361	2	N	1					1
							56	3		1	9						

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----															
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
*10		4681 X	3168	-0-	-1513	-0-	-0-	57	1	3019	2	N	-0-		-0-
								92	3						
*11		3780 X	2887	-0-	-893	-0-	-0-	49	1	2756	2	N	-0-		-0-
								82	3						
12		3813 X	2660	-0-	-1153	-0-	-0-	46	1	2539	2	N	1		1
								74	4		1	9			
01		3813 X	2345	-0-	-1468	-0-	-0-	43	1	2237	2	N	-0-	1 1	-0-
								65	4						
*02		3103 X	2391	-0-	-712	-0-	-0-	43	1	2280	2	N	1		1
								67	3		1	9			
*03		3193 X	2439	-0-	-754	-0-	-0-	41	1	2320	2	N	-0-		1
								78	3						
*04		2910 X	2348	-0-	-562	-0-	-0-	36	1	2225	2	N	-0-		1
								87	3						
*05		2666 X	2450	-0-	-216	-0-	-0-	36	1	2324	2	N	-0-		1
								90	3						
*06		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	2854	2	N	-0-		1
								128	3						
*07		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	2559	2	N	-0-		1
								120	3						
*08		T. A.	2743	-0-	2743	-0-	2743	42	1	2587	2	N	-0-		1
								114	3						
09		T. A.	2523	-0-	2523	-0-	5266	40	1	2385	2	N	-0-		1
								98	3						
-----															
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----															
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	354396					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	354396					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	354396					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	354396					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	354396					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	354396					N	NO RPT		-0-
-----															
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	651 N	602	-0-	-49	-0-	43 1 18 3	541 2	N	-0-			-0-
*04	600 N	571	-0-	-29	-0-	45 1 20 3	506 2	N	-0-			-0-
*05	620 N	598	-0-	-22	-0-	48 1 21 3	529 2	N	-0-			-0-
*06	570 N	563	-0-	-7	-0-	47 1 22 3	494 2	N	-0-			-0-
*07	589 N	577	-0-	-12	-0-	48 1 24 3	505 2	N	-0-			-0-
*08	589 N	574	-0-	-15	-0-	41 1 22 3	511 2	N	-0-			-0-
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	46 1 20 3	483 2	N	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

*10	6696 X	5177	-0-	-1519	-0-	93 1 150 3	4934 2	N	-0-			-0-
*11	6030 X	4360	-0-	-1670	-0-	74 1 124 3	4161 2 1 9	N	1			1
*12	6076 X	3940	-0-	-2136	-0-	69 1 109 3	3762 2	N	-0-			1
*01	5735 X	4417	-0-	-1318	-0-	81 1 122 3	4214 2	N	-0-			1
*02	4930 X	3493	-0-	-1437	-0-	64 1 97 3	3332 2	N	-0-			1
*03	5208 X	3589	-0-	-1619	-0-	60 1 115 3	3414 2	N	-0-			1
*04	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	68 1 165 3	4244 2	N	-0-			1
*05	4433 X	4215	-0-	-218	-0-	62 1 155 3	3998 2	N	-0-			1
*06	4290 X	4094	-0-	-196	-0-	66 1 173 3	3855 2	N	-0-			1
*07	4619 X	4311	-0-	-308	-0-	66 1 189 3	4056 2	N	-0-			1
*08	4619 X	4018	-0-	-601	-0-	61 1 167 3	3790 2	N	-0-			1
09	4470 X	3361	-0-	-1109	-0-	53 1 131 3	3176 2 1 9	N	1			2

-----  
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	4588 X	3010	-0-	-1578	-0-	54	1	2869	2	N	-0-			-0-
						87	3							
*11	4080 X	2740	-0-	-1340	-0-	47	1	2614	2	N	1			1
						78	3		1	9				
*12	3999 X	2706	-0-	-1293	-0-	47	1	2584	2	N	-0-			1
						75	3							
*01	3875 X	2552	-0-	-1323	-0-	47	1	2435	2	N	-0-			1
						70	3							
*02	2842 X	2358	-0-	-484	-0-	43	1	2249	2	N	-0-			1
						66	3							
*03	3038 X	2438	-0-	-600	-0-	41	1	2319	2	N	-0-			1
						78	3							
*04	2760 X	2245	-0-	-515	-0-	34	1	2128	2	N	-0-			1
						83	3							
*05	2728 X	2288	-0-	-440	-0-	34	1	2170	2	N	-0-			1
						84	3							
*06	2490 X	2093	-0-	-397	-0-	34	1	1971	2	N	-0-			1
						88	3							
*07	2542 X	2021	-0-	-521	-0-	31	1	1901	2	N	-0-			1
						89	3							
*08	2294 N	1931	-0-	-363	-0-	30	1	1821	2	N	-0-			1
						80	3							
09	2100 N	1832	-0-	-268	-0-	29	1	1732	2	N	-0-			1
						71	3							

-----  
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017  
YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053  
-----

04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226  
-----

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
YZAGUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058  
-----

04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
05	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342  
-----

04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017  
 RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	848	1	1135	2	N	-0-					-0-
05	1953 N	1578	-0-	-375	-0-	481	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	494	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	2046 N	1953	-0-	-93	-0-	653	1	1300	2	N	-0-					-0-
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	581	1	1365	2	N	-0-					-0-
09	1980 N	1547	-0-	-433	-0-	551	1	996	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
YZAQUIRRE, J.		WELL #:		2	RRCID ->	144321	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	12389	PERF.10082 - 10234	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMIREZ SWD		WELL #:		1	RRCID ->	152506	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3502 - 3552
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-15)		10041 225		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC				129692							
USA		WELL #:		201	RRCID ->	151284	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	11511	PERF. 9544 - 9602
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		10041 228		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC				129692							
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	136730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12988	PERF.10340 - 10684
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	8	1	433	2	N	-0-
						12	3				
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	9	1	471	2	N	-0-
						14	4				
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	9	1	494	2	N	-0-
						17	4				
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	7	1	448	2	N	-0-
						17	4				
*05	527 N	513	-0-	-14	-0-	8	1	486	2	N	-0-
						19	3				
*06	510 N	495	-0-	-15	-0-	8	1	466	2	N	-0-
						21	3				
*07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	8	1	480	2	N	-0-
						22	3				
*08	527 N	509	-0-	-18	-0-	8	1	480	2	N	-0-
						21	3				
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	8	1	459	2	N	-0-
						19	3				



BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	3100 X	2960	-0-	-140	-0-	53 1	2821 2	N	-0-			-0-
						86 3						
*11	3000 X	2788	-0-	-212	-0-	47 1	2661 2	N	-0-			-0-
						80 3						
*12	3100 X	2894	-0-	-206	-0-	51 1	2762 2	N	1			1
						80 3						
01	3069 X	2897	-0-	-172	-0-	53 1	2764 2	N	-0-			1
						80 4						
*02	2871 X	2479	-0-	-392	-0-	45 1	2365 2	N	-0-			1
						69 3						
*03	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	52 1	2974 2	N	-0-			1
						100 3						
*04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	46 1	2867 2	N	-0-			1
						112 3						
*05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	44 1	2829 2	N	-0-			1
						110 3						
*06	3030 X	2797	-0-	-233	-0-	45 1	2634 2	N	-0-			1
						118 3						
*07	3131 X	2847	-0-	-284	-0-	43 1	2679 2	N	-0-			1
						125 3						
*08	3131 X	2782	-0-	-349	-0-	43 1	2624 2	N	-0-			1
						115 3						
09	3030 X	2681	-0-	-349	-0-	42 1	2535 2	N	-0-			1
						104 3						

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

*10	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	19 1	1000 2	N	-0-			-0-
						30 3						
*11	1050 N	887	-0-	-163	-0-	15 1	847 2	N	-0-			-0-
						25 3						
12	1054 N	871	-0-	-183	-0-	15 1	832 2	N	-0-			-0-
						24 4						
01	1054 N	840	-0-	-214	-0-	15 1	802 2	N	-0-			-0-
						23 4						
*02	870 N	806	-0-	-64	-0-	15 1	769 2	N	-0-			-0-
						22 3						
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	15 1	853 2	N	-0-			-0-
						29 4						
*04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	14 1	858 2	N	-0-			-0-
						33 3						
*05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	14 1	901 2	N	-0-			-0-
						35 3						
*06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	15 1	881 2	N	-0-			-0-
						40 3						
*07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	15 1	919 2	N	-0-			-0-
						43 3						
*08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	15 1	907 2	N	-0-			-0-
						40 3						
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	15 1	877 2	N	-0-			-0-
						36 3						

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2 1	120 2	N	-0-		-0-
						3 3					
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	3 1	167 2	N	-0-		-0-
						5 4					
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2 1	140 2	N	-0-		-0-
						5 4					
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2 1	119 2	N	-0-		-0-
						5 3					
*05	186 N	153	-0-	-33	-0-	2 1	145 2	N	-0-		-0-
						6 3					
*06	150 N	138	-0-	-12	-0-	2 1	130 2	N	-0-		-0-
						6 3					
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2 1	150 2	N	-0-		-0-
						7 3					
*08	155 N	135	-0-	-20	-0-	2 1	127 2	N	-0-		-0-
						6 3					
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	2 1	116 2	N	-0-		-0-
						5 3					

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

*10	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	592 1	6708 2	N	-0-		-0-
						204 3					
*11	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	540 1	6340 2	N	1		1
						190 3	1 9				
*12	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	530 1	6227 2	N	-0-		1
						181 3					
*01	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	542 1	5914 2	N	1	1 1	1
						171 3	1 9				
*02	7018 X	6299	-0-	-719	-0-	520 1	5615 2	N	-0-		1
						164 3					
*03	7502 X	6416	-0-	-1086	-0-	458 1	5763 2	N	1		2
						194 3	1 9				
*04	7080 X	5570	-0-	-1510	-0-	443 1	4935 2	N	-0-		2
						192 3					
*05	6944 X	6463	-0-	-481	-0-	519 1	5722 2	N	-0-		2
						222 3					
*06	6540 X	5677	-0-	-863	-0-	473 1	4980 2	N	-0-		2
						224 3					
*07	6758 X	5570	-0-	-1188	-0-	464 1	4878 2	N	-0-		2
						228 3					
*08	6355 X	5263	-0-	-1092	-0-	376 1	4681 2	N	-0-		2
						206 3					
09	6150 X	4824	-0-	-1326	-0-	401 1	4248 2	N	-0-		2
						175 3					

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

*10	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	50 1	2642 2	N	-0-				-0-
						80 3							
*11	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	42 1	2356 2	N	-0-				-0-
						70 3							
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	41 1	2231 2	N	1				1
						65 4	1 9						
01	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	54 1	2796 2	N	-0-	1 1			-0-
						81 4							
*02	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	52 1	2705 2	N	1				1
						79 3	1 9						
*03	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	47 1	2681 2	N	-0-				1
						90 3							
*04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	37 1	2330 2	N	-0-				1
						91 3							
*05	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	45 1	2886 2	N	-0-				1
						112 3							
*06	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	42 1	2452 2	N	-0-				1
						110 3							
*07	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	43 1	2636 2	N	-0-				1
						123 3							
*08	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	42 1	2617 2	N	-0-				1
						115 3							
*09	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	41 1	2451 2	N	-0-				1
						101 3							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
USA		WELL #:		204	RRCID ->	148252	COMPL. DATE	02/05/1994	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9898 - 11706	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	18 1	216 2	N	-0-			-0-
							6 3						
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	36 1	417 2	N	-0-			-0-
							12 4						
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	41 1	447 2	N	-0-			-0-
							13 4						
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	50 1	545 2	N	-0-			-0-
							16 4						
*03		465 N	345	-0-	-120	-0-	25 1	310 2	N	-0-			-0-
							10 3						
04		480 N	391	-0-	-89	-0-	31 1	347 2	N	-0-			-0-
							13 4						
*05		651 N	336	-0-	-315	-0-	27 1	297 2	N	-0-			-0-
							12 3						
*06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	46 1	489 2	N	-0-			-0-
							22 3						
*07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	34 1	360 2	N	-0-			-0-
							17 3						
*08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	60 1	749 2	N	-0-			-0-
							33 3						
*09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	52 1	557 2	N	-0-			-0-
							23 3						

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		2	RRCID ->	148278	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10211 - 11000
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		205	RRCID ->	148493	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9952 - 19656
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----  
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	3658 X	2595	-0-	-1063	-0-	47 1 75 3	2473 2	N	-0-			-0-
*11	3090 X	2702	-0-	-388	-0-	46 1 77 3	2579 2	N	-0-			-0-
*12	3193 X	3014	-0-	-179	-0-	53 1 83 3	2877 2	N	1			1
*01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	53 1 79 3	2741 2	N	-0-			1
*02	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	56 1 86 3	2935 2	N	-0-			1
*03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	59 1 112 3	3341 2	N	-0-			1
*04	3000 N	3179	-0-	179	179	48 1 117 3	3014 2	N	-0-			1
*05	3517 X	3338	-0-	-179	-0-	49 1 123 3	3166 2	N	-0-			1
*06	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	52 1 138 3	3078 2	N	-0-			1
*07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	50 1 143 3	3071 2	N	-0-			1
*08	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	48 1 131 3	2970 2	N	-0-			1
*09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	47 1 116 3	2826 2	N	-0-			1

-----  
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-

-----  
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	802	1	9088	2	N	1			1
						276	3		1	9				
*11	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	700	1	8223	2	N	-0-			1
						246	3							
*12	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	667	1	7841	2	N	1			2
						227	3		1	9				
*01	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	727	1	7928	2	N	-0-	1 1		1
						229	3							
*02	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	787	1	8502	2	N	1			2
						248	3		1	9				
*03	10168 X	9753	-0-	-415	-0-	697	1	8761	2	N	-0-			2
						295	3							
*04	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	750	1	8364	2	N	-0-			2
						325	3							
*05	10199 X	9296	-0-	-903	-0-	746	1	8229	2	N	1			3
						320	3		1	9				
*06	9870 X	8689	-0-	-1181	-0-	724	1	7623	2	N	-0-			3
						342	3							
*07	10199 X	7851	-0-	-2348	-0-	654	1	6876	2	N	-0-			3
						321	3							
*08	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	710	1	8842	2	N	-0-			3
						389	3							
09	9450 X	8854	-0-	-596	-0-	735	1	7798	2	N	-0-			3
						321	3							

-----  
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930  
-----

*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	6	1	327	2	N	-0-			-0-
						9	3							
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	6	1	316	2	N	-0-			-0-
						9	4							
02	464 N	275	-0-	-189	-0-	5	1	262	2	N	-0-			-0-
						8	4							
03	341 N	237	-0-	-104	-0-	4	1	225	2	N	-0-			-0-
						8	4							
*04	330 N	294	-0-	-36	-0-	4	1	279	2	N	-0-			-0-
						11	3							
*05	310 N	262	-0-	-48	-0-	4	1	248	2	N	-0-			-0-
						10	3							
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	4	1	256	2	N	-0-			-0-
						12	3							
*07	310 N	285	-0-	-25	-0-	4	1	268	2	N	-0-			-0-
						13	3							
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	291	2	N	-0-			-0-
						13	3							
*09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	259	2	N	-0-			-0-
						11	3							

-----  
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105  
-----

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
STATE PARK		WELL #:		4	RRCID ->	155287	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		304	RRCID ->	156048	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	12090	PERF. 9192 - 10822	
*02	261	N	170	-0-	-91	-0-	14	1	152	2	N	-0-
							4	3				-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	17	1	214	2	N	-0-
							7	4				-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	14	1	157	2	N	-0-
							6	4				-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	113	2	N	-0-
							4	4				-0-
*06	240	N	185	-0-	-55	-0-	15	1	163	2	N	-0-
							7	3				-0-
*07	186	N	165	-0-	-21	-0-	14	1	144	2	N	-0-
							7	3				-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-
							7	3				-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	N	-0-
							7	3				-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	156458	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.10770 - 11307
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	156522	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10298 - 11102
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
USA		WELL #:		109	RRCID ->	157188	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF.	9697 - 11251		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10		15283 X	3293	-0-	-11990	-0-	260 1	2944 2	N		-0-			-0-
							89 3							
*11		11760 X	3051	-0-	-8709	-0-	233 1	2736 2	N		-0-			-0-
							82 3							
12		12152 X	3144	-0-	-9008	-0-	240 1	2821 2	N		1			1
							82 4							
01		3782 X	2897	-0-	-885	-0-	237 1	2585 2	N		-0-	1 1		-0-
							75 4							
*02		3509 X	2549	-0-	-960	-0-	210 1	2272 2	N		1			1
							66 3							
*03		3286 X	2977	-0-	-309	-0-	213 1	2674 2	N		-0-			1
							90 3							
*04		3060 X	2701	-0-	-359	-0-	215 1	2393 2	N		-0-			1
							93 3							
*05		3131 X	2675	-0-	-456	-0-	215 1	2368 2	N		-0-			1
							92 3							
*06		2880 X	2742	-0-	-138	-0-	228 1	2406 2	N		-0-			1
							108 3							
*07		2976 X	2781	-0-	-195	-0-	232 1	2435 2	N		-0-			1
							114 3							
*08		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	277 1	3446 2	N		-0-			1
							152 3							
*09		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	256 1	2712 2	N		-0-			1
							112 3							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	157367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	11192 - 11472
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:	19	RRCID ->	158363	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10618 - 10899
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----  
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	85 1	968 2	N	-0-			-0-
						29 3						
*11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	78 1	916 2	N	-0-			-0-
						27 3						
12	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	78 1	919 2	N	-0-			-0-
						27 4						
01	1085 N	994	-0-	-91	-0-	81 1	887 2	N	-0-			-0-
						26 4						
*02	986 N	941	-0-	-45	-0-	78 1	839 2	N	-0-			-0-
						24 3						
*03	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	72 1	900 2	N	-0-			-0-
						30 3						
*04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	79 1	881 2	N	-0-			-0-
						34 3						
*05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	83 1	917 2	N	-0-			-0-
						36 3						
*06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	81 1	855 2	N	-0-			-0-
						38 3						
*07	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	84 1	880 2	N	-0-			-0-
						41 3						
*08	1023 N	997	-0-	-26	-0-	71 1	887 2	N	-0-			-0-
						39 3						
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	79 1	841 2	N	-0-			-0-
						35 3						

-----  
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A  
-----

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160892 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11100 - 11338  
-----

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		10	RRCID ->	161075	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10558 - 12772		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*10	93 N	50	-0-	-43	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
						1	3							
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	7	1	387	2	N	-0-			-0-
						12	4							
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	4	1	237	2	N	-0-			-0-
						7	4							
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	264	2	N	-0-			-0-
						8	4							
02	406 N	262	-0-	-144	-0-	5	1	250	2	N	-0-			-0-
						7	4							
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	6	1	335	2	N	-0-			-0-
						11	3							
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	5	1	323	2	N	-0-			-0-
						13	3							
*05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	5	1	332	2	N	-0-			-0-
						13	3							
*06	330 N	325	-0-	-5	-0-	5	1	306	2	N	-0-			-0-
						14	3							
*07	341 N	340	-0-	-1	-0-	5	1	320	2	N	-0-			-0-
						15	3							
*08	341 N	282	-0-	-59	-0-	4	1	266	2	N	-0-			-0-
						12	3							
09	330 N	281	-0-	-49	-0-	4	1	266	2	N	-0-			-0-
						11	3							

-----														
GUERRA GAS UNIT A					WELL #:	23	RRCID ->	161774	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF. N/A	
-----														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
USA					WELL #:	105	RRCID ->	161980	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12210 - 12408	
-----														
*11	3000 N	3358	-0-	358	358	256	1	3012	2	N	-0-			-0-
						90	3							
*12	1836 N	1478	-0-	-358	-0-	113	1	1327	2	N	-0-			-0-
						38	3							
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	139	1	1516	2	N	-0-			-0-
						44	4							
*02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	80	1	861	2	N	-0-			-0-
						25	3							
*03	682 X	633	-0-	-49	-0-	45	1	569	2	N	-0-			-0-
						19	3							
*04	660 X	551	-0-	-109	-0-	44	1	488	2	N	-0-			-0-
						19	3							
*05	682 X	550	-0-	-132	-0-	44	1	487	2	N	-0-			-0-
						19	3							
*06	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	94	1	991	2	N	-0-			-0-
						44	3							
*07	682 X	629	-0-	-53	-0-	52	1	551	2	N	-0-			-0-
						26	3							
*08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	44	1	552	2	N	-0-			-0-
						24	3							
*09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	90	1	957	2	N	-0-			-0-
						39	3							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	162 1	1837 2	N	-0-			-0-
						56 3						
*11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	148 1	1740 2	N	-0-			-0-
						52 3						
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	152 1	1790 2	N	-0-			-0-
						52 4						
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	162 1	1765 2	N	-0-			-0-
						51 4						
*02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	152 1	1645 2	N	-0-			-0-
						48 3						
*03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	140 1	1755 2	N	-0-			-0-
						59 3						
*04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	151 1	1680 2	N	1			1
						65 3						
*05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	156 1	1723 2	N	-0-			1
						67 3						
*06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	155 1	1634 2	N	-0-			1
						73 3						
*07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	161 1	1690 2	N	-0-			1
						79 3						
*08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	137 1	1702 2	N	-0-			1
						75 3						
*09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	152 1	1613 2	N	-0-			1
						66 3						

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

*10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	44 1	2324 2	N	-0-			-0-
						71 3						
*11	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	42 1	2356 2	N	-0-			-0-
						70 3						
12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	45 1	2434 2	N	1			1
						71 4						
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	49 1	2524 2	N	-0-	1 1		-0-
						73 4						
*02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	43 1	2256 2	N	1			1
						66 3						
*03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	41 1	2314 2	N	-0-			1
						78 3						
*04	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	33 1	2091 2	N	-0-			1
						81 3						
*05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	35 1	2244 2	N	-0-			1
						87 3						
*06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	37 1	2179 2	N	-0-			1
						98 3						
*07	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	36 1	2222 2	N	-0-			1
						104 3						
*08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	36 1	2199 2	N	-0-			1
						97 3						
*09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	35 1	2114 2	N	-0-			1
						87 3						

-----													
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 164045			COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 13960		PERF.11904 - 13148	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
*10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	13	1	661	2	N	-0-		-0-
						20	3						
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	11	1	632	2	N	-0-		-0-
						19	4						
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	12	1	661	2	N	-0-		-0-
						19	4						
01	713 N	684	-0-	-29	-0-	13	1	652	2	N	-0-		-0-
						19	4						
*02	638 N	626	-0-	-12	-0-	11	1	598	2	N	-0-		-0-
						17	3						
03	682 N	650	-0-	-32	-0-	11	1	618	2	N	-0-		-0-
						21	4						
*04	660 N	648	-0-	-12	-0-	10	1	614	2	N	-0-		-0-
						24	3						
*05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	10	1	667	2	N	-0-		-0-
						26	3						
*06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	11	1	648	2	N	-0-		-0-
						29	3						
*07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	12	1	726	2	N	-0-		-0-
						34	3						
*08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	11	1	673	2	N	-0-		-0-
						30	3						
09	690 N	568	-0-	-122	-0-	9	1	537	2	N	-0-		-0-
						22	3						
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID -> 164363			COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13040 - 13130	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID -> 164378			COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 15068		PERF.11714 - 11758	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
USA		WELL #:		309	RRCID -> 164868			COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12547		PERF.10008 - 12000	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
USA		WELL #: 108		RRCID -> 164900		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	52 1	580 2	N	-0-			-0-
						23 3						
*05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	54 1	598 2	N	-0-			-0-
						23 3						
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	54 1	571 2	N	-0-			-0-
						26 3						
*07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	56 1	586 2	N	-0-			-0-
						27 3						
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	47 1	591 2	N	-0-			-0-
						26 3						
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	53 1	565 2	N	-0-			-0-
						23 3						
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 167579		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 13		RRCID -> 167830		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 168760		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 12		RRCID -> 170743		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 10		RRCID -> 171530		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

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

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
*10	8060 X	5035 -0- -3025	-0- 397 1 4501 2 N	-0-			1
			137 3				
*11	7680 X	7569 -0- -111	-0- 578 1 6788 2 N	-0-			1
			203 3				
*12	7626 X	7460 -0- -166	-0- 570 1 6695 2 N	1			2
			194 3 1 9				
*01	7626 X	6427 -0- -1199	-0- 526 1 5736 2 N	-0-	1 1		1
			165 3				
*02	7337 X	5644 -0- -1693	-0- 466 1 5031 2 N	-0-			1
			147 3				
*03	7843 X	5474 -0- -2369	-0- 391 1 4917 2 N	1			2
			165 3 1 9				
*04	7590 X	5797 -0- -1793	-0- 461 1 5136 2 N	-0-			2
			200 3				
*05	7471 X	6254 -0- -1217	-0- 502 1 5537 2 N	-0-			2
			215 3				
*06	6797 X	6797 -0- -0-	-0- 566 1 5963 2 N	-0-			2
			268 3				
*07	7097 X	7097 -0- -0-	-0- 591 1 6216 2 N	-0-			2
			290 3				
*08	6653 X	6653 -0- -0-	-0- 475 1 5918 2 N	-0-			2
			260 3				
*09	7357 X	7357 -0- -0-	-0- 611 1 6479 2 N	-0-			2
			267 3				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692							
USA		WELL #: 1011		RRCID -> 178098		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
USA		WELL #: 2013		RRCID -> 178110		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 178480		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STATE PARK		WELL #: 8		RRCID -> 182937		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
USA		WELL #: 3011		RRCID -> 183160		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742	
*10	6045 X	4206	-0-	-1839	-0-	332 1	3760 2	N	-0-
						114 3			
*11	5850 X	4115	-0-	-1735	-0-	314 1	3690 2	N	1
						110 3	1 9		
*12	6045 X	3957	-0-	-2088	-0-	302 1	3552 2	N	-0-
						103 3			1
*01	6045 X	3864	-0-	-2181	-0-	316 1	3449 2	N	-0-
						99 3			1
*02	3973 X	3489	-0-	-484	-0-	288 1	3110 2	N	-0-
						91 3			1
*03	4247 X	3846	-0-	-401	-0-	275 1	3455 2	N	-0-
						116 3			1
*04	4110 X	3166	-0-	-944	-0-	252 1	2805 2	N	-0-
						109 3			1
*05	3968 X	3026	-0-	-942	-0-	243 1	2679 2	N	-0-
						104 3			1
*06	3750 X	2853	-0-	-897	-0-	238 1	2503 2	N	-0-
						112 3			1
*07	3844 X	3291	-0-	-553	-0-	274 1	2882 2	N	-0-
						135 3			1
*08	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	300 1	3737 2	N	-0-
						164 3			1
*09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	275 1	2916 2	N	-0-
						120 3			1

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692						
USA		WELL #: 3013		RRCID -> 186580	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 12550	PERF.11122	- 11252		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
USA		WELL #: 1012		RRCID -> 187311	COMPL. DATE 06/24/2001	TOTAL DEPTH 13050	PERF.11999	- 12014		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 190817	COMPL. DATE 08/04/1997	TOTAL DEPTH 13760	PERF.10619	- 11121		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GUERRA GU "C"		WELL #: 14		RRCID -> 194708	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 14600	PERF.11132	- 11372		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 212669	COMPL. DATE 05/27/2005	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10150	- 10796		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 213585	COMPL. DATE 10/06/1994	TOTAL DEPTH 12763	PERF.10188	- 10883		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
USA		WELL #: 207		RRCID -> 223301		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	15407 X	15028	-0-	-379	-0-	1186 1 408 3	13434 2	N	-0-	1
*11	14910 X	14461	-0-	-449	-0-	1104 1 388 3	12968 2	N	1	2
*12	15128 X	14824	-0-	-304	-0-	1133 1 386 3	13304 2	N	1	3
*01	15128 X	14834	-0-	-294	-0-	1214 1 382 3	13238 2	N	-0- 1 1	2
*02	14065 X	13771	-0-	-294	-0-	1137 1 358 3	12275 2	N	1	3
*03	15035 X	13756	-0-	-1279	-0-	983 1 416 3	12356 2	N	1	4
*04	14536 X	14536	-0-	-0-	-0-	1155 1 501 3	12880 2	N	-0-	4
*05	14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	1192 1 511 3	13148 2	N	-0-	4
*06	14370 X	14224	-0-	-146	-0-	1185 1 560 3	12478 2	N	1	5
*07	15035 X	14744	-0-	-291	-0-	1228 1 603 3	12913 2	N	-0-	5
*08	15035 X	14620	-0-	-415	-0-	1045 1 572 3	13003 2	N	-0-	5
09	14550 X	14166	-0-	-384	-0-	1176 1 514 3	12476 2	N	-0-	5
-----										
USA		WELL #: 2015		RRCID -> 228708		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
USA		WELL #: 1013		RRCID -> 228960		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STATE PARK		WELL #: 9		RRCID -> 230249		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STATE PARK		WELL #: 11		RRCID -> 238425		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID -> 238442	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	13338	PERF.	10438 - 13088			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	527 N	199	-0-	-328	-0-	4	1	190	2	N	-0-			-0-
						5	3							
02	406 N	296	-0-	-110	-0-	5	1	283	2	N	-0-			-0-
						8	4							
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	N	-0-			-0-
						9	4							
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	N	-0-			-0-
						10	4							
*05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	7	1	477	2	N	-0-			-0-
						19	3							
*06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	7	1	392	2	N	-0-			-0-
						18	3							
*07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	9	1	573	2	N	-0-			-0-
						27	3							
*08	496 N	349	-0-	-147	-0-	5	1	330	2	N	-0-			-0-
						14	3							
09	420 N	237	-0-	-183	-0-	4	1	224	2	N	-0-			-0-
						9	3							
-----														
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		4	RRCID -> 241689	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11430 - 11440			
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	6	1	341	2	N	-0-			-0-
						11	3							
04	480 N	197	-0-	-283	-0-	3	1	187	2	N	-0-			-0-
						7	4							
05	341 N	115	-0-	-226	-0-	2	1	109	2	N	-0-			-0-
						4	4							
*06	360 N	78	-0-	-282	-0-	1	1	74	2	N	-0-			-0-
						3	3							
*07	217 N	113	-0-	-104	-0-	2	1	106	2	N	-0-			-0-
						5	3							
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	N	-0-			-0-
						6	3							
*09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	N	-0-			-0-
						8	3							
-----														
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		15	RRCID -> 243489	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8812 - 10530			
*10	11935 X	11253	-0-	-682	-0-	888	1	10059	2	N	-0-			1
						306	3							
*11	11310 X	9656	-0-	-1654	-0-	737	1	8660	2	N	-0-			1
						259	3							
*12	11687 X	10719	-0-	-968	-0-	819	1	9620	2	N	1			2
						279	3							
*01	11687 X	9408	-0-	-2279	-0-	770	1	8395	2	N	1	1 1		2
						242	3							
*02	10440 X	9954	-0-	-486	-0-	822	1	8873	2	N	-0-			2
						259	3							
*03	11160 X	10272	-0-	-888	-0-	734	1	9226	2	N	1			3
						311	3							
*04	10380 X	9603	-0-	-777	-0-	763	1	8509	2	N	-0-			3
						331	3							
*05	10726 X	10199	-0-	-527	-0-	819	1	9029	2	N	-0-			3
						351	3							
*06	10320 X	9819	-0-	-501	-0-	818	1	8614	2	N	-0-			3
						387	3							
*07	10664 X	10079	-0-	-585	-0-	839	1	8828	2	N	-0-			3
						412	3							
*08	10292 X	9651	-0-	-641	-0-	690	1	8583	2	N	-0-			3
						378	3							
09	9870 X	8975	-0-	-895	-0-	745	1	7904	2	N	1			4
						325	3							



OIL AND GAS DIVISION

-----														
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017														
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
*08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884														
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
05		310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-			-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
*08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565														
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
*08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341														
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
*08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788														
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017  
 YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-			-0-
05	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	2	N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	177	1	236	2	N	-0-	-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	132	1	302	2	N	-0-	-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	111	1	333	2	N	-0-	-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	158	1	313	2	N	-0-	-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	147	1	345	2	N	-0-	-0-
*09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	162	1	293	2	N	-0-	-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	111	1	149	2	N	-0-	-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	81	1	184	2	N	-0-	-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	73	1	220	2	N	-0-	-0-
07	279 N	210	-0-	-69	-0-	70	1	140	2	N	-0-	-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	91	1	215	2	N	-0-	-0-
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	93	1	169	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	39	1	51	2	N	-0-	-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	22	1	50	2	N	-0-	-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	14	1	42	2	N	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	2	N	-0-	-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	26	1	62	2	N	-0-	-0-
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	32	1	58	2	N	-0-	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 139825 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 17290 PERF.11990 - 13094

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692							
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 145774			COMPL. DATE 09/01/1998			TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
*02	493 N	158	-0-	-335	-0-	3 1	151 2	N	-0-		-0-	
						4 3						
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	9 1	484 2	N	-0-		-0-	
						16 3						
04	420 N	226	-0-	-194	-0-	3 1	215 2	N	-0-		-0-	
						8 4						
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	4 1	232 2	N	-0-		-0-	
						9 4						
*06	510 N	306	-0-	-204	-0-	5 1	288 2	N	-0-		-0-	
						13 3						
*07	248 N	187	-0-	-61	-0-	3 1	176 2	N	-0-		-0-	
						8 3						
*08	248 N	146	-0-	-102	-0-	2 1	138 2	N	-0-		-0-	
						6 3						
09	300 N	102	-0-	-198	-0-	2 1	96 2	N	-0-		-0-	
						4 3						
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		1	RRCID -> 147406			COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840
-----												
*10	11160 X	8931	-0-	-2229	-0-	161 1	8511 2	N	-0-			1
						259 3						
*11	10800 X	9499	-0-	-1301	-0-	162 1	9066 2	N	-0-			1
						271 3						
*12	11036 X	9445	-0-	-1591	-0-	165 1	9018 2	N	1			2
						261 3			1 9			
*01	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	208 1	10823 2	N	1	1 1		2
						312 3			1 9			
*02	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	196 1	10284 2	N	-0-			2
						300 3						
*03	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	177 1	10035 2	N	1			3
						338 3			1 9			
*04	11010 X	10837	-0-	-173	-0-	164 1	10273 2	N	-0-			3
						400 3						
*05	11594 X	10861	-0-	-733	-0-	160 1	10301 2	N	-0-			3
						400 3						
*06	11220 X	9986	-0-	-1234	-0-	160 1	9404 2	N	-0-			3
						422 3						
*07	11594 X	10626	-0-	-968	-0-	162 1	9997 2	N	-0-			3
						467 3						
*08	11191 X	10536	-0-	-655	-0-	161 1	9937 2	N	1			4
						437 3			1 9			
09	10830 X	9928	-0-	-902	-0-	156 1	9386 2	N	-0-			4
						386 3						
-----												
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 149306			COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074
-----												
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 1	95 2	N	-0-			-0-
						4 4						
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2 1	149 2	N	-0-			-0-
						6 4						
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	2 1	145 2	N	-0-			-0-
						6 3						
*07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	2 1	136 2	N	-0-			-0-
						6 3						
*08	155 N	105	-0-	-50	-0-	2 1	99 2	N	-0-			-0-
						4 3						
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	1 1	88 2	N	-0-			-0-
						4 3						

-----

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

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

-----

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

*10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	29 1	1527 2	N	-0-	-0-
						46 3				
*11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	25 1	1386 2	N	-0-	-0-
						41 3				
*12	1550 N	1308	-0-	-242	-0-	23 1	1249 2	N	-0-	-0-
						36 3				
01	1612 N	1184	-0-	-428	-0-	22 1	1129 2	N	-0-	-0-
						33 4				
*02	1421 N	1229	-0-	-192	-0-	22 1	1173 2	N	-0-	-0-
						34 3				
*03	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	20 1	1120 2	N	-0-	-0-
						38 3				
*04	1140 N	1047	-0-	-93	-0-	16 1	992 2	N	-0-	-0-
						39 3				
*05	1333 N	1024	-0-	-309	-0-	15 1	971 2	N	-0-	-0-
						38 3				
*06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	19 1	1102 2	N	-0-	-0-
						49 3				
*07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	18 1	1090 2	N	-0-	-0-
						51 3				
*08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	17 1	1067 2	N	-0-	-0-
						47 3				
*09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	21 1	1281 2	N	-0-	-0-
						53 3				

-----

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

*10	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	80 1	4209 2	N	-0-	-0-
						128 3				
*11	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	66 1	3727 2	N	1	1
						111 3	1 9			
*12	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	71 1	3875 2	N	-0-	1
						112 3				
*01	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	67 1	3463 2	N	-0-	1
						100 3				
*02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	67 1	3492 2	N	-0-	1
						102 3				
*03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	62 1	3505 2	N	-0-	1
						118 3				
*04	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	53 1	3328 2	N	-0-	1
						129 3				
*05	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	54 1	3485 2	N	-0-	1
						135 3				
*06	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	60 1	3519 2	N	-0-	1
						158 3				
*07	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	62 1	3843 2	N	-0-	1
						179 3				
*08	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	61 1	3763 2	N	-0-	1
						166 3				
*09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	58 1	3499 2	N	-0-	1
						144 3				

-----

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	5 1	276 2	N	-0-			-0-
						8 3						
*11	660 N	226	-0-	-434	-0-	4 1	216 2	N	-0-			-0-
						6 3						
*12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	17 1	913 2	N	-0-			-0-
						26 3						
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	6 1	329 2	N	-0-			-0-
						9 3						
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	5 1	288 2	N	-0-			-0-
						8 3						
03	961 N	240	-0-	-721	-0-	4 1	228 2	N	-0-			-0-
						8 4						
*04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	13 1	794 2	N	-0-			-0-
						31 3						
05	341 N	249	-0-	-92	-0-	4 1	236 2	N	-0-			-0-
						9 4						
*06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	7 1	422 2	N	-0-			-0-
						19 3						
*07	868 N	339	-0-	-529	-0-	5 1	319 2	N	-0-			-0-
						15 3						
*08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	7 1	461 2	N	-0-			-0-
						20 3						
09	450 N	149	-0-	-301	-0-	2 1	141 2	N	-0-			-0-
						6 3						

-----

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC GUERRA GAS UNIT "A"		//CONT.// 10041 250 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		WELL #: 15		RRCID -> 153909		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	7688 X	7230	-0-	-458	-0-	130 1 209 3	6891 2	N	-0-		1
*11	7440 X	7021	-0-	-419	-0-	119 1 200 3	6702 2	N	-0-		1
*12	7688 X	7236	-0-	-452	-0-	126 1 200 3	6909 2	N	1		2
*01	7440 X	7002	-0-	-438	-0-	128 1 193 3	6681 2	N	-0-	1 1	1
*02	6960 X	6529	-0-	-431	-0-	119 1 182 3	6227 2	N	1		2
*03	7285 X	7195	-0-	-90	-0-	121 1 230 3	6844 2	N	-0-		2
*04	7050 X	6938	-0-	-112	-0-	105 1 256 3	6577 2	N	-0-		2
*05	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	107 1 268 3	6906 2	N	1		3
*06	6990 X	6966	-0-	-24	-0-	112 1 294 3	6560 2	N	-0-		3
*07	7223 X	7143	-0-	-80	-0-	109 1 314 3	6720 2	N	-0-		3
*08	7285 X	7276	-0-	-9	-0-	111 1 302 3	6863 2	N	-0-		3
09	7050 X	6708	-0-	-342	-0-	105 1 261 3	6342 2	N	-0-		3
-----											
USA		WELL #: 103		RRCID -> 154133		COMPL. DATE 02/19/1995		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 18		RRCID -> 154916		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 155297		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 156459		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	23 1	1279 2	N	-0-			-0-
						38 3						
*12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	24 1	1285 2	N	-0-			-0-
						37 3						
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	24 1	1231 2	N	-0-			-0-
						36 4						
*02	1276 N	1272	-0-	-4	-0-	23 1	1214 2	N	-0-			-0-
						35 3						
*03	1364 N	1244	-0-	-120	-0-	21 1	1183 2	N	-0-			-0-
						40 3						
*04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	19 1	1217 2	N	-0-			-0-
						47 3						
*05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	20 1	1315 2	N	-0-			-0-
						51 3						
*06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	22 1	1317 2	N	-0-			-0-
						59 3						
*07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	22 1	1382 2	N	-0-			-0-
						65 3						
*08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	22 1	1333 2	N	-0-			-0-
						59 3						
*09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	21 1	1252 2	N	-0-			-0-
						52 3						

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

*10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	73 1	3851 2	N	-0-			-0-
						117 3						
*11	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	66 1	3723 2	N	1			1
						111 3	1 9					
*12	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	73 1	4000 2	N	-0-			1
						116 3						
*01	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	77 1	3979 2	N	-0-			1
						115 3						
*02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	65 1	3392 2	N	-0-			1
						99 3						
*03	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	66 1	3741 2	N	-0-			1
						126 3						
*04	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	60 1	3753 2	N	-0-			1
						146 3						
*05	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	63 1	4067 2	N	-0-			1
						158 3						
*06	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	62 1	3612 2	N	-0-			1
						162 3						
*07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	59 1	3646 2	N	1			2
						170 3	1 9					
*08	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	55 1	3413 2	N	-0-			2
						150 3						
*09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	57 1	3426 2	N	-0-			2
						141 3						

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.// 10041 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
USA		WELL #: 109		RRCID -> 157345		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 157366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 158352		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920		
*10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	39 1	2070 2	N	-0-	-0-
						63 3				
*11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	32 1	1808 2	N	-0-	-0-
						54 3				
12	1829 N	1691	-0-	-138	-0-	30 1	1614 2	N	-0-	-0-
						47 4				
*01	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	47 1	2440 2	N	-0-	-0-
						70 3				
*02	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	37 1	1934 2	N	-0-	-0-
						56 3				
*03	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	50 1	2818 2	N	1	1
						95 3	1 9			
*04	3000 N	3379	-0-	379	379	51 1	3203 2	N	-0-	1
						125 3				
*05	3100 N	3424	-0-	324	703	50 1	3248 2	N	-0-	1
						126 3				
*06	3000 N	3050	-0-	50	753	49 1	2872 2	N	-0-	1
						129 3				
*07	3410 X	2657	-0-	-753	-0-	41 1	2499 2	N	-0-	1
						117 3				
*08	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	48 1	2962 2	N	-0-	1
						130 3				
*09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	52 1	3152 2	N	-0-	1
						130 3				

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 160890		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 164043		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----															
BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692										
GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID ->	164364	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13454 - 13468			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID ->	164380	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12024 - 12286			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID ->	167809	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.11857 - 12090			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		13	RRCID ->	167829	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13287	PERF.11476 - 11984			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID ->	168761	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11334 - 11900			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		12	RRCID ->	170742	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.11294 - 11702			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID ->	171514	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12652 - 12794			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

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

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

*10	18817	X	16542	-0-	-2275	-0-	1305	1	14788	2	N	-0-									1
							449	3													
*11	18210	X	15491	-0-	-2719	-0-	1183	1	13892	2	N	1									2
							415	3		1	9										
*12	16833	X	13997	-0-	-2836	-0-	1069	1	12563	2	N	1									3
							364	3		1	9										
*01	16554	X	9503	-0-	-7051	-0-	778	1	8480	2	N	-0-	1	1							2
							245	3													
*02	15486	X	7806	-0-	-7680	-0-	644	1	6959	2	N	-0-									2
							203	3													
*03	16554	X	14678	-0-	-1876	-0-	1049	1	13184	2	N	1									3
							444	3		1	9										
*04	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	1273	1	14196	2	N	-0-									3
							552	3													
*05	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	1246	1	13748	2	N	1									4
							534	3		1	9										
*06	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	1277	1	13445	2	N	-0-									4
							604	3													
*07	16554	X	15254	-0-	-1300	-0-	1270	1	13360	2	N	-0-									4
							624	3													
*08	16554	X	15376	-0-	-1178	-0-	1099	1	13675	2	N	1									5
							601	3		1	9										
09	16020	X	14486	-0-	-1534	-0-	1203	1	12758	2	N	-0-									5
							525	3													

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

*10	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	37	1	1962	2	N	-0-		-0-
						60	3						
*11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	38	1	2121	2	N	-0-		-0-
						63	3						
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	40	1	2167	2	N	-0-		-0-
						63	4						
*01	3100 N	3628	-0-	528	528	67	1	3461	2	N	-0-		-0-
						100	3						
*02	2900 N	3819	-0-	919	1447	69	1	3643	2	N	1		1
						106	3	1	9				
*03	3100 N	3807	-0-	707	2154	64	1	3621	2	N	-0-		1
						122	3						
*04	5804 X	3650	-0-	-2154	-0-	55	1	3460	2	N	-0-		1
						135	3						
*05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	51	1	3267	2	N	-0-		1
						127	3						
*06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	54	1	3147	2	N	-0-		1
						141	3						
*07	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	54	1	3300	2	N	-0-		1
						154	3						
*08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	49	1	2996	2	N	-0-		1
						132	3						
*09	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	49	1	2939	2	N	-0-		1
						121	3						

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

*10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	56	1	632	2	N	-0-		-0-
						19	3						
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	66	1	777	2	N	-0-		-0-
						23	4						
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	62	1	727	2	N	-0-		-0-
						21	4						
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	57	1	617	2	N	-0-		-0-
						18	4						
*02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	68	1	733	2	N	-0-		-0-
						21	3						
*03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	69	1	873	2	N	-0-		-0-
						29	3						
*04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	61	1	684	2	N	-0-		-0-
						27	3						
*05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	76	1	843	2	N	-0-		-0-
						33	3						
*06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	66	1	699	2	N	-0-		-0-
						31	3						
*07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	70	1	740	2	N	-0-		-0-
						35	3						
*08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	120	1	1496	2	N	-0-		-0-
						66	3						
*09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	157	1	1666	2	N	-0-		-0-
						69	3						

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC USA		//CONT.// 10041 250 //CONT.// 129692 WELL #: 1013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535																
*10	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	417	1	4724	2	N	-0-					-0-
						143	3									
*11	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	388	1	4556	2	N	1					1
						136	3				1	9				
*12	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	448	1	5264	2	N	-0-					1
						153	3									
*01	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	486	1	5305	2	N	-0-					1
						153	3									
*02	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	443	1	4782	2	N	-0-					1
						139	3									
*03	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	439	1	5516	2	N	-0-					1
						186	3									
*04	5760 X	5266	-0-	-494	-0-	418	1	4666	2	N	-0-					1
						182	3									
*05	5952 X	4828	-0-	-1124	-0-	387	1	4274	2	N	1					2
						166	3				1	9				
*06	5940 X	4916	-0-	-1024	-0-	410	1	4312	2	N	-0-					2
						194	3									
*07	6138 X	5198	-0-	-940	-0-	433	1	4552	2	N	-0-					2
						213	3									
*08	6076 X	4918	-0-	-1158	-0-	351	1	4375	2	N	-0-					2
						192	3									
09	5280 X	5072	-0-	-208	-0-	421	1	4467	2	N	-0-					2
						184	3									
-----																
STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC STATE PARK		//CONT.// 10041 250 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
		WELL #: 12		RRCID -> 251333		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	155	1	8191	2	N	-0-			1
						249	3							
*11	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	144	1	8094	2	N	-0-			1
						242	3							
*12	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	88	1	4799	2	N	1			2
						139	3		1	9				
*01	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	130	1	6780	2	N	-0-	1	1	1
						196	3							
*02	9048 X	8975	-0-	-73	-0-	163	1	8561	2	N	1			2
						250	3		1	9				
*03	8804 X	7504	-0-	-1300	-0-	126	1	7138	2	N	-0-			2
						240	3							
*04	8520 X	6572	-0-	-1948	-0-	100	1	6230	2	N	-0-			2
						242	3							
*05	9641 X	9299	-0-	-342	-0-	137	1	8819	2	N	1			3
						342	3		1	9				
*06	9330 X	6421	-0-	-2909	-0-	103	1	6047	2	N	-0-			3
						271	3							
*07	9641 X	7884	-0-	-1757	-0-	120	1	7418	2	N	-0-			3
						346	3							
*08	8742 X	7191	-0-	-1551	-0-	110	1	6783	2	N	-0-			3
						298	3							
09	8460 X	6927	-0-	-1533	-0-	109	1	6548	2	N	-0-			3
						270	3							

USA		WELL #: 2016		RRCID -> 254716		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. YZAGUIRRE J.		174017		RRCID -> 154706		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006		
		WELL #: R 2ST								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. GUERRA		190005		RRCID -> 151021		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426						
		WELL #: 2												
04	18 X	10	-0-	-8	-0-	4	1	6	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	6	-0-	6	6	2	1	4	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	6	-0-	6	12	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	8	-0-	8	20	3	1	5	2	Y	-0-			-0-
08	28 N	8	-0-	-20	-0-	2	1	6	2	Y	-0-			-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679																
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
CANTERA OPERATING, LLC 129692																
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612																
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-		1 1	14 2			N	-0-			-0-
								1 3								
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9 2			N	-0-			-0-
-----																
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

-----  
 BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	12 1	636 2	N	-0-		-0-
						18 3					
*01	744 N	594	-0-	-150	-0-	11 1	567 2	N	-0-		-0-
						16 3					
02	696 N	601	-0-	-95	-0-	11 1	573 2	N	-0-		-0-
						17 4					
*03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	13 1	724 2	N	-0-		-0-
						24 3					
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	10 1	600 2	N	-0-		-0-
						23 3					
*05	651 N	607	-0-	-44	-0-	9 1	576 2	N	-0-		-0-
						22 3					
*06	720 N	688	-0-	-32	-0-	11 1	648 2	N	-0-		-0-
						29 3					
*07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	10 1	623 2	N	-0-		-0-
						29 3					
*08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	10 1	593 2	N	-0-		-0-
						26 3					
09	690 N	654	-0-	-36	-0-	10 1	619 2	N	-0-		-0-
						25 3					

-----  
 STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097  
 -----

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318  
 -----

*03	806 N	732	-0-	-74	-0-	12 1	697 2	N	-0-		-0-
						23 3					
*04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	11 1	718 2	N	-0-		-0-
						28 3					
*05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	14 1	910 2	N	-0-		-0-
						35 3					
*06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	12 1	707 2	N	-0-		-0-
						32 3					
*07	775 N	755	-0-	-20	-0-	12 1	710 2	N	-0-		-0-
						33 3					
*08	961 N	845	-0-	-116	-0-	13 1	797 2	N	-0-		-0-
						35 3					
*09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	12 1	723 2	N	-0-		-0-
						30 3					

-----  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A  
 -----

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692							
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 160893		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 14230		PERF.12836 - 13128
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID -> 164365		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13680 - 13780
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID -> 164376		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 15068		PERF.12564 - 12796
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		2	RRCID -> 164833		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12930 - 12652
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		7	RRCID -> 166628		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12939 - 12976
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID -> 167810		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 15216		PERF.12502 - 12674
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID -> 168762		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12200 - 12742
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170741	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.12165 - 12491	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170840	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.12720 - 12738	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171517	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13110 - 13138	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172098	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13083 - 13104	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172362	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12811 - 12827	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173042	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.12434 - 12647	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	173645	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.13784 - 13817	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176824	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13387 - 13407	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178481	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.12447 - 12679
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182934	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10329 - 12380		
*10	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	1261	1	14285	2	N	-0-	1
							434	3					
*11	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	1213	1	14239	2	N	1	2
							426	3		1	9		
*12	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	1382	1	16241	2	N	1	3
							471	3		1	9		
01	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	1204	1	13131	2	N	-0-	3
							379	4					
*02	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	1194	1	12896	2	N	-0-	3
							376	3					
*03	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	879	1	11049	2	N	1	4
							372	3		1	9		
*04	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	1015	1	11313	2	N	-0-	4
							440	3					
*05	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	1158	1	12776	2	N	1	5
							496	3		1	9		
*06	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	771	1	8115	2	N	-0-	5
							364	3					
*07	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	1087	1	11429	2	N	-0-	5
							534	3					
*08	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	781	1	9720	2	N	-0-	5
							428	3					
*09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	341	1	3619	2	N	-0-	5
							149	3					

-----													
BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
USA			WELL #:		2014	RRCID -> 185550			COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	12700 PERF.11384 - 12433	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
*10		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	372 1	4212 2	N	-0-			-0-
							128 3						
*11		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	333 1	3906 2	N	1			1
							117 3						
	12	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	325 1	3822 2	N	-0-			1
							111 4						
*01		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	351 1	3823 2	N	-0-			1
							110 3						
*02		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	291 1	3147 2	N	-0-			1
							92 3						
*03		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	271 1	3402 2	N	-0-			1
							114 3						
*04		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	303 1	3379 2	N	-0-			1
							131 3						
*05		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	309 1	3410 2	N	-0-			1
							132 3						
*06		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	339 1	3571 2	N	-0-			1
							160 3						
*07		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	341 1	3585 2	N	-0-			1
							167 3						
*08		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	293 1	3647 2	N	-0-			1
							160 3						
*09		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	312 1	3310 2	N	-0-			1
							136 3						
-----													
USA			WELL #:		1012	RRCID -> 186868			COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	13050 PERF.11078 - 12464	
-----													
*10		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	347 1	3929 2	N	-0-			-0-
							119 3						
*11		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	400 1	4700 2	N	1			1
							141 3						
*12		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	390 1	4585 2	N	-0-			1
							133 3						
*01		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	394 1	4297 2	N	-0-			1
							124 3						
*02		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	355 1	3838 2	N	-0-			1
							112 3						
*03		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	322 1	4046 2	N	-0-			1
							136 3						
*04		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	348 1	3878 2	N	-0-			1
							151 3						
*05		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	395 1	4353 2	N	-0-			1
							169 3						
*06		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	374 1	3936 2	N	-0-			1
							177 3						
*07		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	338 1	3558 2	N	-0-			1
							166 3						
*08		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	319 1	3973 2	N	1			2
							175 3						
*09		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	391 1	4145 2	N	-0-			2
							171 3						
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		5	RRCID -> 190819			COMPL. DATE	03/24/1996	TOTAL DEPTH	13760 PERF.12371 - 12761	
-----													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

*10	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	155	1	1761	2	N	-0-	-0-
							53	3					
*11	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	137	1	1614	2	N	-0-	-0-
							48	3					
12	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	137	1	1614	2	N	-0-	-0-
							47	4					
*01	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	150	1	1638	2	N	-0-	-0-
							47	3					
*02	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	143	1	1548	2	N	-0-	-0-
							45	3					
*03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	137	1	1723	2	N	-0-	-0-
							58	3					
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	149	1	1666	2	N	-0-	-0-
							65	3					
*05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	154	1	1700	2	N	1	1
							66	3		1	9		
*06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	155	1	1633	2	N	-0-	1
							73	3					
*07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	163	1	1716	2	N	-0-	1
							80	3					
*08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	141	1	1752	2	N	-0-	1
							77	3					
*09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	155	1	1646	2	N	-0-	1
							68	3					



-----

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	2232 N	1520	-0-	-712	-0-	120	1	1359	2	N	-0-					-0-
						41	3									
11	1650 N	1553	-0-	-97	-0-	119	1	1392	2	N	-0-					-0-
						42	4									
12	1984 N	1537	-0-	-447	-0-	117	1	1380	2	N	-0-					-0-
						40	4									
*01	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	122	1	1330	2	N	-0-					-0-
						38	3									
*02	1508 N	1376	-0-	-132	-0-	114	1	1226	2	N	-0-					-0-
						36	3									
*03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	115	1	1442	2	N	-0-					-0-
						49	3									
*04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	118	1	1314	2	N	-0-					-0-
						51	3									
*05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	154	1	1693	2	N	-0-					-0-
						66	3									
*06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	150	1	1577	2	N	1					1
						71	3				1					
*07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	154	1	1619	2	N	-0-					1
						76	3									
*08	1922 N	1758	-0-	-164	-0-	126	1	1563	2	N	-0-					1
						69	3									
09	1800 N	1630	-0-	-170	-0-	135	1	1436	2	N	-0-					1
						59	3									

-----

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

*10	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	254	1	13411	2	N	-0-					1
						407	3									
*11	14342 X	14342	-0-	-0-	-0-	244	1	13688	2	N	1					2
						409	3				1					
*12	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	260	1	14202	2	N	1					3
						412	3				1					
*01	14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	261	1	13589	2	N	-0-	1	1			2
						392	3									
*02	13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	243	1	12749	2	N	1					3
						372	3				1					
*03	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	218	1	12355	2	N	1					4
						416	3				1					
*04	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	206	1	12903	2	N	-0-					4
						502	3									
*05	15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	224	1	14460	2	N	-0-					4
						561	3									
*06	14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	227	1	13349	2	N	1					5
						599	3				1					
*07	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	223	1	13721	2	N	-0-					5
						641	3									
*08	14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	217	1	13409	2	N	-0-					5
						590	3									
*09	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	216	1	13001	2	N	-0-					5
						535	3									

-----

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041	350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3		RRCID ->	263060	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13836 - 13954
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST		RRCID ->	155369	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.11947 - 13006
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
-----												
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679								
GUERRA, ET AL.		WELL #:		1		RRCID ->	167664	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	16921	PERF.13088 - 13378
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA, ET AL.		WELL #:		3		RRCID ->	177754	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	15557	PERF.12177 - 12195
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA, ET AL.		WELL #:		2		RRCID ->	225804	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.11822 - 12660
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	18	1	1035	2	N	-0-		-0-
						35	3						
*04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	16	1	983	2	N	-0-		-0-
						38	3						
*05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	17	1	1078	2	N	-0-		-0-
						42	3						
*06	1050 N	980	-0-	-70	-0-	16	1	923	2	N	-0-		-0-
						41	3						
*07	1085 N	40	-0-	-1045	-0-	1	1	37	2	N	-0-		-0-
						2	3						
*08	1147 N	291	-0-	-856	-0-	4	1	275	2	N	-0-		-0-
						12	3						
09	990 N	209	-0-	-781	-0-	3	1	198	2	N	-0-		-0-
						8	3						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

*10	13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	246	1	13019	2	N	-0-		1
						396	3						
*11	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	209	1	11717	2	N	1		2
						350	3				1	9	
*12	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	219	1	11945	2	N	1		3
						346	3				1	9	
*01	12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	230	1	11987	2	N	-0-	1 1	2
						346	3						
*02	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	199	1	10415	2	N	1		3
						304	3				1	9	
*03	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	186	1	10549	2	N	-0-		3
						355	3						
*04	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	142	1	8854	2	N	-0-		3
						345	3						
*05	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	160	1	10326	2	N	1		4
						401	3				1	9	
*06	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	162	1	9494	2	N	-0-		4
						426	3						
*07	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	165	1	10143	2	N	-0-		4
						474	3						
*08	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	161	1	9913	2	N	-0-		4
						436	3						
*09	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	155	1	9307	2	N	-0-		4
						383	3						



-----

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	1364 N	1173	-0-	-191	-0-	21	1	1118	2	N	-0-			-0-
						34	3							
11	990 N	966	-0-	-24	-0-	16	1	922	2	N	-0-			-0-
						28	4							
*12	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	19	1	1049	2	N	-0-			-0-
						30	3							
*01	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	51	1	2670	2	N	-0-			-0-
						77	3							
*02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	25	1	1337	2	N	-0-			-0-
						39	3							
*03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	21	1	1202	2	N	-0-			-0-
						40	3							
*04	1800 N	984	-0-	-816	-0-	15	1	933	2	N	-0-			-0-
						36	3							
*05	1519 N	981	-0-	-538	-0-	14	1	931	2	N	-0-			-0-
						36	3							
*06	1230 N	1050	-0-	-180	-0-	17	1	989	2	N	-0-			-0-
						44	3							
*07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	17	1	1043	2	N	-0-			-0-
						49	3							
*08	3100 N	4985	-0-	1885	1885	76	1	4701	2	N	1			1
						207	3	1	9					
*09	3000 N	7678	-0-	4678	6563	121	1	7258	2	N	-0-			1
						299	3							

-----

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

*10	1271 N	735	-0-	-536	-0-	13	1	701	2	N	-0-			-0-
						21	3							
11	900 N	653	-0-	-247	-0-	11	1	623	2	N	-0-			-0-
						19	4							
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	27	1	1472	2	N	-0-			-0-
						43	4							
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	14	1	750	2	N	-0-			-0-
						22	4							
*02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	14	1	733	2	N	-0-			-0-
						21	3							
*03	1550 N	883	-0-	-667	-0-	15	1	840	2	N	-0-			-0-
						28	3							
*04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	12	1	769	2	N	-0-			-0-
						30	3							
*05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	14	1	871	2	N	-0-			-0-
						34	3							
*06	870 N	786	-0-	-84	-0-	13	1	740	2	N	-0-			-0-
						33	3							
*07	837 N	624	-0-	-213	-0-	10	1	587	2	N	-0-			-0-
						27	3							
*08	930 N	647	-0-	-283	-0-	10	1	610	2	N	-0-			-0-
						27	3							
09	780 N	717	-0-	-63	-0-	11	1	678	2	N	-0-			-0-
						28	3							

-----  
BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	35	1	1825	2	N	-0-		-0-
						55	3						
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	29	1	1628	2	N	-0-		-0-
						49	4						
*12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	23	1	1251	2	N	-0-		-0-
						36	3						
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	28	1	1447	2	N	-0-		-0-
						42	4						
*02	1392 N	1138	-0-	-254	-0-	21	1	1085	2	N	-0-		-0-
						32	3						
*03	1302 N	1031	-0-	-271	-0-	17	1	981	2	N	-0-		-0-
						33	3						
*04	1440 N	635	-0-	-805	-0-	10	1	602	2	N	-0-		-0-
						23	3						
*05	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	18	1	1146	2	N	-0-		-0-
						44	3						
*06	990 N	432	-0-	-558	-0-	7	1	407	2	N	-0-		-0-
						18	3						
*07	651 N	251	-0-	-400	-0-	4	1	236	2	N	-0-		-0-
						11	3						
*08	1209 N	189	-0-	-1020	-0-	3	1	178	2	N	-0-		-0-
						8	3						
09	420 N	144	-0-	-276	-0-	2	1	136	2	N	-0-		-0-
						6	3						

-----  
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

*01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	21	1	1117	2	N	-0-		-0-
						32	3						
*02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	19	1	996	2	N	-0-		-0-
						29	3						
*03	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	19	1	1082	2	N	-0-		-0-
						36	3						
*04	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	16	1	1013	2	N	-0-		-0-
						39	3						
*05	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	16	1	1053	2	N	-0-		-0-
						41	3						
*06	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	18	1	1029	2	N	-0-		-0-
						46	3						
*07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	18	1	1096	2	N	-0-		-0-
						51	3						
*08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	18	1	1086	2	N	-0-		-0-
						48	3						
*09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	18	1	1101	2	N	-0-		-0-
						45	3						

-----  
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		-0-

-----  
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----									
BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692					
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID -> 171513	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH 15150	PERF.13636	- 14010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID -> 172097	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 15400	PERF.13517	- 13648
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID -> 172268	COMPL. DATE 09/18/1998	TOTAL DEPTH 15100	PERF.13299	- 13702
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID -> 172363	COMPL. DATE 06/29/1998	TOTAL DEPTH 15098	PERF.13236	- 13620
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID -> 173041	COMPL. DATE 12/29/1998	TOTAL DEPTH 14447	PERF.13059	- 13637
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID -> 173644	COMPL. DATE 11/08/1999	TOTAL DEPTH 15050	PERF.14152	- 14176
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID -> 176825	COMPL. DATE 01/11/2000	TOTAL DEPTH 15052	PERF.13639	- 13970
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192865	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	13016 - 13486
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194713	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13122 - 13750
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	243539	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.	14216 - 14244
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	243752	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	12932 - 12962
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	257482	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.	13040 - 13076
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155371	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.	N/A
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	



-----										
BOB WEST (L-34-47)				10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC				129692						
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 152904	COMPL. DATE 09/29/1996	TOTAL DEPTH 16300	PERF.12528	- 15766	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----										
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	8 1	428 2	N	-0-	-0-
						12 3				
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	8 1	420 2	N	-0-	-0-
						12 4				
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	8 1	403 2	N	-0-	-0-
						12 4				
*03	465 N	442	-0-	-23	-0-	7 1	421 2	N	-0-	-0-
						14 3				
*04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	7 1	408 2	N	-0-	-0-
						16 3				
*05	465 N	435	-0-	-30	-0-	6 1	413 2	N	-0-	-0-
						16 3				
*06	420 N	369	-0-	-51	-0-	6 1	347 2	N	-0-	-0-
						16 3				
*07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	7 1	431 2	N	-0-	-0-
						20 3				
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	7 1	409 2	N	-0-	-0-
						18 3				
*09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	6 1	367 2	N	-0-	-0-
						15 3				
-----										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 3	RRCID -> 154304	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL DEPTH 15400	PERF.11880	- 13785	
-----										
*10	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	82 1	4342 2	N	-0-	-0-
						132 3				
*11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	62 1	3493 2	N	1	1
						104 3	1 9			
*12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	54 1	2978 2	N	-0-	1
						86 3				
*01	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	118 1	6120 2	N	-0-	1
						177 3				
*02	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	131 1	6890 2	N	-0-	1
						201 3				
*03	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	139 1	7885 2	N	1	2
						265 3	1 9			
*04	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	95 1	5926 2	N	-0-	2
						231 3				
*05	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	131 1	8445 2	N	-0-	2
						328 3				
*06	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	105 1	6149 2	N	-0-	2
						276 3				
*07	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	147 1	9058 2	N	-0-	2
						423 3				
*08	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	126 1	7759 2	N	-0-	2
						341 3				
*09	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	87 1	5212 2	N	-0-	2
						215 3				
-----										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 7	RRCID -> 158900	COMPL. DATE 12/29/1995	TOTAL DEPTH 15216	PERF.12536	- 12674	
-----										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

*12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	41 1	2220 2	N	-0-	-0-			-0-
						64 3							
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	38 1	1967 2	N	-0-	-0-			-0-
						57 4							
*02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	38 1	1967 2	N	-0-	-0-			-0-
						57 3							
*03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	39 1	2217 2	N	1	1			1
						75 3	1 9						
*04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	33 1	2086 2	N	-0-	-0-			1
						81 3							
*05	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	34 1	2173 2	N	-0-	-0-			1
						84 3							
*06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	35 1	2075 2	N	-0-	-0-			1
						93 3							
*07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	34 1	2077 2	N	-0-	-0-			1
						97 3							
*08	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	34 1	2112 2	N	-0-	-0-			1
						93 3							
*09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	39 1	2360 2	N	-0-	-0-			1
						97 3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	3100 N	3424	-0-	324	324	62	1	3263	2	N	-0-			-0-
						99	3							
*11	3000 N	2702	-0-	-298	26	46	1	2579	2	N	-0-			-0-
						77	3							
*12	2744 X	2718	-0-	-26	-0-	47	1	2595	2	N	1			1
						75	3		1	9				
*01	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	52	1	2712	2	N	-0-			1
						78	3							
*02	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	50	1	2598	2	N	-0-			1
						76	3							
*03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	48	1	2703	2	N	-0-			1
						91	3							
*04	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	45	1	2799	2	N	-0-			1
						109	3							
*05	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	41	1	2665	2	N	-0-			1
						103	3							
*06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	46	1	2706	2	N	-0-			1
						121	3							
*07	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	44	1	2688	2	N	-0-			1
						126	3							
*08	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	44	1	2686	2	N	-0-			1
						118	3							
*09	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	42	1	2551	2	N	-0-			1
						105	3							

-----  
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878  
-----

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	101	-0-	101	101	2	1	95	2	N	-0-			-0-
						4	3							
*08	14B2 EXT	48	-0-	48	149	1	1	45	2	N	-0-			-0-
						2	3							
09	14B2 EXT	29	-0-	29	178	28	2	1	3	N	-0-			-0-

-----  
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882  
-----

*10	19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	355	1	18788	2	N	-0-			1
						571	3							
*11	38533 X	38533	-0-	-0-	-0-	655	1	36777	2	N	2			3
						1099	3		2	9				
*12	32612 X	32612	-0-	-0-	-0-	570	1	31137	2	N	2			5
						903	3		2	9				
*01	28827 X	28827	-0-	-0-	-0-	529	1	27504	2	N	1	2	1	4
						793	3		1	9				
*02	22668 X	22668	-0-	-0-	-0-	412	1	21624	2	N	1			5
						631	3		1	9				
*03	25294 X	25294	-0-	-0-	-0-	424	1	24058	2	N	2			7
						810	3		2	9				
*04	18465 X	18465	-0-	-0-	-0-	280	1	17504	2	N	-0-			7
						681	3							
*05	19726 X	19726	-0-	-0-	-0-	290	1	18709	2	N	1			8
						726	3		1	9				
*06	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	167	1	9831	2	N	-0-			8
						441	3							
*07	25378 X	25378	-0-	-0-	-0-	387	1	23876	2	N	-0-			8
						1115	3							
*08	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	234	1	14398	2	N	-0-			8
						633	3							
*09	20501 X	20501	-0-	-0-	-0-	322	1	19380	2	N	1			9
						798	3		1	9				

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172096	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13083 - 15040		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	33 1	1742 2	N			-0-			-0-
						53 3								
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	30 1	1667 2	N			-0-			-0-
						50 4								
*12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	30 1	1636 2	N			-0-			-0-
						47 3								
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	31 1	1618 2	N			-0-			-0-
						47 4								
*02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	26 1	1351 2	N			-0-			-0-
						39 3								
*03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	27 1	1520 2	N			-0-			-0-
						51 3								
*04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	29 1	1817 2	N			-0-			-0-
						71 3								
*05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	24 1	1521 2	N			-0-			-0-
						59 3								
*06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	22 1	1267 2	N			-0-			-0-
						57 3								
*07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	18 1	1109 2	N			-0-			-0-
						52 3								
*08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	24 1	1487 2	N			1			1
						65 3					1 9			
*09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	25 1	1500 2	N			-0-			1
						62 3								

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172345	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	10100 - 14796
04	150 N	51	-0-	-99	-0-	1 1	48 2	N			-0-	
						2 4						
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	1 1	42 2	N			-0-	
						2 4						
*06	60 N	49	-0-	-11	-0-	1 1	46 2	N			-0-	
						2 3						
*07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1 1	75 2	N			-0-	
						3 3						
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	N			-0-	
						2 3						
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 1	62 2	N			-0-	
						3 3						

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	15 1	805 2	N	-0-			-0-
						24 3						
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	17 1	930 2	N	-0-			-0-
						28 4						
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	14 1	791 2	N	-0-			-0-
						23 4						
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	15 1	803 2	N	-0-			-0-
						23 4						
02	957 N	817	-0-	-140	-0-	15 1	779 2	N	-0-			-0-
						23 4						
03	837 N	553	-0-	-284	-0-	9 1	526 2	N	-0-			-0-
						18 4						
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	12 1	779 2	N	-0-			-0-
						30 3						
*05	868 N	864	-0-	-4	-0-	13 1	819 2	N	-0-			-0-
						32 3						
*06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	13 1	783 2	N	-0-			-0-
						35 3						
*07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	13 1	818 2	N	-0-			-0-
						38 3						
*08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	13 1	820 2	N	-0-			-0-
						36 3						
09	840 N	746	-0-	-94	-0-	12 1	705 2	N	-0-			-0-
						29 3						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	3 1	179 2	N	-0-			-0-
						5 3						
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	8 1	456 2	N	-0-			-0-
						14 4						
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	9 1	516 2	N	-0-			-0-
						15 4						
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	9 1	471 2	N	-0-			-0-
						14 4						
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	9 1	450 2	N	-0-			-0-
						13 4						
03	558 N	429	-0-	-129	-0-	7 1	408 2	N	-0-			-0-
						14 4						
*04	480 N	397	-0-	-83	-0-	6 1	376 2	N	-0-			-0-
						15 3						
*05	496 N	354	-0-	-142	-0-	5 1	336 2	N	-0-			-0-
						13 3						
*06	420 N	266	-0-	-154	-0-	4 1	251 2	N	-0-			-0-
						11 3						
*07	403 N	174	-0-	-229	-0-	3 1	163 2	N	-0-			-0-
						8 3						
*08	341 N	131	-0-	-210	-0-	2 1	124 2	N	-0-			-0-
						5 3						
09	270 N	20	-0-	-250	-0-	19 2	1 3	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	28 1	1502 2	N	-0-			-0-
						46 3						
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	25 1	1391 2	N	-0-			-0-
						42 4						
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	27 1	1482 2	N	-0-			-0-
						43 4						
*01	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	29 1	1502 2	N	-0-			-0-
						43 3						
*02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	26 1	1388 2	N	-0-			-0-
						40 3						
*03	1550 N	1414	-0-	-136	-0-	24 1	1345 2	N	-0-			-0-
						45 3						
*04	1530 N	1311	-0-	-219	-0-	20 1	1243 2	N	-0-			-0-
						48 3						
*05	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	23 1	1452 2	N	-0-			-0-
						56 3						
*06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	23 1	1374 2	N	-0-			-0-
						62 3						
*07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	24 1	1477 2	N	-0-			-0-
						69 3						
*08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	24 1	1472 2	N	1			1
						65 3	1 9					
*09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	24 1	1471 2	N	-0-			1
						61 3						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

*10	5580 X	4926	-0-	-654	-0-	89 1	4694 2	N	-0-			-0-
						143 3						
*11	5400 X	4943	-0-	-457	-0-	84 1	4717 2	N	1			1
						141 3	1 9					
*12	6169 X	5856	-0-	-313	-0-	102 1	5592 2	N	-0-			1
						162 3						
*01	6169 X	5667	-0-	-502	-0-	104 1	5406 2	N	1	1 1		1
						156 3	1 9					
*02	5713 X	5428	-0-	-285	-0-	99 1	5178 2	N	-0-			1
						151 3						
*03	5890 X	5636	-0-	-254	-0-	95 1	5361 2	N	-0-			1
						180 3						
*04	5700 X	5531	-0-	-169	-0-	84 1	5242 2	N	1			2
						204 3	1 9					
*05	5890 X	5889	-0-	-1	-0-	87 1	5585 2	N	-0-			2
						217 3						
*06	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	92 1	5391 2	N	-0-			2
						242 3						
*07	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	89 1	5487 2	N	-0-			2
						256 3						
*08	5890 X	5792	-0-	-98	-0-	89 1	5463 2	N	-0-			2
						240 3						
09	5730 X	5624	-0-	-106	-0-	88 1	5317 2	N	-0-			2
						219 3						

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	125 1	6600 2	N	-0-			1
						200 3						
*11	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	190 1	10642 2	N	-0-			1
						318 3						
*12	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	163 1	8886 2	N	1			2
						258 3						
*01	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	174 1	9050 2	N	1	1 1		2
						261 3						
*02	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	114 1	5970 2	N	-0-			2
						174 3						
*03	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	139 1	7872 2	N	-0-			2
						265 3						
*04	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	109 1	6810 2	N	-0-			2
						265 3						
*05	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	66 1	4251 2	N	1			3
						165 3						
*06	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	83 1	4889 2	N	-0-			3
						219 3						
*07	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	112 1	6878 2	N	-0-			3
						321 3						
*08	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	159 1	9828 2	N	-0-			3
						432 3						
*09	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	164 1	9865 2	N	-0-			3
						406 3						

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1 1	92 2	N	-0-			-0-
						4 3						
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	42 2	N	-0-			-0-
						2 4						
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-			-0-
						1 3						
*07	93 N	12	-0-	-81	-0-	11 2	1 3	N	-0-			-0-
*08	31 N	17	-0-	-14	-0-	16 2	1 3	N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	27 2	1 3	N	-0-			-0-

-----												
BOB WEST (ROLETA)			10041 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
SANDIA "C"			WELL #: 4		RRCID -> 192763			COMPL. DATE 05/28/2002			TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	95 1	1080 2	N	-0-		-0-	
						33 3						
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	91 1	1071 2	N	-0-		-0-	
						32 4						
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	94 1	1109 2	N	-0-		-0-	
						32 4						
01	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	96 1	1046 2	N	-0-		-0-	
						30 4						
02	1160 N	1100	-0-	-60	-0-	91 1	980 2	N	-0-		-0-	
						29 4						
*03	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	84 1	1052 2	N	-0-		-0-	
						35 3						
*04	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	90 1	1007 2	N	-0-		-0-	
						39 3						
*05	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	92 1	1018 2	N	-0-		-0-	
						40 3						
*06	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	92 1	972 2	N	-0-		-0-	
						44 3						
*07	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	96 1	1014 2	N	-0-		-0-	
						47 3						
*08	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	80 1	1002 2	N	-0-		-0-	
						44 3						
09	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	92 1	972 2	N	-0-		-0-	
						40 3						

-----												
STATE PARK			WELL #: 9		RRCID -> 229918			COMPL. DATE 01/16/2007			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----												
BOB WEST (2700)			10041 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005									
GUERRA			WELL #: 3		RRCID -> 150554			COMPL. DATE 02/07/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

-----												
BOB WEST, NORTH (LZ-5)			10043 125		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005									
U.S.A. GAS UNIT 2			WELL #: 1ST		RRCID -> 180337			COMPL. DATE 12/18/2000			TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	



-----															
BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005															
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	634	1	849	2	N	-0-			3
05		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	456	1	1040	2	N	-0-			3
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	360	1	1087	2	N	-0-	3	1	-0-
07		1519 N	1355	-0-	-164	-0-	453	1	902	2	N	-0-			-0-
08		1488 N	1299	-0-	-189	-0-	388	1	911	2	N	-0-			-0-
09		1440 N	1159	-0-	-281	-0-	413	1	746	2	N	-0-			-0-
-----															
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 10418 - 10438															
04		2900 N	937	-0-	-1963	1456	400	1	536	2	Y	1			60
							1	9							
05		2412 N	956	-0-	-1456	-0-	291	1	665	2	Y	-0-			60
06		925 N	925	-0-	-0-	-0-	230	1	695	2	Y	-0-			60
07		961 N	959	-0-	-2	-0-	321	1	638	2	Y	-0-			60
08		961 N	927	-0-	-34	-0-	277	1	650	2	Y	-0-			60
09		930 N	843	-0-	-87	-0-	300	1	543	2	Y	-0-			60
-----															
PALMYRA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268															
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	377	1	505	2	N	-0-			-0-
05		930 N	897	-0-	-33	-0-	273	1	624	2	N	-0-			-0-
06		840 N	838	-0-	-2	-0-	209	1	629	2	N	-0-			-0-
07		899 N	894	-0-	-5	-0-	299	1	595	2	N	-0-			-0-
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	269	1	631	2	N	-0-			-0-
09		840 N	836	-0-	-4	-0-	298	1	538	2	N	-0-			-0-
-----															
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF. 10500 - 10530															
04		2900 N	910	-0-	-1990	1787	389	1	520	2	Y	1			60
							1	9							
05		2700 N	913	-0-	-1787	-0-	278	1	635	2	Y	-0-			60
06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	217	1	653	2	Y	-0-			60
07		930 N	897	-0-	-33	-0-	300	1	597	2	Y	-0-			60
08		899 N	866	-0-	-33	-0-	259	1	607	2	Y	-0-			60
09		870 N	744	-0-	-126	-0-	265	1	479	2	Y	-0-			60
-----															
ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005											
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599											
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005											
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196											
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	59 1	80 2	N	-0-		16
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	38 1	86 2	N	-0-		16
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	29 1	87 2	N	-0-	8 1	8
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	50 1	98 2	N	-0-		8
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	41 1	97 2	N	-0-		8
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	47 1	84 2	N	-0-		8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278											
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	65 1	88 2	N	-0-		-0-
05	248 N	160	-0-	-88	-0-	49 1	111 2	N	-0-		-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	39 1	118 2	N	-0-		-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	53 1	106 2	N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	47 1	110 2	N	-0-		-0-
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	57 1	103 2	N	-0-		-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394											
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	1310 1	1753 2	N	-0-		-0-
05	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	1023 1	2333 2	N	-0-		-0-
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	765 1	2308 2	N	-0-		-0-
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	1074 1	2137 2	N	-0-		-0-
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	917 1	2154 2	N	-0-		-0-
*09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	1071 1	1936 2	N	-0-		-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-		111 1	148 2	N	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-		72 1	164 2	N	-0-			-0-
06	270 N	193	-0-	-77	-0-		48 1	145 2	N	-0-			-0-
07	279 N	213	-0-	-66	-0-		71 1	142 2	N	-0-			-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-		64 1	151 2	N	-0-			-0-
*09	210 N	210	-0-	-0-	-0-		75 1	135 2	N	-0-			-0-
-----													
SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528													
04	750 N	175	-0-	-575	-0-		75 1	100 2	N	-0-			1
05	217 N	186	-0-	-31	-0-		57 1	129 2	N	-0-			1
06	180 N	173	-0-	-7	-0-		43 1	130 2	N	-0-	1 1		-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-		61 1	122 2	N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-		56 1	130 2	N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-		64 1	116 2	N	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610													
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502													
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-		258 1	344 2	N	-0-			-0-
05	775 N	695	-0-	-80	-0-		212 1	483 2	N	-0-			-0-
06	720 N	620	-0-	-100	-0-		154 1	466 2	N	-0-			-0-
07	620 N	565	-0-	-55	-0-		189 1	376 2	N	-0-			-0-
08	682 N	506	-0-	-176	-0-		151 1	355 2	N	-0-			-0-
*09	631 N	631	-0-	-0-	-0-		225 1	406 2	N	-0-			-0-
-----													
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056													
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-		92 1	122 2	N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-		66 1	151 2	N	-0-			-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-		51 1	154 2	N	-0-			-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-		69 1	136 2	N	-0-			-0-
08	217 N	191	-0-	-26	-0-		57 1	134 2	N	-0-			-0-
09	210 N	182	-0-	-28	-0-		65 1	117 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																
PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996												TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8076 -	8306
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04		540 N	524	-0-	-16	-0-	224 1	300 2	N		-0-					-0-
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	164 1	375 2	N		-0-					-0-
06		551 N	551	-0-	-0-	-0-	137 1	414 2	N		-0-					-0-
07		586 N	586	-0-	-0-	-0-	196 1	390 2	N		-0-					-0-
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	181 1	424 2	N		-0-					-0-
*09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	212 1	383 2	N		-0-					-0-
-----																
PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996												TOTAL DEPTH	8912	PERF.	8216 -	8628
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
-----																
SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006												TOTAL DEPTH	11550	PERF.	7242 -	8226
04		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	1045 1	1397 2	N		-0-					28
05		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	648 1	1477 2	N		-0-					28
06		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	493 1	1487 2	N		-0-		9 1			19
07		2511 N	2155	-0-	-356	-0-	721 1	1434 2	N		-0-					19
08		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	668 1	1568 2	N		-0-					19
*09		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	767 1	1387 2	N		-0-					19
-----																
PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004												TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8256 -	9154
04		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	1254 1	1676 2	N		-0-					-0-
05		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	839 1	1914 2	N		-0-					-0-
06		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	661 1	1993 2	N		-0-					-0-
07		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	762 1	1515 2	N		-0-					-0-
08		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	858 1	2016 2	N		-0-					-0-
*09		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	1014 1	1833 2	N		-0-					-0-
-----																
PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996												TOTAL DEPTH	12886	PERF.	8570 -	8914
04		4620 X	4532	-0-	-88	-0-	1939 1	2593 2	N		-0-					-0-
05		4774 X	4573	-0-	-201	-0-	1394 1	3179 2	N		-0-					-0-
06		4620 X	4350	-0-	-270	-0-	1083 1	3267 2	N		-0-					-0-
07		4774 X	4454	-0-	-320	-0-	1490 1	2964 2	N		-0-					-0-
08		4681 X	4424	-0-	-257	-0-	1321 1	3103 2	N		-0-					-0-
09		4530 X	4148	-0-	-382	-0-	1478 1	2670 2	N		-0-					-0-
-----																
PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996												TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9201 -	9970
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
-----																
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996												TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9452 -	9695
04		120 N	91	-0-	-29	-0-	39 1	52 2	N		-0-					-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	38 1	86 2	N		-0-					-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	30 1	92 2	N		-0-					-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	41 1	83 2	N		-0-					-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	37 1	87 2	N		-0-					-0-
*09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	43 1	78 2	N		-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																	
ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5730 X	5399	-0-	-331	-0-	674	1	4725	2	N	-0-					-0-
05		6014 X	5919	-0-	-95	-0-	795	1	5124	2	N	-0-					-0-
06		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	688	1	5302	2	N	-0-					-0-
07		6014 X	5810	-0-	-204	-0-	789	1	5021	2	N	-0-					-0-
08		5921 X	5480	-0-	-441	-0-	729	1	4751	2	N	-0-					-0-
09		5820 X	5755	-0-	-65	-0-	855	1	4900	2	N	-0-					-0-
-----																	
FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418																	
04		2010 N	1012	-0-	-998	-0-	433	1	579	2	N	-0-					-0-
05		1488 N	745	-0-	-743	-0-	227	1	518	2	N	-0-					-0-
06		1230 N	278	-0-	-952	-0-	69	1	209	2	N	-0-					-0-
07		1054 N	302	-0-	-752	-0-	101	1	201	2	N	-0-					-0-
08		744 N	17	-0-	-727	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608																	
04		12417 X	12417	-0-	-0-	-0-	5313	1	7104	2	N	-0-					28
05		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	1522	1	3469	2	N	-0-					28
06		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	1232	1	3719	2	N	-0-	14	1			14
07		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	1620	1	3223	2	N	-0-					14
08		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	1440	1	3382	2	N	-0-					14
*09		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	1487	1	2688	2	N	-0-					14
-----																	
PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504																	
04		210 N	155	-0-	-55	-0-	66	1	89	2	N	-0-					-0-
05		186 N	153	-0-	-33	-0-	47	1	106	2	N	-0-					-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	44	1	131	2	N	-0-					-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	62	1	122	2	N	-0-					-0-
08		155 N	153	-0-	-2	-0-	46	1	107	2	N	-0-					-0-
09		180 N	152	-0-	-28	-0-	54	1	98	2	N	-0-					-0-
-----																	
PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902																	
04		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	1263	1	1690	2	N	-0-					-0-
05		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	851	1	1939	2	N	-0-					-0-
06		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	659	1	1987	2	N	-0-					-0-
07		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	965	1	1920	2	N	-0-					-0-
08		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	825	1	1939	2	N	-0-					-0-
*09		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	921	1	1663	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		1290 N	958	-0-	-332	-0-	-0-	410 1	548 2	N	-0-			-0-
05		1612 N	1600	-0-	-12	-0-	-0-	488 1	1112 2	N	-0-			-0-
06		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	479 1	1444 2	N	-0-			-0-
07		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	607 1	1207 2	N	-0-			-0-
08		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	573 1	1345 2	N	-0-			-0-
*09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	645 1	1165 2	N	-0-			-0-
-----														
U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
-----														
FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390														
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A														
04		2040 N	1911	-0-	-129	-0-	-0-	818 1	1093 2	N	-0-			19
05		2077 N	1918	-0-	-159	-0-	-0-	585 1	1333 2	N	-0-			19
06		1920 N	1845	-0-	-75	-0-	-0-	459 1	1386 2	N	-0-	5 1		14
07		1984 N	1937	-0-	-47	-0-	-0-	648 1	1289 2	N	-0-			14
08		1922 N	1886	-0-	-36	-0-	-0-	563 1	1323 2	N	-0-			14
09		1860 N	1797	-0-	-63	-0-	-0-	640 1	1157 2	N	-0-			14
-----														
PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A														
04		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	-0-	1726 1	2308 2	N	-0-			-0-
05		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	-0-	1159 1	2642 2	N	-0-			-0-
06		2160 X	36	-0-	-2124	-0-	-0-	9 1	27 2	N	-0-			-0-
07		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	-0-	1248 1	2483 2	N	-0-			-0-
08		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	-0-	991 1	2329 2	N	-0-			-0-
*09		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	-0-	1339 1	2418 2	N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005  
 PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	267	1	356	2	N	-0-			-0-
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	192	1	437	2	N	-0-			-0-
06	600 N	583	-0-	-17	-0-	145	1	438	2	N	-0-			-0-
07	651 N	599	-0-	-52	-0-	200	1	399	2	N	-0-			-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	186	1	438	2	N	-0-			-0-
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	203	1	366	2	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4770 X	3973	-0-	-797	-0-	3973	2			Y	-0-			-0-
05	4929 X	3435	-0-	-1494	-0-	3435	2			Y	-0-			-0-
06	4890 X	4197	-0-	-693	-0-	4197	2			Y	-0-			-0-
07	5053 X	3777	-0-	-1276	-0-	3777	2			Y	-0-			-0-
08	4991 X	4383	-0-	-608	-0-	4383	2			Y	-0-			-0-
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5580 X	4402	-0-	-1178	-0-	4402	2			Y	-0-			-0-
05	5766 X	4610	-0-	-1156	-0-	4610	2			Y	-0-			-0-
06	4500 X	4270	-0-	-230	-0-	4270	2			Y	-0-			-0-
07	4650 X	4520	-0-	-130	-0-	4520	2			Y	-0-			-0-
08	4650 X	3324	-0-	-1326	-0-	3324	2			Y	-0-			-0-
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	750 N	575	-0-	-175	-0-	51	1	524	3	Y	-0-			1
05	651 N	596	-0-	-55	-0-	52	1	544	3	Y	-0-			1
06	600 N	528	-0-	-72	-0-	45	1	483	3	Y	-0-			1
07	589 N	554	-0-	-35	-0-	54	1	500	3	Y	-0-			1
08	589 N	413	-0-	-176	-0-	95	1	318	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	540 N	403	-0-	-137	-0-	36	1	367	3	Y	-0-			-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1680 N	1605	-0-	-75	-0-	141	1	1464	3	N	-0-			62
05	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	144	1	1518	3	N	-0-			62
06	1650 N	1503	-0-	-147	-0-	127	1	1376	3	N	-0-			62
07	1674 N	1484	-0-	-190	-0-	145	1	1337	3	N	-0-	2	2 8	62
08	1674 N	1250	-0-	-424	-0-	288	1	962	3	N	-0-			62
09	1500 N	1223	-0-	-277	-0-	110	1	1112	3	N	-0-	1	1 8	62

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3330 X	2721	-0-	-609	-0-	238	1	2465	3	Y	16			130
05	3441 X	3419	-0-	-22	-0-	293	1	3085	3	Y	37			167
06	3330 X	3192	-0-	-138	-0-	267	1	2896	3	Y	26			193
07	3441 X	2460	-0-	-981	-0-	239	1	2203	3	Y	16			209
08	3441 X	857	-0-	-2584	-0-	195	1	652	3	Y	9	187	1	31
09	3300 X	3190	-0-	-110	-0-	287	1	2899	3	Y	4			35

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	524 1	700 2	N	-0-		-0-
05	1271 X	1262	-0-	-9	-0-	385 1	877 2	N	-0-		-0-
06	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	310 1	934 2	N	-0-		-0-
07	1271 X	1122	-0-	-149	-0-	375 1	747 2	N	-0-		-0-
08	1271 X	1223	-0-	-48	-0-	365 1	858 2	N	-0-		-0-
*09	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	822 1	1485 2	N	-0-		-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

04	60 N	59	-0-	-1	-0-	25 1	34 2	N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	19 1	43 2	N	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	13 1	39 2	N	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	21 1	41 2	N	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	19 1	43 2	N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	21 1	39 2	N	-0-		-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

04	1830 X	1529	-0-	-301	-0-	654 1	875 2	N	-0-		-0-
05	2945 X	1506	-0-	-1439	-0-	459 1	1047 2	N	-0-		-0-
06	2850 X	1389	-0-	-1461	-0-	346 1	1043 2	N	-0-		-0-
07	2945 X	1440	-0-	-1505	-0-	482 1	958 2	N	-0-		-0-
08	1581 X	1456	-0-	-125	-0-	435 1	1021 2	N	-0-		-0-
09	1530 X	1328	-0-	-202	-0-	473 1	855 2	N	-0-		-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

04	DLQ G-10	4570	-0-	4570	4570	4450 3	120 9	Y	109	116 0	32 1	67
05	8566 R	3996	-0-	-4570	-0-	3895 3	101 9	Y	92	73 0		86
06	2684 R	2684	-0-	-0-	-0-	2532 3	152 9	Y	138	124 1		100
07	4712 #	1309	-0-	-3403	-0-	397 2	851 3	Y	55	34 1		121
						61 9						
08	4712 #	2729	-0-	-1983	-0-	2615 3	114 9	Y	104	108 1		117
09	4560 #	NO RPT	-0-	-4560	-0-			Y	NO RPT			117

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
MIDDLETON OIL COMPANY 565000  
MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

04	420 N	224	-0-	-196	-0-	19	1	205	3	N	-0-					-0-
05	372 N	178	-0-	-194	-0-	22	1	156	3	N	-0-					-0-
06	600 N	225	-0-	-375	-0-	22	1	203	3	N	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	N	-0-					-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	123	1	810	3	N	-0-					-0-
*09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	288	1	1126	3	N	-0-					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	516	2	4	9	Y	4	52	1			4
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					4
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7					11
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					11
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					11
*09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					11

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

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

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

04	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4272	2	4	9	Y	4	77	1		4
05	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			Y	-0-				4
06	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4171	2	41	9	Y	37				41
07	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4293	2	29	9	Y	26				67
08	4340 X	4208	-0-	-132	-0-	4194	2	14	9	Y	13	53	1		27
*09	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			Y	-0-				27

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2850	2261	-0-	-589	-0-	32 1	2225 2	Y	4	40 1		17
05	2963	2963	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	-0-			17
06	2670 #	2486	-0-	-184	-0-	2963 2		Y	70			87
07	2945	2945	-0-	-0-	-0-	2409 2	77 9	Y	66			153
08	2976 N	2672	-0-	-304	-0-	2872 2	73 9	Y	-0-	138 1		15
09	2490 N	2168	-0-	-322	-0-	2672 2		Y	-0-			15
						2168 2		Y	-0-			15

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
OXY USA INC. 630591  
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
OXY USA INC. 630591  
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
OXY USA INC. 630591  
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH BORREGOS		10730 013 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
		WELL #: 4 C		RRCID -> 009485		COMPL. DATE 06/21/1964		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 55 C		RRCID -> 009486		COMPL. DATE 06/14/1959		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 80 C		RRCID -> 009488		COMPL. DATE 07/21/1959		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 211FH		RRCID -> 034208		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741				
04	5160 X	4197	-0-	-963	-0-	103	1	4066 2	Y	25	24 1	2
						28	9					
05	5332 X	4520	-0-	-812	-0-	107	1	4385 2	Y	25	25 1	2
						28	9					
06	5070 X	4324	-0-	-746	-0-	104	1	4192 2	Y	25	25 1	2
						28	9					
07	5115 X	2567	-0-	-2548	-0-	71	1	2481 2	Y	14	14 1	2
						15	9					
08	4619 X	2418	-0-	-2201	-0-	63	1	2353 2	Y	2		4
						2	9					
*09	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	123	1	4528 2	Y	24	26 1	2
						26	9					
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 404		RRCID -> 039347		COMPL. DATE 05/20/1966		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 68 D		RRCID -> 050636		COMPL. DATE 04/30/1971		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 355 D		RRCID -> 058784		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 73CT		RRCID -> 060816		COMPL. DATE 08/20/1954		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403								
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	33	1	1315	2	Y	18	17	1			1
						20	9									
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	41	1	1699	2	Y	22	22	1			1
						24	9									
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	40	1	1616	2	Y	23	22	1			2
						25	9									
07	1426 N	1001	-0-	-425	-0-	28	1	959	2	Y	13	13	1			2
						14	9									
08	1767 N	298	-0-	-1469	-0-	8	1	290	2	Y	-0-					2
09	1680 N	1460	-0-	-220	-0-	38	1	1403	2	Y	17	18	1			1
						19	9									
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 354DF		RRCID -> 062407		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 332 F		RRCID -> 063461		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468								
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 343 H		RRCID -> 064071		COMPL. DATE 07/12/1975		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040								
04	7590 X	4470	-0-	-3120	-0-	111	1	4358	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	7843 X	7834	-0-	-9	-0-	186	1	7647	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	180	1	7254	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	6510 X	4228	-0-	-2282	-0-	118	1	4109	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	6510 X	1719	-0-	-4791	-0-	45	1	1674	2	Y	-0-					-0-
*09	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	251	1	9264	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 213DF		RRCID -> 064116		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640								
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 303 D		RRCID -> 064405		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 99 C		RRCID -> 067354		COMPL. DATE 01/02/1976		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750								
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	71	1	2092	2	Y	-0-					-0-
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	82	1	2206	2	Y	-0-					-0-
06	2220 N	1964	-0-	-256	-0-	75	1	1889	2	Y	-0-					-0-
07	2232 N	1427	-0-	-805	-0-	49	1	1378	2	Y	-0-					-0-
08	2294 N	980	-0-	-1314	-0-	25	1	955	2	Y	-0-					-0-
*09	3000 N	3037	-0-	37	37	87	1	2950	2	Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 463DF		RRCID -> 069291		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 318 D		RRCID -> 070024		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 424DF		RRCID -> 071074		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000								
04	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	111	1	4364	2	Y	-0-					-0-
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	119	1	4908	2	Y	-0-					-0-
06	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	117	1	4716	2	Y	-0-					-0-
07	3906 X	2872	-0-	-1034	-0-	80	1	2792	2	Y	-0-					-0-
08	3906 X	794	-0-	-3112	-0-	21	1	773	2	Y	-0-					-0-
*09	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	105	1	3877	2	Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 536 F		RRCID -> 071737		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694								
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	51	1	1500	2	Y	-0-					-0-
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	54	1	1459	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1409	-0-	1409	1409	54	1	1355	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	811	-0-	2220	2220	28	1	783	2	Y	-0-					-0-
08	1700 N	1274	-0-	-426	1794	32	1	1242	2	Y	-0-					-0-
*09	3000 N	2347	-0-	-653	1141	68	1	2279	2	Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 289 D		RRCID -> 074955		COMPL. DATE 12/25/1978		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		545DF	RRCID ->	076388	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 4994 -	6296					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		548DF	RRCID ->	076412	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5050 -	5080					
04	4230 X	4158	-0-	-72	-0-	-0-	103	1	4055	2	Y	-0-					-0-
05	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	4522	2	Y	-0-					-0-
06	4110 X	3604	-0-	-506	-0-	-0-	87	1	3517	2	Y	-0-					-0-
07	4247 X	1656	-0-	-2591	-0-	-0-	46	1	1610	2	Y	-0-					-0-
08	4247 X	1995	-0-	-2252	-0-	-0-	52	1	1943	2	Y	-0-					-0-
09	4110 X	2888	-0-	-1222	-0-	-0-	76	1	2812	2	Y	-0-					-0-
-----																	
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		546 F	RRCID ->	076851	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	7577	PERF. 5055 -	5362					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		364HJ	RRCID ->	077272	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 4784 -	6465					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		425DF	RRCID ->	083854	COMPL. DATE	09/16/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6448 -	7010					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		35CT	RRCID ->	086801	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6246 -	6647					
04	3150 X	2505	-0-	-645	-0-	-0-	82	1	2423	2	Y	-0-					-0-
05	3255 X	2998	-0-	-257	-0-	-0-	107	1	2891	2	Y	-0-					-0-
06	2940 X	2153	-0-	-787	-0-	-0-	83	1	2070	2	Y	-0-					-0-
07	3007 X	1721	-0-	-1286	-0-	-0-	59	1	1662	2	Y	-0-					-0-
08	3007 X	679	-0-	-2328	-0-	-0-	17	1	662	2	Y	-0-					-0-
*09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	4471	2	Y	-0-					-0-
-----																	
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		557	RRCID ->	091152	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5838 -	6240					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----												
BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
-----												
04		3240 X	3015	-0-	-225	-0-	2979	2	36	9	Y	33
05		3379 X	2625	-0-	-754	-0-	2602	2	23	9	Y	21
06		3360 X	2111	-0-	-1249	-0-	2101	2	10	9	Y	9
07		3472 X	1432	-0-	-2040	-0-	1429	2	3	9	Y	3
08		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-
09		3030 X	2703	-0-	-327	-0-	2702	2	1	9	Y	1
-----												
KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468												
04		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650												
04		5910 X	5369	-0-	-541	-0-	1	1	5342	2	Y	24
							26	9				22
05		6107 X	5672	-0-	-435	-0-	5646	2	26	9	Y	24
06		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6197	2	30	9	Y	27
07		5952 X	3539	-0-	-2413	-0-	3522	2	17	9	Y	15
08		5673 X	642	-0-	-5031	-0-	641	2	1	9	Y	1
*09		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	2	1	6564	2	Y	25
							28	9				26
-----												
KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436												
04		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	81	1	3169	2	N	-0-
05		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	85	1	3487	2	N	-0-
06		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	81	1	3260	2	N	-0-
07		2976 X	2078	-0-	-898	-0-	58	1	2020	2	N	-0-
08		2976 X	1020	-0-	-1956	-0-	27	1	993	2	N	-0-
*09		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	109	1	4036	2	N	-0-
-----												
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781												
04		1380 N	1260	-0-	-120	-0-	1260	2			Y	-0-
05		1364 N	890	-0-	-474	-0-	890	2			Y	-0-
06		1620 N	65	-0-	-1555	-0-	65	2			Y	-0-
07		1302 N	452	-0-	-850	-0-	452	2			Y	-0-
08		899 N	8	-0-	-891	-0-	8	2			Y	-0-
*09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-



BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 621		RRCID -> 112628		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6990 X	6859	-0-	-131	-0-	224 1	6617 2	Y	16 15 1	1
05	7347 X	6015	-0-	-1332	-0-	18 9	5785 2	Y	14 14 1	1
06	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	215 1	6798 2	Y	16 16 1	1
07	6913 X	3179	-0-	-3734	-0-	15 9	3061 2	Y	7 7 1	1
08	6913 X	349	-0-	-6564	-0-	271 1	340 2	Y	-0-	1
09	6690 X	3080	-0-	-3610	-0-	18 9	2984 2	Y	7 7 1	1
						8 9				
-----										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 618		RRCID -> 118174		COMPL. DATE 06/24/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390		
04	1710 N	1227	-0-	-483	-0-	40 1	1187 2	Y	-0-	-0-
05	1674 N	1209	-0-	-465	-0-	43 1	1166 2	Y	-0-	-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	45 1	1126 2	Y	-0-	-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	31 1	862 2	Y	-0-	-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	26 1	1028 2	Y	-0-	-0-
*09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	62 1	2081 2	Y	-0-	-0-
-----										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 547DF		RRCID -> 118272		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 528		RRCID -> 120419		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 135		RRCID -> 120992		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 291DH		RRCID -> 127849		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 590DF		RRCID -> 127868		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 344DF		RRCID -> 129189		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536		
04	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	104 1	4091 2	Y	-0-	-0-
05	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	110 1	4524 2	Y	-0-	-0-
06	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	145 1	5848 2	Y	-0-	-0-
07	4557 X	3200	-0-	-1357	-0-	90 1	3110 2	Y	-0-	-0-
08	4619 X	1452	-0-	-3167	-0-	38 1	1414 2	Y	-0-	-0-
*09	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	184 1	6806 2	Y	-0-	-0-
-----										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 310DF		RRCID -> 130631		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318		
04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	79 1	3085 2	Y	-0-	-0-
05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	78 1	3222 2	Y	-0-	-0-
06	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	78 1	3157 2	Y	-0-	-0-
07	3100 X	1983	-0-	-1117	-0-	55 1	1928 2	Y	-0-	-0-
08	3100 X	1007	-0-	-2093	-0-	26 1	981 2	Y	-0-	-0-
*09	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	91 1	3358 2	Y	-0-	-0-
-----										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 495		RRCID -> 131347		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 435 F		RRCID -> 131353		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 541DF		RRCID -> 131887		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222		
04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	73 1	2875 2	Y	-0-	-0-
05	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	74 1	3048 2	Y	-0-	-0-
06	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	80 1	3232 2	Y	-0-	-0-
07	3193 X	1771	-0-	-1422	-0-	50 1	1721 2	Y	-0-	-0-
08	3131 X	1865	-0-	-1266	-0-	49 1	1816 2	Y	-0-	-0-
*09	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	93 1	3423 2	Y	-0-	-0-
-----										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 636F		RRCID -> 137414		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788		
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	16 1	479 2	Y	-0-	-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	20 1	544 2	Y	-0-	-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	21 1	534 2	Y	-0-	-0-
07	527 N	276	-0-	-251	-0-	10 1	266 2	Y	-0-	-0-
08	558 N	407	-0-	-151	-0-	10 1	397 2	Y	-0-	-0-
*09	3000 N	4184	-0-	1184	1184	120 1	4064 2	Y	-0-	-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		598DF		RRCID -> 138973		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		13953 X	13953	-0-	-0-	339 1	13322 2	Y	265	258 1	19
						292 9					
05		13888 X	13749	-0-	-139	320 1	13159 2	Y	245	248 1	16
						270 9					
06		13200 X	12323	-0-	-877	293 1	11814 2	Y	196	198 1	14
						216 9					
07		13640 X	7052	-0-	-6588	194 1	6739 2	Y	108	107 1	15
						119 9					
08		13640 X	3073	-0-	-10567	80 1	2986 2	Y	6		21
						7 9					
09		13200 X	10572	-0-	-2628	275 1	10151 2	Y	133	142 1	12
						146 9					
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M 43DF		RRCID -> 140279		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		8		RRCID -> 143034		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680	
04		1073 N	1073	-0-	-0-	27 1	1046 2	Y	-0-		-0-
05		652 N	652	-0-	-0-	15 1	637 2	Y	-0-		-0-
06		900 N	623	-0-	-277	15 1	608 2	Y	-0-		-0-
07		930 N	332	-0-	-598	9 1	323 2	Y	-0-		-0-
08		651 N	155	-0-	-496	4 1	151 2	Y	-0-		-0-
*09		683 N	683	-0-	-0-	18 1	665 2	Y	-0-		-0-
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M 36B		RRCID -> 152433		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		610		RRCID -> 248715		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		802	RRCID ->	258152	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	6466 - 6472
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M850E	RRCID ->	268603	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6850 - 6958
04	9420 X	533	-0-	-8887	-0-		13 1	520 2	N	-0-		-0-
05	6479 X	251	-0-	-6228	-0-		6 1	245 2	N	-0-		-0-
06	720 X	155	-0-	-565	-0-		4 1	151 2	N	-0-		-0-
07	744 X	61	-0-	-683	-0-		2 1	59 2	N	-0-		-0-
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
09	540 X	12	-0-	-528	-0-		12 2		N	-0-		-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		905	RRCID ->	275883	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5154 - 5364
04	5280 X	4836	-0-	-444	-0-		120 1	4716 2	N	-0-		-0-
05	5456 X	5088	-0-	-368	-0-		121 1	4967 2	N	-0-		-0-
06	4770 X	4024	-0-	-746	-0-		97 1	3927 2	N	-0-		-0-
07	4929 X	2231	-0-	-2698	-0-		62 1	2169 2	N	-0-		-0-
08	4929 X	777	-0-	-4152	-0-		20 1	757 2	N	-0-		-0-
09	4770 X	3768	-0-	-1002	-0-		99 1	3669 2	N	-0-		-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M904E	RRCID ->	276269	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7282 - 7284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		926SW	RRCID ->	277318	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	2870 - 4648
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		927	RRCID ->	279108	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----																
BORREGOS (VICKSBURG)			10730 016		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.			253162													
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 801		RRCID -> 260451			COMPL. DATE 04/08/2011			TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----																
BORREGOS (ZONE K-08)			10730 180		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.			253162													
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M801E		RRCID -> 257982			COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116					
04		14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	145	1	13910	2	Y	562	536	1		41
							618	9								
05		14446 X	11919	-0-	-2527	-0-	120	1	11324	2	Y	432	444	1		29
							475	9								
06		13950 X	10482	-0-	-3468	-0-	115	1	9939	2	Y	389	389	1		29
							428	9								
07		15035 X	5563	-0-	-9472	-0-	115	1	5222	2	Y	205	205	1		29
							226	9								
08		15035 X	-0-	-0-	-15035	-0-					Y	-0-				29
09		14550 X	12231	-0-	-2319	-0-	144	1	11627	2	Y	418	411	1		36
							460	9								

-----																
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M804E		RRCID -> 258848			COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----																
BORREGOS (ZONE K-11)			10730 183		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.			253162													
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M100E		RRCID -> 277477			COMPL. DATE 04/18/2015			TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

-----																
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M102E		RRCID -> 278021			COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038					
04		0	3595	-0-	3595	B	-26673	82	1	3226	2	N	261	253	1	19
								287	9							
05		4154	3860	-0-	-294	B	-26967	85	1	3482	2	N	266	267	1	18
								293	9							
06		0	3702	-0-	3702	B	-23265	83	1	3341	2	N	253	252	1	19
								278	9							
07		0	2121	-0-	2121	B	-21144	55	1	1902	2	N	149	147	1	21
								164	9							
08		3875	1391	-0-	-2484	B	-23628	1373	2	18	9	N	16			37
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2778	CANCELLED UNDERAGE ->										
09		0	2348	-0-	2348	B	-430	2181	2	167	9	N	152	176	1	13

OIL AND GAS DIVISION

BORREGOS (ZONE S-15, N)		10730 654		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 364 D		RRCID -> 052161		COMPL. DATE 01/03/1972		TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E)		10730 818		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M815E		RRCID -> 268093		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516								
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	20760 #	17042	-0-	-3718	-0-	169	1	16381	2	N	447	431	1			32
						492	9									
05	20306 R	20306	-0-	-0-	-0-	206	1	19544	2	N	505	504	1			33
						556	9									
06	18793 R	18793	-0-	-0-	-0-	206	1	18053	2	N	485	482	1			36
						534	9									
07	17608 #	9935	-0-	-7673	-0-	208	1	9451	2	N	251	251	1			36
						276	9									
08	20305 #	-0-	-0-	-20305	-0-					N	-0-					36
09	19650 #	13101	-0-	-6549	-0-	156	1	12607	2	N	307	316	1			27
						338	9									

BORREGOS, (ZONE V-19,N)		10730 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 594		RRCID -> 121407		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985								
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-35)		10730 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 581		RRCID -> 101858		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322								
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		10730 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M802E		RRCID -> 258173		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294								
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

-----  
BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	10080 X	5788	-0-	-4292 B	-0-	493 1	5096 2	N	181	175 1		13	
05	9610 X	7104	-0-	-2506 B	-0-	199 9	6347 2	N	211	210 1		14	
06	7030 X	7030	-0-	-0- B	-0-	525 1	6265 2	N	215	213 1		16	
07	5983 X	3959	-0-	-2024 B	-0-	232 9	3499 2	N	120	119 1		17	
08	5983 X	661	-0-	-5322 B	-0-	528 1	3 9	N	3			20	
09	5790 X	2650	-0-	-3140 B	-0-	237 9	81 9	N	74	88 1		6	

-----  
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

04	19140 X	4659	-0-	-14481 B	-0-	405 1	4165 2	N	81	81 1		6
05	17453 X	12217	-0-	-5236 B	-0-	89 9	11075 2	N	199	192 1		13
06	16890 X	11977	-0-	-4913 B	-0-	923 1	10897 2	N	134	137 1		10
07	17453 X	6599	-0-	-10854 B	-0-	219 9	5954 2	N	71	71 1		10
08	12214 X	377	-0-	-11837 B	-0-	933 1	1 9	N	1			11
09	11970 X	1979	-0-	-9991 B	-0-	147 9	22 9	N	20	29 1		2

-----  
BORREGOS (ZONE V-40) 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOYLE (H-)  
H & P EXPLORATION CO.  
ROOS BENNETT B

11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
341526  
WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	873	2	244	9	N	222	181	1		157	
05		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	919	2	246	9	N	224	186	1		195	
06		951 N	951	-0-	-0-	-0-	769	2	182	9	N	165	182	1		178	
*07		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1003	2	261	9	N	237	183	1		232	
*08		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	996	2	252	9	N	229	362	1		99	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99	

BOYLE (3100)  
VALENCE OPERATING COMPANY  
GARCIA, M. M. "D"

11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
881167  
WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

04		510 N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-				-0-
05		527 N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-				-0-
06		510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-				-0-
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				-0-
*09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				-0-

BOYLE (3400)  
H & P EXPLORATION CO.  
ROOS BENNETT

11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
341526  
WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

04		150 #		-0-	-0-	-150					N	-0-				-0-
05		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOYLE (4100)  
TRAP ROCK OIL, LTD.  
BLACK STONE MINERALS

11096 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
865425  
WELL #: 1 RRCID -> 115512 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4093 - 4096

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOYLE (4700)  
TRAP ROCK OIL, LTD.  
BLACK STONE MINERALS

11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
865425  
WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

04		150 N	132	-0-	-18	-0-	40	1	92	2	N	-0-				-0-
05		186 N	115	-0-	-71	-0-	29	1	86	2	N	-0-				-0-
06		180 N	99	-0-	-81	-0-	26	1	73	2	N	-0-				-0-
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	25	1	78	2	N	-0-				-0-
*08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	118	1	32	2	N	-0-				-0-
*09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	70	1	21	2	N	-0-				-0-



BOYLE (4800 RINCON)		11096 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
TRAP ROCK OIL, LTD. LA BRISA		865425		WELL #: 1		RRCID -> 261507		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4767 - 4770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYLE, E. (3500)		11097 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
H & P EXPLORATION CO. ROOS BENNETT		341526		WELL #: 1 T		RRCID -> 234611		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3460 - 3478	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			177
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			177
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			177
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177

BOYLE, WEST (3400 SAND)		11103 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
ORPHAN WELLS, LLC CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL		627006		WELL #: 2		RRCID -> 150853		COMPL. DATE 02/18/1994		TOTAL DEPTH 4220		PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAMAN (YEGUA)		11338 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
FREDCO FOSTER, ZELLA HEIRS		284921		WELL #: 6		RRCID -> 144532		COMPL. DATE 02/28/1993		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 7626 - 7630	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INLAND OCEAN, INC.		424607		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
ORTIZ GAS UNIT		284921		WELL #: 1		RRCID -> 276191		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 6944 - 7106	
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	57 1	809 2	N	20	200 1			89
05	1736 N	521	-0-	-1215	-0-	22 9	484 2	N	3				92
06	1350 N	413	-0-	-937	-0-	34 1	385 2	N	1				93
07	930 N	388	-0-	-542	-0-	3 9	353 2	N	9				102
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	27 1		N	NO RPT				102
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	1 9		N	NO RPT				102

BRAMAN (YEGUA) INLAND OCEAN, INC. BELIA BARRERA		//CONT.// //CONT.//	11338 470 424607	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 276350	COMPL. DATE 01/22/2014	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 6968 - 6976				
04	3000 N	3667	-0-	667	1901	239 1 30 9	3398 2	N	27		210
05	4729 X	2828	-0-	-1901	-0-	185 1 7 9	2636 2	N	6		216
06	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	148 1 29 9	2111 2	N	26		242
07	1395 X	1240	-0-	-155	-0-	80 1 23 9	1137 2	N	21	191 1	72
08	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		72
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT		72
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. FOSTER, DORIS ET AL		681459 WELL #: 1		RRCID -> 113613	COMPL. DATE 10/19/1984	TOTAL DEPTH 8481	PERF. 8388 - 8398				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 116369	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 7207 - 7214				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 125039	COMPL. DATE 08/10/1987	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7550 - 7560				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 125955	COMPL. DATE 11/10/1987	TOTAL DEPTH 8488	PERF. 8096 - 8120				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 126053	COMPL. DATE 11/25/1987	TOTAL DEPTH 8473	PERF. 7540 - 7545				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//		11338 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459								
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	131345	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5785 - 6185
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SUN EXPLORATION, INC.				829289								
VANOVER		WELL #:		1	RRCID ->	146384	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8106 - 8124
04	3000	N	1989	-0-	-1011	4197	1968	2	21	9	N	164
05	3100	N	2065	-0-	-1035	3162	2017	2	48	9	N	45
06	3000	N	2000	-0-	-1000	2162	1954	2	46	9	N	87
07	3100	N	2023	-0-	-1077	1085	1983	2	40	9	N	123
08	3100	N	2032	-0-	-1068	17	1999	2	33	9	N	153
09	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	1935	2	10	9	N	162
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
GAFFORD		WELL #:		2	RRCID ->	137846	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7018 - 7024
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BRANNON (BREN, LO.)				11420 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO	
EOG RESOURCES, INC.				253162								
BLACKLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274848	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRANNON (GUEDIN, LO.)				11420 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261								
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	118489	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	11071	PERF.	10206 - 10234
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	62
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	62
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	62
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	62
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	62
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	62
-----												
BRAULIA (MILLER)				11504 090	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
REILLY HEIRS		WELL #:		32	RRCID ->	242218	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	4924 - 4938
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----  
 BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			259
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			259
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			259
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			259
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			259
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259

-----  
 MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165

-----  
 MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184

-----  
 MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6



BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668																	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292																	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590																	
04		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	115	1	1382	2	Y	315	307	1			14
							347	9									
05		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	138	1	1335	2	Y	359	373	1			-0-
							395	9									
06		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	194	1	1295	2	Y	331	315	1			16
							364	9									
07		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	180	1	1297	2	Y	374	390	1			-0-
							411	9									
08		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	173	1	1267	2	Y	418	367	1			51
							460	9									
*09		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	196	1	1317	2	Y	15	25	1			41
							17	9									
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298																	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----														
BRAULLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	118	1	1416	2	Y	32	31	1	5
						35	9							
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	154	1	1485	2	Y	29	34	1	-0-
						32	9							
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	194	1	1294	2	Y	30	29	1	1
						33	9							
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	202	1	1460	2	Y	35	36	1	-0-
						39	9							
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	188	1	1374	2	Y	38	33	1	5
						42	9							
*09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	189	1	1275	2	Y	45	50	1	-0-
						50	9							
-----														
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892														
-----														
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	141	1	1694	2	Y	26	26	1	18
						29	9							
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	187	1	1804	2	Y	15	33	1	-0-
						17	9							
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	236	1	1567	2	Y	29	28	1	1
						32	9							
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	203	1	1466	2	Y	21	22	1	-0-
						23	9							
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	186	1	1357	2	Y	24	21	1	3
						26	9							
*09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	221	1	1488	2	Y	12	15	1	-0-
						13	9							
-----														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560														
-----														
04	6000 X	4597	-0-	-1403	-0-	338	1	4050	2	Y	190	184	1	6
						209	9							
05	6200 X	4922	-0-	-1278	-0-	437	1	4231	2	Y	231	237	1	-0-
						254	9							
06	6000 X	4635	-0-	-1365	-0-	575	1	3828	2	Y	211	201	1	10
						232	9							
07	6138 X	4446	-0-	-1692	-0-	538	1	3878	2	Y	27	37	1	-0-
						30	9							
08	5270 X	3512	-0-	-1758	-0-	417	1	3051	2	Y	40	35	1	5
						44	9							
09	4770 X	3814	-0-	-956	-0-	492	1	3311	2	Y	10	15	1	-0-
						11	9							
-----														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836														
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580														
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----																	
BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934																	
04		1200 N	943	-0-	-257	-0-	69	1	822	2	Y	47	46	1			9
							52	9									
05		1209 N	1103	-0-	-106	-0-	97	1	942	2	Y	58	60	1			7
							64	9									
06		990 N	910	-0-	-80	-0-	111	1	741	2	Y	53	50	1			10
							58	9									
07		961 N	835	-0-	-126	-0-	96	1	694	2	Y	41	51	1			-0-
							45	9									
08		1116 N	958	-0-	-158	-0-	108	1	789	2	Y	55	48	1			7
							61	9									
09		900 N	719	-0-	-181	-0-	90	1	609	2	Y	18	25	1			-0-
							20	9									
-----																	
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																	
HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																	
HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384																	
04		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	159	1	1914	2	Y	-0-					23
05		765 N	765	-0-	-0-	-0-	72	1	693	2	Y	-0-					23
06		600 N	122	-0-	-478	-0-	16	1	106	2	Y	-0-					23
07		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	156	1	1123	2	Y	-0-					23
08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	120	1	879	2	Y	-0-					23
*09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	314	2	Y	-0-					23
-----																	
ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-



-----														
BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
-----														
GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400														
04	4500 X	4012	-0-	-488	-0-	306	1	3671	2	Y	32	31	1	7
05	4650 X	3590	-0-	-1060	-0-	334	1	3227	2	Y	26	33	1	-0-
06	4440 X	2911	-0-	-1529	-0-	29	9	2503	2	Y	29	28	1	1
07	4154 X	3317	-0-	-837	-0-	376	1	2881	2	Y	34	35	1	-0-
08	4154 X	2846	-0-	-1308	-0-	32	9	2467	2	Y	37	33	1	4
09	4020 X	2706	-0-	-1314	-0-	338	1	2356	2	Y	-0-			4
-----														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
-----														
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----																	
BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282																	
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	664	2	Y	-0-					3
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	52	1	498	2	Y	-0-					3
06		570 N	165	-0-	-405	-0-	22	1	143	2	Y	-0-					3
07		620 N	567	-0-	-53	-0-	69	1	498	2	Y	-0-					3
08		558 N	185	-0-	-373	-0-	22	1	163	2	Y	-0-					3
*09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	59	1	395	2	Y	-0-					3
-----																	
ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256																	
04		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	109	1	1308	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
05		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	133	1	1282	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
06		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	172	1	1143	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	164	1	1185	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	162	1	1180	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
*09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	165	1	1112	2	Y	23	25	1			-0-
							25	9									
-----																	
HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	249	1	2983	2	Y	27	26	1	1
							30	9							
05		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	325	1	3146	2	Y	33	34	1	-0-
							36	9							
06		3300 X	3165	-0-	-135	-0-	409	1	2722	2	Y	31	28	1	3
							34	9							
07		3410 X	3343	-0-	-67	-0-	403	1	2909	2	Y	28	31	1	-0-
							31	9							
08		3410 X	3056	-0-	-354	-0-	364	1	2656	2	Y	33	29	1	4
							36	9							
09		3300 X	2775	-0-	-525	-0-	355	1	2391	2	Y	26	30	1	-0-
							29	9							
DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334															
04		3300 X	2414	-0-	-886	-0-	180	1	2159	2	Y	68	66	1	2
							75	9							
05		3410 X	3177	-0-	-233	-0-	294	1	2843	2	Y	36	38	1	-0-
							40	9							
06		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	457	1	3045	2	Y	34	32	1	2
							37	9							
07		3410 X	3257	-0-	-153	-0-	393	1	2836	2	Y	25	27	1	-0-
							28	9							
08		3162 X	2938	-0-	-224	-0-	350	1	2554	2	Y	31	27	1	4
							34	9							
09		3300 X	3148	-0-	-152	-0-	404	1	2721	2	Y	21	25	1	-0-
							23	9							
REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416												
04	2310 N	841	-0-	-1469	-0-	63	1	760	2	Y	16	15 1
						18	9					
05	1147 N	801	-0-	-346	-0-	73	1	711	2	Y	15	16 1
						17	9					
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	103	1	689	2	Y	14	13 1
						15	9					
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	127	1	916	2	Y	10	11 1
						11	9					
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	98	1	720	2	Y	14	12 1
						15	9					
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	103	1	694	2	Y	-0-	2
REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-



BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	216	1	2593	2	Y	63	61	1			4
							69	9									
05		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	275	1	2663	2	Y	76	80	1			-0-
							84	9									
06		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	376	1	2501	2	Y	70	67	1			3
							77	9									
07		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	345	1	2487	2	Y	74	71	1			6
							81	9									
08		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	357	1	2605	2	Y	76	67	1			15
							84	9									
09		2700 N	2666	-0-	-34	-0-	341	1	2295	2	Y	27	42	1			-0-
							30	9									
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376																	
04		450 N	393	-0-	-57	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					4
05		465 N	391	-0-	-74	-0-	37	1	354	2	Y	-0-					4
06		450 N	230	-0-	-220	-0-	30	1	200	2	Y	-0-					4
07		403 N	370	-0-	-33	-0-	45	1	325	2	Y	-0-					4
08		403 N	146	-0-	-257	-0-	18	1	128	2	Y	-0-					4
*09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	41	1	278	2	Y	-0-					4
GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27		RRCID -> 245160		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	135 1	1614 2	Y	-0-			-0-
05	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	173 1	1677 2	Y	-0-			-0-
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	256 1	1700 2	Y	-0-			-0-
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	228 1	1647 2	Y	-0-			-0-
08	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	207 1	1515 2	Y	-0-			-0-
09	1890 N	1741	-0-	-149	-0-	225 1	1516 2	Y	-0-			-0-
-----												
GARCIA L&L CO. WELL #: A 34		RRCID -> 246187		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GARCIA L&L CO. WELL #: A 33		RRCID -> 246544		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28		RRCID -> 248456		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRAVO (WILCOX "A") 11539 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1		RRCID -> 140036		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2		RRCID -> 256652		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660						
04	3600 #	-0-	-0-	-3600	-0-			N	-0-			-0-
05	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAYO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

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

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 SUN EXPLORATION, INC. 829289  
 RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-		-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-		-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-		-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-		-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-		-0-
*09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2	N	-0-		-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 SUN EXPLORATION, INC. 829289  
 MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

04	1800	N	839	-0-	-961	-0-	839	2	N	-0-		-0-
05	1457	N	1020	-0-	-437	-0-	1020	2	N	-0-		-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-		-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-		-0-
08	1023	N	544	-0-	-479	-0-	544	2	N	-0-		-0-
09	990	N	627	-0-	-363	-0-	627	2	N	-0-		-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2	N	-0-		-0-
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2	N	-0-		-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2	N	-0-		-0-
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2	N	-0-		-0-
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2	N	-0-		-0-

BRAYTON (7830) 11546 953 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321  
 RIVERS/PERRY ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260627 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 7760 - 7778

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27



OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150)													
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC													
GILLESPIE GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1620 X	1245	-0-	-375	-0-	75	1	933	2	N	215	365 1	48
05	1705 X	1388	-0-	-317	-0-	237	9	1050	2	N	239	179 1	108
06	1650 X	1500	-0-	-150	-0-	263	9	1191	2	N	213	185 1	136
07	1705 X	1375	-0-	-330	-0-	234	9	1106	2	N	176	182 1	130
08	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	194	9	1391	2	N	199	174 1	155
09	1500 X	764	-0-	-736	-0-	75	1	620	2	N	96	184 1	67
						219	9						
						38	1						
						106	9						

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250)													
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC													
GILLESPIE GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1380 #	1357	-0-	-23	-0-	75	1	1073	2	N	190	180 1	177
05	1426 #	1415	-0-	-11	-0-	209	9	1112	2	N	207	184 1	200
06	1380 #	1349	-0-	-31	-0-	75	1	1096	2	N	162	174 1	188
07	1395 #	1231	-0-	-164	-0-	178	9	1022	2	N	122	182 1	128
08	1463 R	1463	-0-	-0-	-0-	134	9	1143	2	N	223	178 1	173
09	1380 #	611	-0-	-769	-0-	75	1	499	2	N	67	182 1	58
						245	9						
						38	1						
						74	9						

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)												
LINN OPERATING, INC.												
VON BLUCHER												
WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BLUCHER, VON												
WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LA JOLLA													
WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	21	1	27	2	Y	-0-	16 1	-0-
05	93 N	29	-0-	-64	-0-	9	1	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	23	1	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	47	1	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	45	1	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	63	1	21	2	Y	-0-	-0-	-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

04		330 N	300	-0-	-30	-0-	116	1	152	2	Y	29	17	1	30
							32	9							
05		310 N	221	-0-	-89	-0-	60	1	135	2	Y	24	26	1	28
							26	9							
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	135	1	136	2	Y	42	14	1	56
							46	9							
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	206	1	110	2	Y	38	44	1	50
							42	9							
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	210	1	110	2	Y	27	39	1	38
							30	9							
*09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	246	1	82	2	Y	26	35	1	29
							29	9							

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

04		1410 N	921	-0-	-489	-0-	395	1	516	2	N	9	5	1	9
							10	9							
05		1054 N	469	-0-	-585	-0-	141	1	318	2	N	9	9	1	9
							10	9							
06		870 N	806	-0-	-64	-0-	394	1	397	2	N	14	5	1	18
							15	9							
07		961 N	655	-0-	-306	-0-	425	1	227	2	N	3	10	1	11
							3	9							
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	336	1	175	2	N	23	17	1	17
							25	9							
09		810 N	544	-0-	-266	-0-	387	1	129	2	N	25	24	1	18
							28	9							

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540)		11550 846		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
GILLESPIE UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	120806	COMPL. DATE	04/06/1986	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10539 - 10620
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321							
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	174524	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	11361 PERF.11016 - 11020
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570)		11550 847		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
GILLESPIE UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	127922	COMPL. DATE	05/26/1988	TOTAL DEPTH	11245 PERF.10576 - 10640
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100)		11550 870		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
LINN OPERATING, INC.		501545							
VON BLUCHER		WELL #:	2 D	RRCID ->	129375	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	11472 PERF.11046 - 11126
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
VON BLUCHER		WELL #:	4 D	RRCID ->	136027	COMPL. DATE	08/25/1990	TOTAL DEPTH	11020 PERF.10922 - 10942
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
LA JOLLA		WELL #:	3 D	RRCID ->	138097	COMPL. DATE	03/27/1991	TOTAL DEPTH	11500 PERF.10953 - 11221
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100)		//CONT.//		11550 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
LA JOLLA		WELL #:		4 F	RRCID ->	145366	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	12128	PERF.10944 - 11015	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PRIETO		WELL #:		1	RRCID ->	149002	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11404 - 11504			
04	10800 X	1385	-0-	-9415	-0-	514	1	671	2	Y	182	133	1	224
						200	9							
05	11160 X	1077	-0-	-10083	-0-	314	1	707	2	Y	51	133	1	142
						56	9							
06	4200 X	1308	-0-	-2892	-0-	652	1	656	2	Y	-0-	142	1	-0-
07	3658 X	960	-0-	-2698	-0-	539	1	287	2	Y	122	58	1	64
						134	9							
08	2294 X	863	-0-	-1431	-0-	501	1	261	2	Y	92	78	1	78
						101	9							
09	1380 X	654	-0-	-726	-0-	428	1	142	2	Y	76	85	1	69
						84	9							

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A)		11550 871		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
GILLESPIE		WELL #:		7	RRCID ->	130959	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11078 - 11132	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500)		11550 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		501545										
BLUCHER, VON		WELL #:		6	RRCID ->	146276	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10593 - 10947	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLUCHER, VON		WELL #:		7	RRCID ->	147259	COMPL. DATE	10/26/1993	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11838 - 11950			
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	219	1	285	2	Y	29	17	1	31
						32	9							
05	465 N	191	-0-	-274	-0-	53	1	119	2	Y	17	22	1	26
						19	9							
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	123	1	124	2	Y	129	30	1	125
						142	9							
07	558 N	287	-0-	-271	-0-	154	1	82	2	Y	46	80	1	91
						51	9							
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	204	1	106	2	Y	26	58	1	59
						29	9							
09	390 N	240	-0-	-150	-0-	161	1	53	2	Y	24	45	1	38
						26	9							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3960 X	3415	-0-	-545	-0-	-0-	319	1	3042	2	N	49	40	1	17
05	4092 X	3225	-0-	-867	-0-	-0-	54	9	2914	2	N	15	22	1	10
06	3960 X	3640	-0-	-320	-0-	-0-	294	1	3313	2	N	9	12	1	7
07	4092 X	1720	-0-	-2372	-0-	-0-	17	9	1553	2	N	4			11
08	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9	2109	2	N	1	8	1	4
*09	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	3620	2	N	5	4	1	5
							4	9							
							211	1							
							1	9							
							320	1							
							6	9							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRETTCANCE (LOBO 2-A)		11813 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 131666		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6948 - 6959			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	85 2	N	1	1	1	1	-0-
05	186 N	34	-0-	-152	-0-	1 9	29 2	N	2	1	1	1	1
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	2 9	115 2	N	-0-	1	1	1	-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1 1	119 2	N	1				1
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1 9	62 2	N	-0-	1	1		-0-
*09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	6 1	242 2	N	-0-				-0-

BRETTCANCE (LOBO 6)		11813 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
BARNES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 111545		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 7639		PERF. 7252 - 7288			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 119780		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7016 - 7225			
04	2700 X	2352	-0-	-348	-0-	220 1	2098 2	N	31	28	1		9
05	2790 X	1537	-0-	-1253	-0-	34 9	1386 2	N	10	14	1		5
06	2700 X	2263	-0-	-437	-0-	11 9	2060 2	N	5	6	1		4
07	2790 X	1977	-0-	-813	-0-	197 1	1786 2	N	4				8
08	2280 X	1819	-0-	-461	-0-	6 9	1647 2	N	6	6	1		8
09	2190 X	1841	-0-	-349	-0-	187 1	1686 2	N	5	7	1		6

BARNES ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 129437		COMPL. DATE 12/11/1988		TOTAL DEPTH 7367		PERF. 7133 - 7206			
04	44 X	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	Y	-0-				-0-
05	122 X	122	-0-	-0-	-0-	11 1	111 2	Y	-0-				-0-
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	9 1	1237 2	Y	-0-				-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	5 1	816 2	Y	-0-				-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1 1	258 2	Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 139686		COMPL. DATE 07/29/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7912 - 7994			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6)														
//CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX)																
11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880																
04	05	06	07	08	09	3000 X	1889	-0-	-1111	-0-	69 1	1814 2	N	5	8 1	3
04	3000 X	1889	-0-	-1111	-0-	69 1	1814 2	N	5	8 1						3
05	2356 X	1379	-0-	-977	-0-	52 1	1296 2	N	28							31
06	2070 X	1022	-0-	-1048	-0-	31 9	979 2	N	2	28 1						5
07	2046 X	299	-0-	-1747	-0-	41 1	287 2	N	1							6
08	2046 X	555	-0-	-1491	-0-	2 9	532 2	N	1							7
09	1890 X	127	-0-	-1763	-0-	11 1	122 2	N	-0-							7

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER)															
11934 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL															
PEREZ, H. F. 653300															
ROGERS, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 048024 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524															
04	05	06	07	08	09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE (LOBO)																
12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707																
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758																
04	05	06	07	08	09	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1647 2	6 9	Y	5	14 1	121
04	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1647 2	6 9	Y	5	14 1						121
05	2046 X	2038	-0-	-8	-0-	2031 2	7 9	Y	6							127
06	1980 X	1549	-0-	-431	-0-	1543 2	6 9	Y	5	8 1						124
07	2015 X	1080	-0-	-935	-0-	1063 2	17 9	Y	15	8 1						131
08	2046 X	515	-0-	-1531	-0-	508 2	7 9	Y	6	5 1						132
09	1980 X	373	-0-	-1607	-0-	372 2	1 9	Y	1							133

BRISCOE -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989															
04	05	06	07	08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE (LOBO)		//CONT.//		12006 450	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707												
BRISCOE NUNLEY		WELL #:		1	RRCID ->	201863	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8226 - 8370				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				78
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				78
08	14B2 EXT	112	-0-	112	112	112	112	2			Y	-0-				78
09	14B2 EXT	122	-0-	122	234	234	122	2			Y	-0-				78
-----																
BRISCOE NUNLEY		WELL #:		3	RRCID ->	209961	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8252 - 8384				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
-----																
OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		4	RRCID ->	226878	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A				
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	N	4	9	1			117
05	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1290	2	20	9	N	18					135
06	1290 N	1070	-0-	-220	-0-	978	2	92	9	N	84	5	1			214
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1454	2	2	9	N	2	174	1			42
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1403	2	9	9	N	8	6	1			44
*09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1342	2	3	9	N	3					47
-----																
OLMITOS RANCH 463		WELL #:		3	RRCID ->	226883	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	N/A				
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3048	2	10	9	N	9	20	1			190
05	2945 X	2699	-0-	-246	-0-	2687	2	12	9	N	11					201
06	2700 X	2254	-0-	-446	-0-	2243	2	11	9	N	10	11	1			200
07	2945 X	2704	-0-	-241	-0-	2695	2	9	9	N	8	12	1			196
08	2945 X	2581	-0-	-364	-0-	2524	2	57	9	N	52	12	1			236
09	2850 X	2452	-0-	-398	-0-	2433	2	19	9	N	17	167	1			86
-----																
BRISCOE (LOBO 8100)				12006 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861												
HUGHES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	140166	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8390 - 8415				
04	DLQ G-10	1697	-0-	1697	1697	286	1	1399	2	Y	11	89	1			87
05	DLQ G-10	1448	-0-	1448	3145	298	1	1150	2	Y	-0-					87
06	1500 N	1641	-0-	141	3286	294	1	1347	2	Y	-0-					87
07	3100 N	1295	-0-	-1805	1481	249	1	1046	2	Y	-0-					87
08	3029 N	1548	-0-	-1481	-0-	290	1	1248	2	Y	9					96
09	1650 N	365	-0-	-1285	-0-	10	9	82	1	Y	-0-					96
-----																
HUGHES RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	141297	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8438 - 8478				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



BRISCOE (LOBO 8100) //CONT.// 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	2190 N	2128	-0-	-62	-0-	358 1	1753 2	Y	15 105 1	28
05	2139 N	1851	-0-	-288	-0-	17 9	1470 2	Y	-0-	28
06	2070 N	2004	-0-	-66	-0-	381 1	1645 2	Y	-0-	28
07	2201 N	2021	-0-	-180	-0-	359 1	1633 2	Y	-0-	28
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	388 1	1758 2	Y	3	31
*09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	409 1	1668 2	Y	-0-	31
						3 9				
						481 1				

BRUJA VIEJA (COLE SAND) 12601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
 CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952  
 VELA - RAMIREZ WELL #: 3 RRCID -> 196955 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 1782 - 1783

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI (OHERN) 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
 BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030		N	NO RPT	-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
 A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRUNI (2300)		12629 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
BRUNI		WELL #:	2	RRCID ->	009626	COMPL. DATE	01/00/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2280 - 2300						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN, ALBERT		12629 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
		647284														
		WELL #:	2	RRCID ->	153843	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2354 - 2950						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

BRUNI (3500)		12629 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #:	59	RRCID ->	147402	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 3318 - 3322						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				16

BRUNI (3550)		12629 935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	068771	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3942	PERF. 3482 - 3486						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160

BRUNI, NORTH (1100)		12631 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
RADIUS OPERATING, LLC		687835														
CUELLAR, J. V. -C-		WELL #:	2	RRCID ->	045158	COMPL. DATE	09/09/1973	TOTAL DEPTH	4051	PERF. 2590 - 2600						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT)		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	8	RRCID ->	173548	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	9388	PERF. 8727 - 8772	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4320 X	1189	-0-	-3131	-0-	209	1	980	2	N	-0-
05	4464 X	3148	-0-	-1316	-0-	496	1	2652	2	N	-0-
06	4320 X	3382	-0-	-938	-0-	525	1	2857	2	N	-0-
07	2852 X	2486	-0-	-366	-0-	438	1	2047	2	N	1
						1	9				
08	3162 X	2629	-0-	-533	-0-	456	1	2173	2	N	1
09	3390 X	1925	-0-	-1465	-0-	348	1	1577	2	N	1
-----											
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	10	RRCID ->	180012	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9438 - 9734	
04	4410 X	3925	-0-	-485	-0-	691	1	3234	2	N	-0-
05	4557 X	3492	-0-	-1065	-0-	550	1	2942	2	N	-0-
06	3660 X	3118	-0-	-542	-0-	484	1	2634	2	N	-0-
07	4061 X	2867	-0-	-1194	-0-	505	1	2362	2	N	-0-
08	4061 X	3000	-0-	-1061	-0-	520	1	2479	2	N	1
						1	9				
09	3930 X	3038	-0-	-892	-0-	549	1	2489	2	N	1
-----											
BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:	6ST	RRCID ->	183389	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9215 - 9230	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:	3	RRCID ->	261379	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9100 - 9460	
04	1110 X	1021	-0-	-89	-0-	180	1	841	2	N	115
05	1147 X	989	-0-	-158	-0-	156	1	833	2	N	115
06	1140 X	935	-0-	-205	-0-	145	1	790	2	N	115
07	1178 X	1014	-0-	-164	-0-	179	1	835	2	N	115
08	1178 X	1084	-0-	-94	-0-	188	1	896	2	N	115
*09	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	187	1	848	2	N	115
-----											
BRUNI, NE. (9760)		12633 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	5	RRCID ->	170028	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9110 - 9134	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	9	RRCID ->	176812	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9146 - 9210	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2614 X	2362	-0-	-252	-0-	-0-	148	1	1900	2	N		-0-
05	1364 X	1294	-0-	-70	-0-	-0-	314	3	991	2	N		-0-
06	1320 X	711	-0-	-609	-0-	-0-	92	1	549	2	N		-0-
07	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3	2671	2	N		-0-
08	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1844	2	N		-0-
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-	-0-	108	3			N		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1			N		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3			N		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-

BRUNI RANCH (NAVARRO)		//CONT.// 12642 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 152429		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BRUNI RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 212269		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206		
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	115 1	1489 2	N	-0-	-0-
						247 3				
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	135 1	1459 2	N	-0-	-0-
						312 3				
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	140 1	1421 2	N	-0-	-0-
						278 3				
07	1891 N	1756	-0-	-135	-0-	128 1	1415 2	N	-0-	-0-
						213 3				
08	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	142 1	1484 2	N	-0-	-0-
						239 3				
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 215464		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 216021		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382		
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	17 X	17	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	N	-0-	-0-
						2 3				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	60 X	60	-0-	-0-	-0-	5 1	48 2	N	-0-	-0-
						7 3				
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 114		RRCID -> 265903		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210		
04	6690 X	6087	-0-	-603	-0-	381 1	4895 2	N	-0-	99
						811 3				
05	6913 X	6257	-0-	-656	-0-	441 1	4785 2	N	7	106
						1023 3	8 9			
06	6450 X	6011	-0-	-439	-0-	457 1	4642 2	N	3	109
						909 3	3 9			
07	6479 X	6141	-0-	-338	-0-	441 1	4895 2	N	61	154 1
						738 3	67 9			
08	6448 X	6020	-0-	-428	-0-	458 1	4790 2	N	-0-	16
						772 3				
09	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-			N	NO RPT	16

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BRUNI RANCH (WILCOX 7700)												
				12642 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
				386310								
				WELL #:	20	RRCID ->	126734	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7731 - 7770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		390 N	121	-0-	-269	-0-	7 1	97 2	N	-0-		-0-
							17 3					
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	77 2	N	-0-		-0-
							17 3					
06		120 N	19	-0-	-101	-0-	2 1	14 2	N	-0-		-0-
							3 3					
07		124 N	50	-0-	-74	-0-	3 1	41 2	N	-0-		-0-
							6 3					
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1	111 2	N	-0-		-0-
							18 3					
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BUENA SUERTE, N. (4800)												
				13019 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL	
				393345								
				WELL #:	1	RRCID ->	278520	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 4900 - 4908
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		9772 R	9772	-0-	-0-	-0-	9741 2	31 9	N	28	163 1	166
							9741 2	12 9	N	11		177
05		10819	9753	-0-	-1066	-0-			N			177
									N	-0-		177
06		10470	-0-	-0-	-10470	-0-			N			177
							288 2	8 9	N	7		184
07		10819	296	-0-	-10523	-0-			N			184
							8745 2	67 9	N	61	157 1	88
08		10106 #	8812	-0-	-1294	-0-			N			88
							5946 2	102 9	N	93		181
09		9780 #	6048	-0-	-3732	-0-			N			181
-----												
BUSTAMANTE (7950)												
				13991 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA	
				386310								
				WELL #:	17	RRCID ->	153316	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7888 - 7970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CD NABORS (RINCON)												
				14221 370	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR	
				916954								
				WELL #:	2	RRCID ->	184840	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 2830 - 3014
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CD NABORS (VICKSBURG)												
				14221 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
				916954								
				WELL #:	1	RRCID ->	187038	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9337 - 9854
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.//		14221 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
CLEOPATRA		WELL #:		3	RRCID ->	204950	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9211 - 9215	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CLEOPATRA		WELL #:		4	RRCID ->	210447	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9190 - 9918	
04	810 X	714	-0-	-96	-0-	134	1	572 2	N	7			226
05	841 X	841	-0-	-0-	-0-	157	1	675 2	N	8			234
06	767 X	767	-0-	-0-	-0-	144	1	615 2	N	7			241
07	795 X	795	-0-	-0-	-0-	158	1	628 2	N	8			249
08	828 X	828	-0-	-0-	-0-	163	1	658 2	N	6	1 8		254
*09	750 X	750	-0-	-0-	-0-	129	1	607 2	N	13			267
CLEOPATRA		WELL #:		7	RRCID ->	223363	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9590 - 9638	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
CLEOPATRA		WELL #:		6	RRCID ->	228098	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	9314 - 10166	
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	655	1	2796 2	Y	-0-			104
05	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	771	1	3311 2	Y	-0-			104
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	702	1	3010 2	Y	-0-			104
07	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	732	1	2909 2	Y	28			132
*08	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	908	1	3676 2	Y	1	1 1		132
*09	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	765	1	3608 2	Y	-0-			132
CLEOPATRA		WELL #:		8	RRCID ->	228261	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	9640 - 9700	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.//		14221 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	228691	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	12317	PERF.	10420 - 10450
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1080 X	7	-0-	-1073	-0-	5	1	2	N	-0-	117
05		310 X	20	-0-	-290	-0-	15	1	5	N	-0-	117
06		150 X	75	-0-	-75	-0-	44	1	31	N	-0-	117
07		849 X	849	-0-	-0-	-0-	204	1	634	N	10	127
							11	9				
08		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	759	1	3599	N	82	209
							90	9				
*09		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	879	1	4377	N	95	304
							105	9				
-----												
CLEOPATRA		WELL #:		5	RRCID ->	235203	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9394 - 9975
04		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	1003	1	4277	N	32	36
							35	9			165	1
05		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	1016	1	4363	N	36	72
							40	9				
06		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	1174	1	5034	N	33	105
							36	9				
07		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	1222	1	4860	N	33	138
							36	9				
08		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	1038	1	4203	N	28	40
							31	9			126	1
*09		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	1117	1	5266	N	32	72
							35	9				
-----												
VALLE GRANDE		WELL #:		1	RRCID ->	236571	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12283	PERF.	10709 - 10735
04		120 X	118	-0-	-2	-0-	80	1	38	N	-0-	33
05		124 X	106	-0-	-18	-0-	78	1	28	N	-0-	33
06		120 X	93	-0-	-27	-0-	54	1	39	N	-0-	33
07		305 X	305	-0-	-0-	-0-	74	1	231	N	-0-	33
08		528 X	528	-0-	-0-	-0-	92	1	436	N	-0-	33
*09		413 X	413	-0-	-0-	-0-	69	1	344	N	-0-	33
-----												
CLEOPATRA		WELL #:		9	RRCID ->	242848	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11176 - 11290
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
JACKS, JAY		WELL #:		2	RRCID ->	245368	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	10928 - 11006
04		1080 X	849	-0-	-231	-0-	563	1	269	N	15	219
							17	9				
05		1116 X	798	-0-	-318	-0-	587	1	209	N	2	221
							2	9				
06		821 X	821	-0-	-0-	-0-	474	1	341	N	5	226
							6	9				
07		685 X	685	-0-	-0-	-0-	165	1	514	N	5	231
							6	9				
08		729 X	729	-0-	-0-	-0-	126	1	597	N	5	236
							6	9				
*09		965 X	965	-0-	-0-	-0-	161	1	804	N	-0-	236



CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.//		14221 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
CLEOPATRA		WELL #:		11	RRCID ->	263111	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9194 - 9770
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	2430 X	2245	-0-	-185	-0-	38	1	2157	2	N	45	179
05	2511 X	2268	-0-	-243	-0-	50	9	2177	2	N	48	66
06	2430 X	2177	-0-	-253	-0-	37	1	2093	2	N	43	109
07	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	47	9	2494	2	N	45	154
08	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	45	1	2477	2	N	42	196
*09	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	46	9	2168	2	N	60	93
						40	1				163	1
						66	9					

  

CABEZON (WILCOX 5900)				14452 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
BRUNI, A. M. EST., -B-		WELL #:		2	RRCID ->	009640	COMPL. DATE	03/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	171	1	548	3	Y	1	27
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	1	9	452	3	Y	-0-	27
06	600 N	375	-0-	-225	-0-	54	1	321	3	Y	-0-	27
07	620 N	517	-0-	-103	-0-	79	1	437	3	Y	1	28
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	1	9	747	3	Y	-0-	28
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	133	1			Y	NO RPT	28

  

BRUNI, A. M. EST., -C-		WELL #:		1	RRCID ->	009641	COMPL. DATE	05/06/1961	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	N/A
04	150 N	34	-0-	-116	-0-	8	1	26	3	Y	-0-	19
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	80	1	403	3	Y	-0-	19
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	63	1	375	3	Y	-0-	19
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	72	1	397	3	Y	1	20
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	1	9			Y	-0-	20
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	20

  

BRUNI, A. M. EST. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	009644	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	5866 - 6032
04	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	568	1	1817	3	Y	-0-	20
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	322	1	1617	3	Y	-0-	20
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	292	1	1749	3	Y	-0-	20
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	266	1	1463	3	Y	1	21
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1	9	1622	3	Y	-0-	21
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	290	1			Y	NO RPT	21

  

SMITH PRODUCTION INC.				789662								
SLATOR RANCH "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6006 - 6056
04	T. A.	1084	-0-	1084	1084	118	1	966	2	Y	-0-	13
05	T. A.	649	-0-	649	1733	87	1	562	2	Y	-0-	13
06	T. A.	751	-0-	751	2484	96	1	655	2	Y	-0-	13
07	2957 X	473	-0-	-2484	-0-	53	1	420	2	Y	-0-	13
08	387 X	387	-0-	-0-	-0-	38	1	349	2	Y	-0-	13
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT	13

CABEZON (WILCOX 5900)		//CONT.// 14452 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
SLATOR RANCH		WELL #: E 3S		RRCID -> 242713		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CABEZON, E. (WILCOX 3-A)		14453 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 23		RRCID -> 252120		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6842 - 6850								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON, E. (WILCOX 6700)		14453 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #: 3B		RRCID -> 266121		COMPL. DATE 12/24/2011		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124								
04	3090 X	681	-0-	-2409	-0-	161 4	1 9	516 3	Y	4						61
05	3193 X	2727	-0-	-466	-0-	452 1	2275 3	3126 3	Y	-0-						61
06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	522 1	3126 3		Y	1						62
07	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	501 1	2762 3		Y	3						65
08	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	526 3	2945 3		Y	3						68
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	3 9			Y	NO RPT						68

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 241639		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120								
BMT B TR5		WELL #: 11														
04	5520 X	3152	-0-	-2368	-0-	3151 3	1 9	Y	1	3 1						1
05	4805 X	3593	-0-	-1212	-0-	3592 3	1 9	Y	1							2
06	4140 X	3167	-0-	-973	-0-	3167 3		Y	-0-	2 1						-0-
07	4278 X	3182	-0-	-1096	-0-	3181 3	1 9	Y	1							1
08	3596 X	3530	-0-	-66	-0-	3530 3		Y	-0-	1 1						-0-
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			Y	NO RPT							-0-

CABO (FRIO F)		14471 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426														
EIA		WELL #: 2C		RRCID -> 220933		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 6568								
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						13
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						13
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						13
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						13
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						13
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						13

CABO (FRIO F)		//CONT.//		14471 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
CERDA		WELL #:		1 C	RRCID ->	223780	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6398 - 6464				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-				-0-	
-----																
EIA STATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224436	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6346 - 6373				
04	4680 X	4283	-0-	-397 B	-0-	4283	2			N	-0-				86	
05	4836 X	4287	-0-	-549 B	-0-	4254	2	33	9	N	30	77	1		39	
06	4650 X	3874	-0-	-776 B	-0-	3839	2	35	9	N	32				71	
07	4805 X	3999	-0-	-806 B	-0-	3962	2	37	9	N	34	105	1		-0-	
08	4650 X	4039	-0-	-611 B	-0-	4011	2	28	9	N	25				25	
09	4290 X	4156	-0-	-134 B	-0-	4120	2	36	9	N	33				58	
-----																
REYNA		WELL #:		1	RRCID ->	269945	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6302 - 6316				
04	DLQ G-10	14565	-0-	14565 B	14565	14408	2	157	9	N	143	185	1		157	
05	29326 X	14761	-0-	-14565 B	-0-	14605	2	156	9	N	142	185	1		114	
06	18480 X	12239	-0-	-6241 B	-0-	12112	2	127	9	N	115				229	
07	18786 X	12605	-0-	-6181 B	-0-	12477	2	128	9	N	116	225	1		120	
08	17112 X	12563	-0-	-4549 B	-0-	12433	2	130	9	N	118	173	1		65	
09	14580 X	11817	-0-	-2763 B	-0-	11723	2	94	9	N	85				150	
-----																
CABO (FRIO G)		//CONT.//		14471 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
CERDA		WELL #:		1 T	RRCID ->	210426	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6724 - 6757				
04	6481 X	6481	-0-	-0- B	-0-	6468	2	13	9	N	12				309	
05	7204 X	7204	-0-	-0- B	-0-	7169	2	35	9	N	32	136	1	16	8	189
06	6768 X	6768	-0-	-0- B	-0-	6750	2	18	9	N	16	13	8		192	
07	7319 X	7319	-0-	-0- B	-0-	7302	2	17	9	N	15	3	8		204	
08	6704 X	6704	-0-	-0- B	-0-	6687	2	17	9	N	15				219	
*09	6444 X	6444	-0-	-0- B	-0-	6431	2	13	9	N	12				231	
-----																
EIA		WELL #:		1	RRCID ->	212647	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6719 - 6735				
04	4380 X	39	-0-	-4341 B	-0-	39	2			N	-0-				15	
05	4526 X	137	-0-	-4389 B	-0-	135	2	2	9	N	2	2	8		15	
06	2640 X	670	-0-	-1970 B	-0-	670	2			N	-0-				15	
07	686 X	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-				15	
08	680 X	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-				15	
*09	726 X	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-				15	
-----																
CATLETT		WELL #:		1	RRCID ->	220733	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6643 - 6725				
04	DLQ G-10	10003	-0-	10003 B	10003	9979	2	24	9	N	22				83	
05	19870 X	9867	-0-	-10003 B	-0-	9839	2	28	9	N	25				108	
06	11070 X	9223	-0-	-1847 B	-0-	9199	2	24	9	N	22				130	
07	11439 X	8882	-0-	-2557 B	-0-	8828	2	54	9	N	49	145	1		34	
08	10571 X	8422	-0-	-2149 B	-0-	8400	2	22	9	N	20				54	
09	9990 X	8853	-0-	-1137 B	-0-	8834	2	19	9	N	17				71	

CABO (FRIO G)		//CONT.//		14471 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
EIA		WELL #:		2T	RRCID ->	220936	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 6832 -	6846	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		450 X	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			69
05		372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			69
06		240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			69
07		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			69
08		8 X	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-			69
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			69
-----													
USFW		WELL #:		1	RRCID ->	221597	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6667 -	6703	
04		9465 X	9465	-0-	-0- B	-0-	9465 2		N	-0-			21
05		10182 X	10182	-0-	-0- B	-0-	10182 2		N	-0-			21
06		10727 X	10727	-0-	-0- B	-0-	10727 2		N	-0-			21
07		11004 X	11004	-0-	-0- B	-0-	11004 2		N	-0-			21
08		10087 X	10087	-0-	-0- B	-0-	10087 2		N	-0-			21
09		6840 X	6424	-0-	-416 B	-0-	6424 2		N	-0-			21
-----													
CADENA (HOCKLEY 3)		14537 462		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880											
CUELLAR		WELL #:		1	RRCID ->	213307	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 4573 -	4576	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CADENA (YEGUA)		14537 660		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL					
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089											
ALMA GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	278403	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	5729	PERF. 5119 -	5122	
04		3990 #	1008	-0-	-2982	-0-	405 1	585 2	N	16			136
							18 9						
05		3286 #	951	-0-	-2335	-0-	465 1	469 2	N	15			151
							17 9						
06		1590 #	725	-0-	-865	-0-	405 1	318 2	N	2			153
							2 9						
07		1333 #	153	-0-	-1180	-0-	105 1	48 2	N	-0-	100 1		53
08		1054 #	146	-0-	-908	-0-	120 1	26 2	N	-0-			53
09		1020 #	21	-0-	-999	-0-	15 1	6 2	N	-0-			53
-----													
CADENA (YEGUA 5700)		14537 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797											
GARCIA, GENARO		WELL #:		1	RRCID ->	194977	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 5716 -	5724	
04		690 #	105	-0-	-585	-0-	93 2	12 9	N	11			48
05		713 #	37	-0-	-676	-0-	36 2	1 9	N	1			49
06		150 #	25	-0-	-125	-0-	24 2	1 9	N	1			50
07		155 #	78	-0-	-77	-0-	78 2		N	-0-			50
08		124 #	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			50
*09		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			50

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
GUERRA BROS.		WELL #: 1 R		RRCID -> 230797		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
-----																
GUERRA BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 246240		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101								
04	630	N	274	-0-	-356	-0-	96	1	178	3	N	-0-				32
05	651	N	366	-0-	-285	-0-	33	1	333	3	N	-0-				32
06	630	N	149	-0-	-481	-0-	21	1	128	3	N	-0-				32
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	89	1	680	3	N	-0-				32
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	204	1	1695	3	N	-0-				32
*09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	176	1	1221	3	N	-0-				32
-----																
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 144942		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164								
JERICO, LTD. GAS UNIT		WELL #: 2														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
J. C. MANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145065		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
J. C. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146858		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
J. C. MANN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150211		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516														
JERICHO LTD.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175691		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 15600		PERF.14450		- 15024				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2100	N	1963	-0-	-137	-0-	1929	2	34	9	Y	31	11	1	39	
05	2232	N	1906	-0-	-326	-0-	1878	2	28	9	Y	25	33	1	31	
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2150	2	13	9	Y	12	19	1	24	
07	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1972	2	6	9	Y	5	13	1	16	
08	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1822	2	26	9	Y	24			40	
09	2160	N	1862	-0-	-298	-0-	1837	2	25	9	Y	23	39	1	24	
-----																
J. C. MANN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 191413		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 15860		PERF.14131		- 14750				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
JERICHO LTD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196646		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 15805		PERF.14280		- 15320				
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-	75	1	61	
05	5084	X	26	-0-	-5058	-0-	26	2			Y	-0-			61	
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-	37	1	24	
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	12	1	12	
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			12	
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	12	1	-0-	
-----																
JERICHO LTD. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212867		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15934		PERF.14274		- 14290				
04	5310	X	4610	-0-	-700	-0-	4516	2	94	9	Y	85	39	1	116	
05	5859	X	4496	-0-	-1363	-0-	4431	2	65	9	Y	59	76	1	99	
06	5670	X	5135	-0-	-535	-0-	5100	2	35	9	Y	32	60	1	71	
07	5859	X	4933	-0-	-926	-0-	4922	2	11	9	Y	10	37	1	44	
08	4898	X	4617	-0-	-281	-0-	4551	2	66	9	Y	60			104	
09	5130	X	4468	-0-	-662	-0-	4410	2	58	9	Y	53	101	1	56	
-----																
JERICHO LTD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217454		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15561		PERF.14814		- 14824				
04	15870	X	9171	-0-	-6699	-0-	8978	2	193	9	Y	175	41	1	207	
05	25878	X	25878	-0-	-0-	-0-	25496	2	382	9	Y	347	445	1	109	
06	33207	X	33207	-0-	-0-	-0-	33005	2	202	9	Y	184	66	1	227	
07	27998	X	27998	-0-	-0-	-0-	27936	2	62	9	Y	56	119	1	164	
08	16399	X	3482	-0-	-12917	-0-	3432	2	50	9	Y	45			209	
09	15870	X	14265	-0-	-1605	-0-	14069	2	196	9	Y	178	203	1	184	
-----																
MANN, J. C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 235265		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 15950		PERF.14260		- 15614				
04	DLQ	G-10	6918	-0-	6918	6918	6817	2	101	9	N	92			233	
05	DLQ	G-10	6635	-0-	6635	13553	6497	2	138	9	N	125	177	1	181	
06	20224	X	6671	-0-	-13553	-0-	6615	2	56	9	N	51	168	1	64	
07	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6630	2	74	9	N	67			131	
08	7223	X	4494	-0-	-2729	-0-	4389	2	105	9	N	95			226	
09	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-	180	1	46	

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.//		14567 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687								
GARZA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 153649	COMPL. DATE 01/23/1995	TOTAL DEPTH 16750	PERF. 14712	- 14856			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)				14611 206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
CAGE RANCH II				WELL #: 7091	RRCID -> 160004	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8816	- 8847			
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		2520 X	2327	-0-	-193	-0-	302 1	2014 2	N	10	287	
05		2511 X	2365	-0-	-146	-0-	11 9	2007 2	N	3 192 1	98	
06		2430 X	2253	-0-	-177	-0-	3 9	1849 2	N	19	117	
07		2511 X	2272	-0-	-239	-0-	383 1	1938 2	N	6	123	
08		2418 X	2291	-0-	-127	-0-	21 9	1937 2	N	4	127	
09		2340 X	2108	-0-	-232	-0-	327 1	1807 2	N	20	147	
							7 9					
							4 9					
							279 1					
							22 9					

CAGE RANCH II				WELL #: 7092	RRCID -> 166322	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 9435	PERF. 9238	- 9388			
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CAGE RANCH				WELL #: 6492	RRCID -> 171580	COMPL. DATE 10/04/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9142	- 9398			
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		210 N	199	-0-	-11	-0-	25 1	168 2	N	5	163	
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	6 9	217 2	N	12	175	
06		390 N	259	-0-	-131	-0-	38 1	204 2	N	12	187	
07		217 N	188	-0-	-29	-0-	13 9	151 2	N	11	198	
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	42 1	242 2	N	5	203	
09		270 N	261	-0-	-9	-0-	13 9	215 2	N	12	215	
							12 9					
							44 1					
							6 9					
							33 1					
							13 9					

CAGE RANCH				WELL #: 7096	RRCID -> 175360	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9672	- 9765			
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	160 1	1065 2	Y	-0-	60	
05		1271 N	1209	-0-	-62	-0-	182 1	1027 2	Y	-0-	60	
06		1200 N	1119	-0-	-81	-0-	192 1	927 2	Y	-0-	60	
07		1271 N	1113	-0-	-158	-0-	161 1	952 2	Y	-0-	60	
08		1209 N	1121	-0-	-88	-0-	172 1	949 2	Y	-0-	60	
09		1110 N	1069	-0-	-41	-0-	143 1	926 2	Y	-0-	60	

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		750 X	731	-0-	-19	-0-	87 1	577 2	N	61	195 1		203
							67 9						
05		833 X	833	-0-	-0-	-0-	115 1	648 2	N	64			267
							70 9						
06		784 X	784	-0-	-0-	-0-	125 1	602 2	N	52	187 1		132
							57 9						
07		798 X	798	-0-	-0-	-0-	106 1	630 2	N	56			188
							62 9						
08		837 X	788	-0-	-49	-0-	111 1	616 2	N	55			243
							61 9						
09		810 X	727	-0-	-83	-0-	89 1	577 2	N	55			298
							61 9						
ROYKO OIL COMPANY 732198													
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249													
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544													
04		60 #	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0-			152
05		62 #	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 2	N	-0-			152
06		30 #	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 2	N	-0-			152
07		31 #	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			152
08		31 #	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	N	-0-			152
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-			152
CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793													
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CAGE RANCH (7100)  
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.  
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT

14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
190005  
WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91

CAGE RANCH (7400)  
BXP OPERATING, LLC  
CAGE RANCH 656

14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
042191  
WELL #: 1 RRCID -> 279893 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7510 - 7598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.  
CAGE RANCH 725

190005  
WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	12	1	81	2	N	-0-		50
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	133	2	N	-0-		50
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	29	1	139	2	N	-0-		50
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	105	2	N	5		55
						6	9						
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	32	1	180	2	N	-0-		55
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	16	1	103	2	N	-0-		55

CAGE RANCH (VXBG. 7990)  
BXP OPERATING, LLC  
CAGE RANCH 656

14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
042191  
WELL #: 1 RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7704 - 7710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			130
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			130
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			130
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			130
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			130
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			130

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015 - W/O TO 04-279893

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.)  
BXP OPERATING, LLC  
CAGE RANCH 603

14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
042191  
WELL #: 1 RRCID -> 255385 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8113 - 8146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) //CONT.// 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		2100 N	1576	-0-	-524	-0-	206	1	1370	2	N	-0-	192 1	45
05		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	350	1	1979	2	N	-0-		45
06		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	341	1	1643	2	N	32		77
07		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	35	9						
08		2325 N	2045	-0-	-280	-0-	285	1	1687	2	N	-0-		77
*09		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	313	1	1732	2	N	-0-		77
							277	1	1790	2	N	25		102
							28	9						
CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300														
04		300 N	226	-0-	-74 B	-0-	29	1	197	2	N	-0-		33
05		372 N	325	-0-	-47 B	-0-	48	1	274	2	N	3		36
06		900 N	368	-0-	-532 B	-0-	3	9						
07		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	63	1	305	2	N	-0-		36
08		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	61	1	364	2	N	-0-		36
*09		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	73	1	406	2	N	-0-		36
							82	1	529	2	N	19		55
							21	9						
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT		-0-
CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170														
04		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		-0-
05		62 #	38	-0-	-24	-0-	20	1	18	2	N	-0-		-0-
06		60 #	36	-0-	-24	-0-	36	1			N	-0-		-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
08		93 #	36	-0-	-57	-0-	28	1	8	2	N	-0-		-0-
09		90 #	36	-0-	-54	-0-	36	1			N	-0-		-0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)		14611 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
CAGE RANCH		WELL #: 7093		RRCID -> 172968		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	210	N	119	-0-	-91	-0-	16 1	103 2	N	-0-	152
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	37 1	209 2	N	-0-	152
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	22 1	105 2	N	-0-	152
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	26 1	153 2	N	-0-	152
08	248	N	95	-0-	-153	-0-	15 1	80 2	N	-0-	152
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21 1	138 2	N	-0-	152

CAGE RANCH 648		WELL #: 1		RRCID -> 180874		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CAGE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 191399		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138

CAGE RANCH II		WELL #: 7092		RRCID -> 194046		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340			
04	60	X	8	-0-	-52	-0-	1 1	7 2	N	-0-	158
05	62	X	36	-0-	-26	-0-	5 1	31 2	N	-0-	158
06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	6 1	31 2	N	-0-	158
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	4 1	22 2	N	-0-	158
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	6 1	30 2	N	-0-	158
*09	76	X	76	-0-	-0-	-0-	10 1	66 2	N	-0-	158

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		14611 884		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
CAGE RANCH II		WELL #: 7101		RRCID -> 191837		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CAGE RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 194508		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607			
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	66 1	437 2	N	15	192
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	17 9	491 2	N	18	210
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	87 1	493 2	N	18	228
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	20 9	573 2	N	14	242
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	20 9	615 2	N	10	252
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	97 1	615 2	N	23	275
							15 9				
							111 1				
							11 9				
							95 1				
							25 9				

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	1818	1	12121	2	N	35	178 1	22
							39	9						
05		14247 X	14247	-0-	-0-	-0-	2133	1	12070	2	N	40		62
							44	9						
06		13956 X	13956	-0-	-0-	-0-	2389	1	11527	2	N	36		98
							40	9						
07		14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	2082	1	12327	2	N	39		137
							43	9						
08		14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	2192	1	12134	2	N	36		173
							40	9						
*09		13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	1818	1	11754	2	N	34		207
							37	9						

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	237 1	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542														
04		420 X	160	-0-	-260	-0-	21	1	139	2	N	-0-		105
05		434 X	133	-0-	-301	-0-	20	1	113	2	N	-0-		105
06		270 X	95	-0-	-175	-0-	16	1	79	2	N	-0-		105
07		248 X	90	-0-	-158	-0-	13	1	77	2	N	-0-		105
08		155 X	100	-0-	-55	-0-	15	1	85	2	N	-0-		105
09		150 X	90	-0-	-60	-0-	12	1	78	2	N	-0-		105

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582														
04		90 X	58	-0-	-32	-0-	8	1	50	2	N	-0-		137
05		124 X	25	-0-	-99	-0-	4	1	21	2	N	-0-		137
06		179 X	179	-0-	-0-	-0-	31	1	148	2	N	-0-		137
07		144 X	144	-0-	-0-	-0-	21	1	123	2	N	-0-		137
08		93 X	50	-0-	-43	-0-	8	1	42	2	N	-0-		137
09		180 X	71	-0-	-109	-0-	10	1	61	2	N	-0-		137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849														
04		710 X	710	-0-	-0-	-0-	90	1	602	2	N	16		283
							18	9						
05		582 X	582	-0-	-0-	-0-	87	1	495	2	N	-0-		283
06		482 X	482	-0-	-0-	-0-	83	1	399	2	N	-0-	195 1	88
07		744 X	463	-0-	-281	-0-	67	1	396	2	N	-0-		88
08		744 X	422	-0-	-322	-0-	65	1	357	2	N	-0-		88
09		720 X	317	-0-	-403	-0-	42	1	275	2	N	-0-		88

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)		14611 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
CAGE RANCH		WELL #: 7097-T		RRCID -> 180264		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	690 N	652	-0-	-38	-0-	83 1	554 2	N	14	172
						15 9				
05	744 N	671	-0-	-73	-0-	99 1	560 2	N	11	183
						12 9				
06	690 N	612	-0-	-78	-0-	103 1	499 2	N	9	192
						10 9				
07	682 N	655	-0-	-27	-0-	93 1	551 2	N	10	202
						11 9				
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	96 1	534 2	N	13	215
						14 9				
*09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	81 1	526 2	N	7	222
						8 9				

CAGE RANCH		11		RRCID -> 191710		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942		
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	159 1	1063 2	N	-0-	62
05	1612 N	1301	-0-	-311	-0-	195 1	1106 2	N	-0-	62
06	1320 N	1070	-0-	-250	-0-	184 1	886 2	N	-0-	62
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-	62
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-	62
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	62

CAGE RANCH, NE. (8200)		14618 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
CAGE RANCH II		WELL #: 7102A		RRCID -> 163523		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807		RRCID -> 165942		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266		
CAGE RANCH II		WELL #: 6472								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CALLEN, WEST (4900)		14690 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
R.C.I. ENERGY		685838								
BALLARD, C. F.		WELL #: 2 C		RRCID -> 111403		COMPL. DATE 05/22/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)		14810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	135453	COMPL. DATE	05/26/1990	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6238 - 6272		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	136	RRCID ->	153170	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 6036 - 6113		
04	2160	N	2056	-0-	-104	-0-	195	1	1861	2	N	-0-
05	2077	N	917	-0-	-1160	-0-	84	1	832	2	N	1
							1	9				
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	127	1	1869	2	N	1
							1	9				
07	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	170	1	2873	2	N	2
							1	9				
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	152	1	2239	2	N	2
							1	9				
*09	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	169	1	2772	2	N	1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	177	RRCID ->	185247	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6232 - 6238		
04	7140	X	3566	-0-	-3574	-0-	338	1	3228	2	N	-0-
05	7378	X	2352	-0-	-5026	-0-	215	1	2136	2	N	1
							1	9				
06	7140	X	3939	-0-	-3201	-0-	250	1	3688	2	N	1
							1	9				
07	4898	X	4428	-0-	-470	-0-	247	1	4180	2	N	2
							1	9				
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	250	1	3665	2	N	2
							1	9				
*09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	233	1	3827	2	N	1

CAMARON GRANDE (11,800)		14989 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GARZA, M.G. G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	127637	COMPL. DATE	11/11/1987	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11788 - 11804		
04	2970	X	2217	-0-	-753	-0-	2217	2			N	-0-
05	3069	X	1581	-0-	-1488	-0-	1581	2			N	-0-
06	2700	X	1116	-0-	-1584	-0-	1116	2			N	-0-
07	2697	X	1466	-0-	-1231	-0-	1466	2			N	-0-
08	2697	X	1485	-0-	-1212	-0-	1485	2			N	-0-
09	2220	X	1499	-0-	-721	-0-	1499	2			N	-0-

BUSTAMANTE HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	131596	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11812 - 11966	
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CAMERON (E, UPPER)  
SCORPION OPERATING, INC.  
HEARD

15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
758492  
WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMERON (FRIO 3900)  
FALCON PRODUCTION CO.  
LYONS, HELENE

15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
260263  
WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2)  
CM TX PRODUCTION, LLC  
GARZA, JUAN M.

15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
161403  
WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA)  
LINN OPERATING, INC.  
DCR 82 NCT 25

15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
501545  
WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)  
GREEHEYCO, INC.  
TOBIN ARMSTRONG 7X

15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
330145  
WELL #: 1 RRCID -> 254825 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 13401 PERF.10620 - 10626

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC  
ARMSTRONG, CHARLES M.

370061  
WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061										
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 2 T		RRCID -> 202846		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9457 - 9686			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11 1	35 3	Y	83	64 1		30
						91 9						
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	15 1	40 3	Y	19	35 1		14
						1 4	21 9					
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	49 1	143 3	Y	51	38 1		27
						5 4	56 9					
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	70 1	191 3	Y	77	57 1		47
						5 4	85 9					
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	43 1	178 3	Y	62	90 1		19
						8 4	68 9					
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	37 1	109 3	Y	46	27 1		38
						5 4	51 9					
-----												
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 3		RRCID -> 203505		COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641			
04	750 N	715	-0-	-35	-0-	170 1	536 3	Y	8	7 1		3
						9 9						
05	620 N	451	-0-	-169	-0-	118 1	324 3	Y	1	3 1		1
						8 4	1 9					
06	540 N	353	-0-	-187	-0-	83 1	259 3	Y	1	1 1		1
						10 4	1 9					
07	744 N	335	-0-	-409	-0-	88 1	240 3	Y	1	1 1		1
						6 4	1 9					
08	465 N	315	-0-	-150	-0-	60 1	245 3	Y	-0-	1 1		-0-
						10 4						
09	360 N	154	-0-	-206	-0-	37 1	112 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
-----												
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 6		RRCID -> 207048		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 7		RRCID -> 208655		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 5		RRCID -> 208656		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442			
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	107 1	338 3	Y	3	2 1		1
						3 9						
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	94 1	257 3	Y	3	3 1		1
						6 4	3 9					
06	420 N	259	-0-	-161	-0-	61 1	189 3	Y	2	2 1		1
						7 4	2 9					
07	465 N	244	-0-	-221	-0-	64 1	174 3	Y	2	2 1		1
						4 4	2 9					
08	372 N	235	-0-	-137	-0-	44 1	180 3	Y	3	3 1		1
						8 4	3 9					
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	51 1	151 3	Y	1	1 1		1
						7 4	1 9					



-----														
CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172														
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	500	1	1578	3	Y	131	107	1	50
						144	9							
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	599	1	1641	3	Y	90	99	1	41
						40	4	99	9					
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	483	1	1500	3	Y	50	53	1	38
						57	4	55	9					
07	2294 N	1378	-0-	-916	-0-	352	1	962	3	Y	35	40	1	33
						25	4	39	9					
08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	450	1	1847	3	Y	54	72	1	15
						78	4	59	9					
09	2100 N	1176	-0-	-924	-0-	278	1	828	3	Y	28	18	1	25
						39	4	31	9					
-----														
TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810														
04	2250 X	1101	-0-	-1149	-0-	264	1	833	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
05	2325 X	651	-0-	-1674	-0-	171	1	468	3	Y	1	2	1	1
						11	4	1	9					
06	2250 N	877	-0-	-1373	-0-	207	1	644	3	Y	2	2	1	1
						24	4	2	9					
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	303	1	829	3	Y	3	2	1	2
						21	4	3	9					
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	357	1	1465	3	Y	4	5	1	1
						62	4	4	9					
*09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	375	1	1119	3	Y	4	2	1	3
						53	4	4	9					

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		15	RRCID ->	245399	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9775 - 9784			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	623 1	1966 3	Y	9	7 1					3
05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	876 1	2401 3	Y	7	7 1					3
06	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	829 1	2572 3	Y	4	4 1					3
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	876 1	2393 3	Y	4	4 1					3
08	3348 X	3106	-0-	-242	-0-	588 1	2413 3	Y	3	5 1					1
09	3510 X	2673	-0-	-837	-0-	648 1	1930 3	Y	3	2 1					2

SAXUM OIL & GAS, LLC		749687		1		RRCID ->	257075	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	10466 - 10470
BNP		WELL #:		1		RRCID ->	257075	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	10466 - 10470
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ARMSTRONG		WELL #:		1		RRCID ->	269599	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	8902 - 8910
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO)		15265 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		000894		1		RRCID ->	181794	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	14990 - 15610
ARMSTRONG		WELL #:		1		RRCID ->	181794	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	14990 - 15610
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				285
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				285
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				285
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				285
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				285
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				285
PLUGGED AND ABANDONED		05/20/2009											

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500)		15274 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		5		RRCID ->	195196	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	9446 - 9656
HAISLEY		WELL #:		5		RRCID ->	195196	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	9446 - 9656
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 826 RRCID -> 262190 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

04	6660 N	-0-	-0-	-6660	B	76714				N	-0-					-0-
05	8680	-0-	-0-	-8680		68034				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		68034				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		68034				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		68034				N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		68034				N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

CANELO (I-08) 15289 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH CANELO WELL #: 48 RRCID -> 197918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8820 - 8826

04	3000 N	5397	-0-	2397		3724	304	1	5093	2	N	-0-				-0-
05	3100 N	2324	-0-	-776		2948	146	1	2178	2	N	-0-				-0-
06	5213 R	2265	-0-	-2948		-0-	122	1	2143	2	N	-0-				-0-
07	5425	1542	-0-	-3883		-0-	80	1	1462	2	N	-0-				-0-
08	5425	7	-0-	-5418		-0-	5	1	2	2	N	-0-				-0-
09	5250	-0-	-0-	-5250		-0-					N	-0-				-0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

04	10550 X	10550	-0-	-0-	B	-0-	188	1	10274	3	N	80				160
05	14930 X	14930	-0-	-0-	B	-0-	213	1	14633	3	N	76	178	1		58
06	13760 X	13760	-0-	-0-	B	-0-	205	1	13452	3	N	94				152
07	13403 X	13403	-0-	-0-	B	-0-	201	1	13115	3	N	79	180	1		51
08	13531 X	13531	-0-	-0-	B	-0-	212	1	13246	3	N	66				117
*09	14300 X	14300	-0-	-0-	B	-0-	714	1	13496	3	N	82	179	1		20

CANELO (I-08, S)		//CONT.//		15289 914	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
KING RANCH-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	197285	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9488 - 9706	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		25950 X	23121	-0-	-2829 B	-0-	1298 1	21717 2	N		96	195 1		116
05		26567 X	24609	-0-	-1958 B	-0-	1541 1	22955 2	N		103	174 1		45
06		24660 X	23849	-0-	-811 B	-0-	1280 1	22452 2	N		106			151
07		25482 X	13204	-0-	-12278 B	-0-	688 1	12495 2	N		19			170
08		25358 X	11	-0-	-25347 B	-0-	21 9				-0-			170
09		23850 X	-0-	-0-	-23850 B	-0-	7 1	4 2	N		-0-			170
CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG)				15300 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
KING RANCH CANELO				WELL #:	51	RRCID ->	201882	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15608 - 15826	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
CANO-MEXICO (5100)				15401 051	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197										
RAMEY, ALEX				WELL #:	4	RRCID ->	147013	COMPL. DATE	09/04/1993	TOTAL DEPTH	5844	PERF.	5114 - 5129	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
ALEX RAMEY UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	217450	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	5644 - 5654	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		146			146
CANO-MEXICO (5900 FRIO UPPER)				15401 111	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
BXP OPERATING, LLC				042191										
RAMEY, ALEX				WELL #:	7	RRCID ->	110242	COMPL. DATE	03/21/1984	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	5290 - 5320	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____		05/13/2016								

CANO-MEXICO (6450)		15401 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197									
RAMEY, ALEX UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 171636		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6470 - 6480	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	6022	-0-	6022	7096	6022 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	5966	-0-	5966	13062	5966 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	6109	-0-	6109	19171	6109 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3964	-0-	3964	23135	3964 2	Y	-0-			-0-
*08	4214	4214	-0-	-0-	23135	4214 2	Y	-0-			-0-
09	3960	5013	-0-	1053	24188	5013 2	Y	-0-			-0-

CANO-MEXICO (6700)		15401 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197									
RAMEY, ALEX		WELL #: 2 U		RRCID -> 009732		COMPL. DATE 03/10/1958		TOTAL DEPTH 8393		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CANO-MEXICO (6800)		15401 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197									
RAMEY, ALEX		WELL #: 2L		RRCID -> 175697		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 6820 - 6832	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3016 R	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2	Y	-0-			130
05	2816 R	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2	Y	-0-			130
06	3109 R	3109	-0-	-0-	-0-	3109 2	Y	-0-			130
*07	4495	9684	-0-	5189	5189	9684 2	Y	-0-			130
*08	4495	10166	-0-	5671	10860	10166 2	Y	-0-			130
*09	30664	10814	-0-	-19850	-0-	10814 2	Y	-0-			130

CANO-MEXICO (7590)		15401 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
ZOLA S. ECTOR		WELL #: 1		RRCID -> 058421		COMPL. DATE 03/18/1974		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2016 - P/A 09/20/2016											

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ALEX RAMEY		WELL #: 8		RRCID -> 274970		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7500 - 7554	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			4
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	4 7		-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-			-0-
07	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2	N	-0-			-0-
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2	N	-0-			-0-
*09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-			-0-

CANO-MEXICO (8550)		15401 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179								
CONRAD, V. L.		WELL #: 1		RRCID -> 088445		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 4	N	-0-		34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 4	N	-0-		34
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		34
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
ANNIDRAWAY, ILSE		WELL #: 1		RRCID -> 120840		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8520 - 8526		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2016 - P/A 09/26/16										

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FARGO OIL & GAS, LLC		261666								
ESCOBAR UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 158910		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ESCOBAR		WELL #: 3		RRCID -> 181294		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		129
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		129
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		129
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		129
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		129
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		129

MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MUNOZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141972		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028		
04	840 X	737	-0-	-103	-0-	737 2	N	-0-		28
05	837 X	654	-0-	-183	-0-	654 2	N	-0-		28
06	720 X	320	-0-	-400	-0-	320 2	N	-0-		28
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		28
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		28
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-		N	-0-		28

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		//CONT.//		15497 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707									
MUNOZ UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	149102	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	5990 -	6000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MUNOZ UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	149909	COMPL. DATE	05/06/1991	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	6016 -	6044
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CAPRICORN (QUEEN CITY A)				15497 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
FARGO OIL & GAS, LLC				261666									
ESCOBAR UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	160489	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6158 -	6587
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ESCOBAR		WELL #:		2	RRCID ->	182806	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	6441 -	6531
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)				15497 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY				751370									
MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID ->	243722	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	6573 -	6652
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
CAPTAIN LUCEY (U-3)				15519 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588									
ERCK, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	163986	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	5404	PERF.	5060 -	5074
04	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2		N	-0-			-0-
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06	210 N	138	-0-	-72	-0-	138	2		N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (V)  
QUATRO OIL AND GAS, INC.  
ERCK, FRED

15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
684588  
WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (3400)  
QUATRO OIL AND GAS, INC.  
MOORE -C-

15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
684588  
WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
05	248 N	115	-0-	-133	-0-	115 2		N	-0-			-0-
06	210 N	120	-0-	-90	-0-	120 2		N	-0-			-0-
07	217 N	120	-0-	-97	-0-	120 2		N	-0-			-0-
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	73 2		N	-0-			-0-
*09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (3550)  
QUATRO OIL AND GAS, INC.  
POPE, W. E., -A-

15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
684588  
WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (3800)  
DOLPHIN PETROLEUM, LP  
DODD, LEONA ESTATE

15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
222226  
WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC.  
MOORE

684588  
WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			45
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			45
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-			45
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-			45
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-			45
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			45



CAPTAIN LUCEY (3800)		//CONT.//		15519 504	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
QUATRO OIL AND GAS, INC.		//CONT.//		684588										
BLUNDELL, F. L.		WELL #:		8	RRCID ->	148495	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 3774 - 3779			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MOORE				WELL #:	4	RRCID ->	149287	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	6164	PERF. 3760 - 3766		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CAPTAIN LUCEY (3860)				15519 514	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588										
ERCK, FRED		WELL #:		7	RRCID ->	148392	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	5059	PERF. 3866 - 3872			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
POPE, W.E. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	154491	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	5351	PERF. 3857 - 3860		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CAPTAIN LUCEY (4000)				15519 522	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226										
DODD, LEONA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	009744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4000 - 4008			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (4000)		//CONT.//		15519 522	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS				
DURANGO RESOURCES CORP.				235945							
ESTELL, MARY KING		WELL #:		C 22	RRCID ->	143413	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	5801	PERF. 4004 - 4009
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588			CNTY: JIM WELLS				
ERCK, FRED		WELL #:		1	RRCID ->	009747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3978 - 3989
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CAPTAIN LUCEY (4100)				15519 540	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS				
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226							
DODD, LEONA ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	009751	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 3453 - 3458
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CAPTAIN LUCEY (4100 H-1)				15519 594	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS				
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588							
MOORE		WELL #:		3	RRCID ->	148326	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4058 - 4149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
-----											
CAPTAIN LUCEY (4300)				15519 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS				
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588							
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	147421	COMPL. DATE	10/20/1993	TOTAL DEPTH	5719	PERF. 4283 - 4288
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17

CAPTAIN LUCEY (4700)		15519 738		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588										
MOORE		WELL #: 4		RRCID -> 119272		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (4925)		15519 774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588										
BLUNDELL, F. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 062311		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH		15519 774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
		684588										
		WELL #: 1		RRCID -> 184754		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098				
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-			53
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-			53
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			53
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			53
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			53
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND)		15519 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 29		RRCID -> 165916		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		15519 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		235945										
		WELL #: 15A		RRCID -> 253827		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	319	-0-	319	-0-	33 1	286 2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	284	-0-	284	-0-	603	34 1	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	603		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	603		N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND)		15519 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 14		RRCID -> 227879		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (5430)		15519 840		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
HARPER HEFTE, INC.		357865							
W.D. FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 280780		COMPL. DATE 03/24/2016		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5555 - 5559	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5418	4384	-0-	-1034	-0-	4364 2	20 9	N	18
05	9331	6220	-0-	-3111	-0-	6190 2	30 9	N	27
06	9030	6013	-0-	-3017	-0-	5985 2	28 9	N	25
*07	9331	5864	-0-	-3467	-0-	5839 2	25 9	N	23
08	9331	5339	-0-	-3992	-0-	5313 2	26 9	N	24
09	9030	5415	-0-	-3615	-0-	5385 2	30 9	N	27

CAPTAIN LUCEY (5440)		15519 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226							
DODD, LEONA		WELL #: 5		RRCID -> 111547		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5432 - 5444	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CARO CREEK (YEGUA 15)		15774 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170							
SOUTHEND		WELL #: 1		RRCID -> 256534		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6656	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2016 - P/A 04/13/16									

STACHA, EDDY A.		810868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
CADENA		WELL #: 1		RRCID -> 124484		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CARO CREEK (YEGUA 21)		15774 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170							
PIPER		WELL #: 1		RRCID -> 235487		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116	
04	6330 X	4920	-0-	-1410	-0-	4883 2	37 9	N	34
05	6355 X	5380	-0-	-975	-0-	5380 2		N	-0-
06	5160 X	4453	-0-	-707	-0-	4453 2		N	-0-
07	5332 X	4509	-0-	-823	-0-	4509 2		N	-0-
08	5332 X	4271	-0-	-1061	-0-	4271 2		N	-0-
09	5160 X	3897	-0-	-1263	-0-	3897 2		N	-0-

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)		15829 249		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB	
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030							
G. B. MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 213112		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124	
04	2070 #	1559	-0-	-511	-0-	1559 2		N	-0-
05	2015 #	1035	-0-	-980	-0-	1035 2		N	-0-
06	1950 #	920	-0-	-1030	-0-	920 2		N	-0-
07	1612 #	869	-0-	-743	-0-	869 2		N	-0-
08	1612 #	810	-0-	-802	-0-	810 2		N	-0-
09	1560 #	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT

-----																
CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)		//CONT.//		15829 249	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB					
SEDCO OPERATING, LLC				763159												
LAREDO NATIONAL BANK, TRUSTEE		WELL #:		1	RRCID ->	009784	COMPL. DATE	03/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
LAREDO NATIONAL BANK		WELL #:		1A	RRCID ->	094497	COMPL. DATE	06/22/1981	TOTAL DEPTH	2276	PERF. 2095 -	2099				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
CAROLINA-TX (3000)				15829 900	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB					
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030												
DE LA GARZA, RAUL		WELL #:		4336	RRCID ->	204234	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2650 -	2653				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
CAROLINA-TEX, N. (WILCOX)				15831 380	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB					
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030												
DE LA GARZA, RAUL - STATE		WELL #:		1	RRCID ->	068868	COMPL. DATE	03/21/1973	TOTAL DEPTH	7499	PERF. N/A					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303				N	1	111				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303				N	1	112				
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-	112				
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-	112				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-	112				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	303				N	NO RPT	112				
-----																
CARRETA (BASAL QUEEN CITY)				15877 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM HOGG					
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425												
FUNK, TOMMY R.		WELL #:		1	RRCID ->	187974	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 8660 -	8682				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	106				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	106				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	106				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	106				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	106				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	106				

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023  
 CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2005												

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04	3640 R	2714	-0-	-926	-0-	102	1	2601	2	Y	10	19	1	9
						11	9							
05	3751 #	2893	-0-	-858	-0-	121	1	2763	2	Y	8	7	1	10
						9	9							
06	3900 #	3004	-0-	-896	-0-	120	1	2871	2	Y	12	16	1	6
						13	9							
07	4030 #	2774	-0-	-1256	-0-	116	1	2644	2	Y	13	9	1	10
						14	9							
08	4030 #	2216	-0-	-1814	-0-	93	1	2108	2	Y	14	9	1	15
						15	9							
09	3000 #	1868	-0-	-1132	-0-	81	1	1774	2	Y	12	16	1	11
						13	9							

CASA VERDE (DIX) 16140 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 109777 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6720 - 6736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012												

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04	18015 X	18015	-0-	-0-	-0-	674	1	17330	2	Y	10	74	1	35
						11	9							
05	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	556	1	12731	2	Y	6	17	1	24
						7	9							
06	18990 X	13975	-0-	-5015	-0-	562	1	13404	2	Y	8	23	1	9
						9	9							
07	19623 X	13596	-0-	-6027	-0-	570	1	13016	2	Y	9	8	1	10
						10	9							
08	19623 X	13230	-0-	-6393	-0-	556	1	12661	2	Y	12	8	1	14
						13	9							
09	18030 X	13365	-0-	-4665	-0-	580	1	12772	2	Y	12	15	1	11
						13	9							

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		4	RRCID ->	103036	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6516 - 6661		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		5	RRCID ->	103352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6578 - 6732		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		7	RRCID ->	104939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6564 - 6681		
04	3450 X	2432	-0-	-1018	-0-	91	1	2328	2	Y	12	19	1	9
						13	9							
05	3565 X	3191	-0-	-374	-0-	133	1	3045	2	Y	12	9	1	12
						13	9							
06	3420 X	3156	-0-	-264	-0-	126	1	3012	2	Y	16	20	1	8
						18	9							
07	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	140	1	3196	2	Y	20	13	1	15
						22	9							
08	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	168	1	3834	2	Y	32	17	1	30
						35	9							
*09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	154	1	3385	2	Y	29	35	1	24
						32	9							
-----														
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		9	RRCID ->	104940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	6476 - 6626		
04	3810 X	3314	-0-	-496	-0-	124	1	3172	2	Y	16	26	1	12
						18	9							
05	3937 X	2989	-0-	-948	-0-	125	1	2852	2	Y	11	10	1	13
						12	9							
06	4020 X	3412	-0-	-608	-0-	137	1	3256	2	Y	17	22	1	8
						19	9							
07	4154 X	3653	-0-	-501	-0-	152	1	3477	2	Y	22	14	1	16
						24	9							
08	4154 X	3686	-0-	-468	-0-	154	1	3500	2	Y	29	16	1	29
						32	9							
*09	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	161	1	3537	2	Y	30	35	1	24
						33	9							
-----														
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		22	RRCID ->	124687	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	7158	PERF.	6734 - 6770		
04	870 N	707	-0-	-163	-0-	27	1	680	2	Y	-0-			-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	38	1	879	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	30	1	720	2	Y	-0-			-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	31	1	719	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	557	-0-	-373	-0-	23	1	534	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	662	-0-	-88	-0-	29	1	633	2	Y	-0-			-0-

-----															
CASA VERDE (HIRSCH LOWER)			//CONT.//	16140	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//	460054											
KILLAM-HURD-AMOCO			WELL #:	23	RRCID ->	125272	COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	7444 - 7547			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
04		3810 X	2977	-0-	-833	-0-	111	1	2849	2	Y	15	24	1	11
							17	9							
05		3937 X	3180	-0-	-757	-0-	133	1	3034	2	Y	12	10	1	13
							13	9							
06		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	153	1	3642	2	Y	21	25	1	9
							23	9							
07		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	165	1	3767	2	Y	25	15	1	19
							28	9							
08		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	143	1	3254	2	Y	29	17	1	31
							32	9							
09		3810 X	3015	-0-	-795	-0-	130	1	2856	2	Y	26	34	1	23
							29	9							
-----															
KILLAM-HURD-AMOCO			WELL #:	44	RRCID ->	140737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6640 - 6772			
04		T. A.	14224	-0-	14224	14224	527	1	13499	2	Y	180	122	1	58
							198	9							
05		34254 X	20030	-0-	-14224	-0-	831	1	18989	2	Y	191	103	1	146
							210	9							
06		10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	412	1	9825	2	Y	142	207	1	81
							156	9							
07		14694 X	7533	-0-	-7161	-0-	310	1	7093	2	Y	118	90	1	109
							130	9							
08		20026 X	6283	-0-	-13743	-0-	258	1	5881	2	Y	131	88	1	152
							144	9							
09		19380 X	6767	-0-	-12613	-0-	287	1	6325	2	Y	141	173	1	120
							155	9							
-----															
KILLAM-HURD-AMOCO			WELL #:	43	RRCID ->	140849	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6686 - 6754			
04		2460 X	1188	-0-	-1272	-0-	44	1	1137	2	Y	6	15	1	7
							7	9							
05		2542 X	1464	-0-	-1078	-0-	61	1	1397	2	Y	5	5	1	7
							6	9							
06		2460 X	1140	-0-	-1320	-0-	46	1	1087	2	Y	6	9	1	4
							7	9							
07		2356 X	1708	-0-	-648	-0-	71	1	1626	2	Y	10	6	1	8
							11	9							
08		2356 X	562	-0-	-1794	-0-	23	1	535	2	Y	4	4	1	8
							4	9							
09		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	5	1	3
-----															
KHE RANGE			WELL #:	1	RRCID ->	206632	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6062 - 6508			
04		1710 N	1360	-0-	-350	-0-	51	1	1309	2	Y	-0-	11	1	5
05		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	55	1	1260	2	Y	-0-	2	1	3
06		1590 N	1409	-0-	-181	-0-	57	1	1352	2	Y	-0-	3	1	-0-
07		1395 N	646	-0-	-749	-0-	27	1	619	2	Y	-0-			-0-
08		1302 N	93	-0-	-1209	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
09		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
KHE FEE			WELL #:	2	RRCID ->	207402	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6566 - 6596			
04		2310 N	1674	-0-	-636	-0-	63	1	1611	2	Y	-0-			27
05		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	83	1	1896	2	Y	-0-			27
06		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	91	1	2173	2	Y	-0-			27
07		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	94	1	2142	2	Y	-0-			27
08		1984 N	1495	-0-	-489	-0-	63	1	1432	2	Y	-0-			27
09		2250 N	1640	-0-	-610	-0-	71	1	1569	2	Y	-0-			27



CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KHE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208328	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6646 - 6780			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
KHE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	208779	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7675 - 7732			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
KHE "A M"		WELL #:		1	RRCID ->	209904	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6206 - 6250			
04	420 N	309	-0-	-111	-0-	12	1	297	2	Y	-0-				-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	Y	-0-				-0-
06	330 N	180	-0-	-150	-0-	7	1	173	2	Y	-0-				-0-
07	310 N	66	-0-	-244	-0-	3	1	63	2	Y	-0-				-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KHE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	209907	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6627 - 6754			
04	1950 N	1336	-0-	-614	-0-	50	1	1286	2	Y	-0-				-0-
05	1550 N	1173	-0-	-377	-0-	49	1	1124	2	Y	-0-				-0-
06	1440 N	1176	-0-	-264	-0-	47	1	1129	2	Y	-0-				-0-
07	1395 N	1207	-0-	-188	-0-	51	1	1156	2	Y	-0-				-0-
08	1178 N	1056	-0-	-122	-0-	44	1	1012	2	Y	-0-				-0-
09	1170 N	1019	-0-	-151	-0-	44	1	975	2	Y	-0-				-0-
-----															
KHE "E" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	209909	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KHE FEE		WELL #:		7	RRCID ->	211424	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6850 - 7280			
04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	92	1	2347	2	Y	-0-				55
05	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	107	1	2441	2	Y	-0-				57
						2	9								
06	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	102	1	2421	2	Y	-0-				57
07	2604 X	2266	-0-	-338	-0-	95	1	2171	2	Y	-0-				57
08	2604 X	1995	-0-	-609	-0-	84	1	1911	2	Y	-0-				57
09	2520 X	1785	-0-	-735	-0-	78	1	1707	2	Y	-0-				57

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
TRACE OPERATING, LLC 863902  
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	2382	-0-	2382	8347	2382	3			N	-0-				-0-
05	SWR 10	3920	-0-	3920	12267	3920	3			N	-0-				-0-
06	SWR 10	3441	-0-	3441	15708	3441	3			N	-0-				-0-
07	SWR 10	3646	-0-	3646	19354	3646	3			N	-0-				-0-
08	SWR 10	3825	-0-	3825	23179	3825	3			N	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	23179					N	NO RPT				-0-

CERRITO CREEK (LOBO)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
BRUNI MINERAL TRUST 'A'															
WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRUNI MINERAL TRUST 'A'															
WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	255	1	1234	2	Y	-0-			-0-
08		577 N	577	-0-	-0-	-0-	107	1	470	2	Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BRUNI MINERAL TRUST 'A'															
WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412															
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	36	1	160	2	Y	-0-			1
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	47	1	222	2	Y	-0-			1
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	41	1	178	2	Y	-0-			1
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	40	1	192	2	Y	-0-			1
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	53	1	232	2	Y	-0-			1
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
BRUNI MINERAL TRUST 'A'															
WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRUNI MINERAL TRUST 'A'															
WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524															
04		947 N	947	-0-	-0-	-0-	175	1	772	2	Y	-0-			2
05		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	177	1	842	2	Y	-0-			2
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	189	1	817	2	Y	-0-			2
07		992 N	727	-0-	-265	-0-	124	1	603	2	Y	-0-			2
08		1023 N	814	-0-	-209	-0-	151	1	663	2	Y	-0-			2
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			2
-----															
BRUNI MINERAL TRUST 'A'															
WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRUNI MINERAL TRUST 'A'															
WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.//		16724 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	178897	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10329 - 10339
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		43	RRCID ->	178978	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9071 - 9895
04	1680	X	188	-0-	-1492	-0-	35	1	153	2	N	-0-
05	1147	X	277	-0-	-870	-0-	48	1	229	2	N	-0-
06	180	X	137	-0-	-43	-0-	26	1	111	2	N	-0-
07	281	X	281	-0-	-0-	-0-	48	1	233	2	N	-0-
08	279	X	238	-0-	-41	-0-	44	1	194	2	N	-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		22	RRCID ->	224425	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9484 - 9588
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	185	1	818	2	N	1
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	185	1	880	2	N	1
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	174	1	755	2	N	1
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	186	1	902	2	N	-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	213	1	935	2	N	-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		49	RRCID ->	228451	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	9425 - 10486
04	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	211	1	934	2	N	1
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	242	1	1152	2	N	1
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	236	1	1022	2	N	1
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	219	1	1060	2	N	-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	261	1	1149	2	N	-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		16724 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	149186	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	8710 - 9107
04	1710	X	1509	-0-	-201	-0-	190	1	1319	2	N	-0-
05	1767	X	1473	-0-	-294	-0-	188	1	1285	2	N	-0-
06	1650	X	1042	-0-	-608	-0-	115	1	927	2	N	-0-
07	1643	X	1447	-0-	-196	-0-	175	1	1272	2	N	-0-
08	1612	X	1389	-0-	-223	-0-	177	1	1212	2	N	-0-
09	1500	X	1355	-0-	-145	-0-	184	1	1171	2	N	-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	149614	COMPL. DATE	05/22/1994	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9069 - 9155		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2850 X	2405	-0-	-445	-0-		303	1	2102	2	N	-0-		85
05	3100 X	2620	-0-	-480	-0-		335	1	2285	2	N	-0-		85
06	3000 X	1901	-0-	-1099	-0-		210	1	1691	2	N	-0-		85
07	3100 X	2888	-0-	-212	-0-		349	1	2539	2	N	-0-		85
08	2635 X	2604	-0-	-31	-0-		332	1	2272	2	N	-0-		85
*09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-		348	1	2216	2	N	50		135
							55	9						

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	149682	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8847 - 8865
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCKENDRICK		WELL #:		10	RRCID ->	150159	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9075 - 9125	
04	540 X	482	-0-	-58	-0-		61	1	421	2	N	-0-	65
05	558 X	494	-0-	-64	-0-		63	1	431	2	N	-0-	65
06	540 X	516	-0-	-24	-0-		57	1	459	2	N	-0-	65
07	496 X	488	-0-	-8	-0-		59	1	429	2	N	-0-	65
08	524 X	524	-0-	-0-	-0-		67	1	457	2	N	-0-	65
*09	552 X	552	-0-	-0-	-0-		75	1	477	2	N	-0-	65

MCKENDRICK		WELL #:		11	RRCID ->	151200	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8364 - 9310
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		5A	RRCID ->	151326	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8657 - 8852
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	152460	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9217 - 9292	
04	2580 X	2198	-0-	-382	-0-		276	1	1914	2	N	7	182
							8	9					
05	2325 X	2271	-0-	-54	-0-		290	1	1975	2	N	5	187
							6	9					
06	2250 X	1295	-0-	-955	-0-		142	1	1144	2	N	8	35
							9	9					
07	2263 X	2174	-0-	-89	-0-		263	1	1910	2	N	1	36
							1	9					
08	2263 X	2230	-0-	-33	-0-		285	1	1945	2	N	-0-	36
*09	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-		305	1	1941	2	N	2	38
							2	9					

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MCKENDRICK		WELL #:		13	RRCID ->	152604	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7580 - 7604	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	157721	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	8782 - 9164	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	159307	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8080 - 8100	
04	907 X	907	-0-	-0-	-0-	114	1	793	2	N	-0-		184
05	651 X	647	-0-	-4	-0-	82	1	558	2	N	6		190
						7	9						
06	775 X	775	-0-	-0-	-0-	85	1	684	2	N	5		195
						6	9						
07	950 X	950	-0-	-0-	-0-	113	1	824	2	N	12		207
						13	9						
08	930 X	686	-0-	-244	-0-	87	1	597	2	N	2		209
						2	9						
09	900 X	482	-0-	-418	-0-	65	1	414	2	N	3		212
						3	9						
-----													
MARTIN, S. J. A		WELL #:		1	RRCID ->	165820	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9266 - 9276	
04	1260 X	1084	-0-	-176	-0-	324	1	747	2	N	12		66
						13	9						
05	1178 X	1159	-0-	-19	-0-	367	1	780	2	N	11		77
						12	9						
06	1140 X	939	-0-	-201	-0-	270	1	655	2	N	13		90
						14	9						
07	1147 X	1001	-0-	-146	-0-	336	1	659	2	N	5		95
						6	9						
08	1147 X	1040	-0-	-107	-0-	338	1	698	2	N	4		99
						4	9						
09	1110 X	1029	-0-	-81	-0-	344	1	685	2	N	-0-		99
-----													
MARTIN, S J		WELL #:		1	RRCID ->	166087	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8980 - 8990	
04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	842	1	3414	2	N	10		121
						11	9						
05	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	845	1	2912	2	N	3		124
						3	9						
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	576	1	2174	2	N	15		139
						17	9						
07	4402 X	3391	-0-	-1011	-0-	819	1	2560	2	N	11		150
						12	9						
08	4402 X	3011	-0-	-1391	-0-	810	1	2191	2	N	9		159
						10	9						
09	4260 X	3015	-0-	-1245	-0-	811	1	2186	2	N	16	153 1	22
						18	9						

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-				-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-				-0-
06		60 N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	N	-0-				-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	N	-0-				-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-				-0-
*09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-				-0-
-----																
MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614																
04		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	448	1	1031	2	N	-0-				89
05		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	508	1	1081	2	N	-0-				89
06		1560 X	1087	-0-	-473	-0-	317	1	770	2	N	-0-				89
07		1612 X	1593	-0-	-19	-0-	538	1	1055	2	N	-0-				89
08		1612 X	1594	-0-	-18	-0-	520	1	1074	2	N	-0-				89
09		1530 X	1507	-0-	-23	-0-	501	1	1000	2	N	5				94
							6	9								
-----																
MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268																
04		30 X	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-				192
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				192
06		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				192
07		11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				192
08		11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				192
09		11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				192
-----																
MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695																
04	DLQ	G-10	907	-0-	907	907	114	1	793	2	Y	-0-				3
05	DLQ	G-10	932	-0-	932	1839	119	1	813	2	Y	-0-				3
06		1000 N	550	-0-	-450	1389	61	1	489	2	Y	-0-				3
07		2505 N	1116	-0-	-1389	-0-	135	1	981	2	Y	-0-				3
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	115	1	786	2	Y	-0-				3
*09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	117	1	747	2	Y	-0-				3
-----																
MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563																
04		180 N	21	-0-	-159	-0-	3	1	18	2	N	-0-				221
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				221
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				221
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				221
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				221
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45				266
-----																
MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD		
04		271 X	271	-0-	-0-	-0-		34	1	237	2	N	-0-	125
05		288 X	288	-0-	-0-	-0-		37	1	251	2	N	-0-	125
06		240 X	209	-0-	-31	-0-		23	1	186	2	N	-0-	125
07		279 X	255	-0-	-24	-0-		31	1	224	2	N	-0-	125
08		279 X	257	-0-	-22	-0-		33	1	224	2	N	-0-	125
09		270 X	248	-0-	-22	-0-		34	1	214	2	N	-0-	125
-----														
MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198														
04		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-		148	1	1030	2	N	4	109
05		1147 X	1106	-0-	-41	-0-		141	1	965	2	N	-0-	109
06		1080 X	751	-0-	-329	-0-		83	1	668	2	N	-0-	109
07		1209 X	1014	-0-	-195	-0-		123	1	891	2	N	-0-	109
08		1209 X	1024	-0-	-185	-0-		131	1	893	2	N	-0-	109
09		1170 X	1011	-0-	-159	-0-		137	1	874	2	N	-0-	109
-----														
MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204														
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	157
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	157
06	DLQ	G-10	288	-0-	288	288		32	1	256	2	Y	-0-	157
07	DLQ	G-10	340	-0-	340	628		41	1	299	2	Y	-0-	157
08		971 N	343	-0-	-628	-0-		44	1	299	2	Y	-0-	157
*09		289 N	289	-0-	-0-	-0-		39	1	250	2	Y	-0-	157
-----														
MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271														
04		1135 X	1135	-0-	-0-	-0-		143	1	992	2	N	-0-	84
05		1116 X	937	-0-	-179	-0-		120	1	817	2	N	-0-	84
06		2250 X	627	-0-	-1623	-0-		69	1	558	2	N	-0-	84
07		2325 X	852	-0-	-1473	-0-		103	1	749	2	N	-0-	84
08		2325 X	617	-0-	-1708	-0-		79	1	538	2	N	-0-	84
09		1140 X	496	-0-	-644	-0-		67	1	429	2	N	-0-	84
-----														
MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946														
04		4620 X	3301	-0-	-1319	-0-		414	1	2872	2	N	14	39
05		3782 X	3380	-0-	-402	-0-		430	1	2933	2	N	15	54
06		3660 X	2398	-0-	-1262	-0-		264	1	2128	2	N	5	59
07		3596 X	3390	-0-	-206	-0-		409	1	2975	2	N	5	64
08		3410 X	2978	-0-	-432	-0-		378	1	2585	2	N	14	78
09		3300 X	2620	-0-	-680	-0-		354	1	2257	2	N	8	86
-----														
MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098														
04		1650 X	1104	-0-	-546	-0-		139	1	965	2	N	-0-	200
05		1581 X	1152	-0-	-429	-0-		147	1	1005	2	N	-0-	200
06		1530 X	1068	-0-	-462	-0-		118	1	950	2	N	-0-	200
07		1302 X	1157	-0-	-145	-0-		140	1	1017	2	N	-0-	200
08		1147 X	1091	-0-	-56	-0-		139	1	952	2	N	-0-	200
09		1110 X	1060	-0-	-50	-0-		144	1	916	2	N	-0-	200



CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3030 X	2207	-0-	-823	-0-	276	1	1916	2	N	14			72
							15	9							
05		2573 X	2262	-0-	-311	-0-	289	1	1972	2	N	1			73
							1	9							
06		2250 X	1977	-0-	-273	-0-	217	1	1752	2	N	7			80
							8	9							
07		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	307	1	2229	2	N	-0-			80
08		2294 X	2111	-0-	-183	-0-	269	1	1836	2	N	5			85
							6	9							
*09		2220 X	1954	-0-	-266	-0-	265	1	1689	2	N	-0-			85
-----															
MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162															
04		DLQ G-10	252	-0-	252	252	32	1	220	2	Y	-0-			92
05		DLQ G-10	233	-0-	233	485	30	1	203	2	Y	-0-			92
06		649 N	164	-0-	-485	-0-	18	1	146	2	Y	-0-			92
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	2	Y	-0-			92
08		248 N	220	-0-	-28	-0-	28	1	192	2	Y	-0-			92
*09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	Y	10			102
							11	9							
-----															
MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
-----															
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398															
04		270 N	151	-0-	-119	-0-	19	1	132	2	N	-0-			32
05		372 N	303	-0-	-69	-0-	39	1	264	2	N	-0-			32
06		540 N	377	-0-	-163	-0-	42	1	335	2	N	-0-			32
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	65	1	473	2	N	-0-			32
08		310 N	299	-0-	-11	-0-	38	1	261	2	N	-0-			32
*09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	88	1	559	2	N	-0-			32
-----															
MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
MARTIN, S.J.		WELL #:		3A	RRCID ->	087777	COMPL. DATE	05/21/1990	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	9110 - 9127
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	233	1	1071	2	N	-0-	-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	212	1	1368	2	N	-0-	-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	190	1	882	2	N	-0-	-0-
07	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	184	1	955	2	N	-0-	-0-
08	1581 N	1206	-0-	-375	-0-	180	1	1026	2	N	-0-	-0-
09	1080 N	896	-0-	-184	-0-	139	1	757	2	N	-0-	-0-
-----												
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		3	RRCID ->	088729	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8934 - 9023
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MARTIN, J.C. III		WELL #:		4	RRCID ->	089914	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8190 - 8224
04	1170 X	975	-0-	-195	-0-	34	1	935	2	N	5	5 1
						6	9					
05	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	43	1	1110	2	N	1	
						1	9					2
06	1110 X	709	-0-	-401	-0-	43	1	665	2	N	1	2 1
						1	9					1
07	1147 X	1006	-0-	-141	-0-	47	1	957	2	N	2	
						2	9					3
08	1147 X	1040	-0-	-107	-0-	54	1	984	2	N	2	2 1
						2	9					3
09	1110 X	938	-0-	-172	-0-	55	1	882	2	N	1	3 1
						1	9					1
-----												
MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	133764	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8884 - 8922
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	65	1	379	2	Y	8	88
						9	9					
05	341 N	276	-0-	-65	-0-	42	1	234	2	Y	-0-	88
06	450 N	300	-0-	-150	-0-	42	1	258	2	Y	-0-	88
07	465 N	325	-0-	-140	-0-	42	1	283	2	Y	-0-	88
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	2	Y	-0-	88
*09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	48	1	341	2	Y	-0-	88
-----												
MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	140492	COMPL. DATE	12/30/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8161 - 8204
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	68	1	393	2	Y	2	86
						2	9					
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	70	1	386	2	Y	12	98
						13	9					
06	420 N	291	-0-	-129	-0-	40	1	242	2	Y	8	106
						9	9					
07	465 N	326	-0-	-139	-0-	41	1	279	2	Y	5	6 1
						6	9					
08	465 N	373	-0-	-92	-0-	39	1	332	2	Y	2	107
						2	9					
*09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	278	2	Y	5	17 1
						6	9					95

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172													
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038													
04		3330 X	2706	-0-	-624	-0-	95	1	2596	2	N	14 14 1	72
05		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	129	1	3372	2	N	8	80
06		3090 X	2094	-0-	-996	-0-	127	1	1965	2	N	2 4 1	78
07		3100 X	2857	-0-	-243	-0-	135	1	2718	2	N	4	82
08		3503 X	2663	-0-	-840	-0-	137	1	2520	2	N	5 5 1	82
09		3390 X	2362	-0-	-1028	-0-	139	1	2219	2	N	4 7 1	79
-----													
MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
MARTIN, J.C. III		WELL #:		14	RRCID ->	150753	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8884 - 8928
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	164168	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9238 - 9274
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		9	RRCID ->	164914	COMPL. DATE	08/10/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9020 - 9024
04	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	158	1	911	2	Y	-0-	130
05	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	171	1	939	2	Y	45	175
						50	9					
06	1020 N	830	-0-	-190	-0-	113	1	691	2	Y	24	199
						26	9					
07	1116 N	842	-0-	-274	-0-	108	1	732	2	Y	2	146 1 55
						2	9					
08	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	105	1	894	2	Y	8	63
						9	9					
09	840 N	813	-0-	-27	-0-	100	1	713	2	Y	-0-	56 1 7
-----												
MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	165178	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	9155 - 9270
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTIN, S. J.		WELL #:		B 9	RRCID ->	182711	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8830 - 9316
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MARTIN, S. J.		WELL #:		B 8	RRCID ->	183249	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9170 - 9210
04	T. A.	1433	-0-	1433	3386	211	1	1222	2	Y	-0-	13
05	T. A.	1720	-0-	1720	5106	257	1	1415	2	Y	44	57
						48	9					
06	T. A.	1038	-0-	1038	6144	142	1	868	2	Y	25	82
						28	9					
07	7545 X	1401	-0-	-6144	-0-	179	1	1212	2	Y	9	25 1 66
						10	9					
08	1612 N	1518	-0-	-94	-0-	154	1	1312	2	Y	47	113
						52	9					
*09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	151	1	1080	2	Y	26	83 1 56
						29	9					

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	90 X	39	-0-	-51	-0-		7 1	32 2	N	-0-		-0-
05	93 X	58	-0-	-35	-0-		8 1	50 2	N	-0-		-0-
06	60 X	30	-0-	-30	-0-		5 1	25 2	N	-0-		-0-
07	31 X	27	-0-	-4	-0-		4 1	23 2	N	-0-		-0-
08	62 X	29	-0-	-33	-0-		4 1	25 2	N	-0-		-0-
09	60 X	12	-0-	-48	-0-		2 1	10 2	N	-0-		-0-
-----												
VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156												
04	120 X	91	-0-	-29	-0-		47 1	44 2	N	-0-		-0-
05	230 X	230	-0-	-0-	-0-		32 1	47 2	N	137		137
							151 9					
06	95 X	95	-0-	-0-	-0-		25 1	70 2	N	-0-		137
07	114 X	114	-0-	-0-	-0-		23 1	91 2	N	-0-		137
08	93 X	69	-0-	-24	-0-		18 1	51 2	N	-0-		137
09	210 X	16	-0-	-194	-0-		3 1	13 2	N	-0-		137
-----												
VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145												
04	T. A.	355	-0-	355	697		52 1	303 2	Y	-0-		1
05	T. A.	402	-0-	402	1099		55 1	302 2	Y	41		42
							45 9					
06	T. A.	202	-0-	202	1301		28 1	174 2	Y	-0-		42
07	1552 X	251	-0-	-1301	-0-		32 1	219 2	Y	-0-		42
08	372 N	247	-0-	-125	-0-		26 1	221 2	Y	-0-		42
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-		27 1	190 2	Y	-0-		42
-----												
MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390												
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-		128 1	737 2	Y	-0-		-0-
05	775 N	758	-0-	-17	-0-		117 1	641 2	Y	-0-		-0-
06	750 N	524	-0-	-226	-0-		74 1	450 2	Y	-0-		-0-
07	775 N	489	-0-	-286	-0-		63 1	426 2	Y	-0-		-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-		79 1	671 2	Y	-0-		-0-
09	510 N	491	-0-	-19	-0-		60 1	431 2	Y	-0-		-0-
-----												
VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183												
04	2040 X	1541	-0-	-499	-0-		793 1	748 2	N	-0-		-0-
05	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-		836 1	1231 2	N	67		67
							74 9					
06	1980 X	1645	-0-	-335	-0-		425 1	1220 2	N	-0-		67
07	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-		442 1	1736 2	N	-0-		67
08	2077 X	1742	-0-	-335	-0-		447 1	1293 2	N	2		69
							2 9					
09	2070 X	1615	-0-	-455	-0-		330 1	1285 2	N	-0-		69

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	198155	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	8493 - 8528
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		B 9	RRCID ->	207828	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8214 - 8405	
04	2340	N	2144	-0-	-196	-0-	316	1	1825	2	Y	3	95
							3	9					
05	2387	N	2149	-0-	-238	-0-	331	1	1818	2	Y	-0-	95
06	2040	N	1721	-0-	-319	-0-	238	1	1453	2	Y	27	122
							30	9					
07	2232	N	1691	-0-	-541	-0-	216	1	1460	2	Y	14	130
							15	9				6 1	
08	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	198	1	1689	2	Y	2	132
							2	9					
09	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	196	1	1404	2	Y	11	129
							12	9				14 1	

CERRITO CREEK (LOBO 1)		16724 370		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	143314	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	8946 - 9046	
04	1800	X	1587	-0-	-213	-0-	292	1	1294	2	N	1	5
							1	9					
05	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	352	1	1675	2	N	2	7
							2	9					
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	380	1	1645	2	N	1	8
							1	9					
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	342	1	1654	2	N	-0-	8
08	2015	X	2002	-0-	-13	-0-	371	1	1631	2	N	-0-	8
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT	8

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		31	RRCID ->	149936	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9082 - 10418	
04	2880	X	2040	-0-	-840	-0-	376	1	1664	2	Y	-0-	12
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	426	1	2029	2	Y	-0-	12
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	481	1	2086	2	Y	-0-	12
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	437	1	2118	2	Y	-0-	12
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	505	1	2219	2	Y	-0-	12
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT	12

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	178900	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9613 - 10339	
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	152	1	670	2	Y	-0-	-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	105	1	500	2	Y	-0-	-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	104	1	451	2	Y	-0-	-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	100	1	485	2	Y	-0-	-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	79	1	349	2	Y	-0-	-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	-0-

CERRITO CREEK (WILCOX)			16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #:	26	RRCID ->	142386	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9402 - 9475				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #:	32	RRCID ->	150006	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	8866 - 10350				
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
B.M.T.			WELL #:	13	RRCID ->	170404	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11913	PERF.	9632 - 10608				
04	5250 X	4881	-0-	-369	-0-	4879	3	2 9	Y	2	1 1	1				
05	5425 X	3885	-0-	-1540	-0-	3883	3	2 9	Y	2	2 1	1				
06	5220 X	4072	-0-	-1148	-0-	4069	3	3 9	Y	3	3 1	1				
07	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	7623	3	7 9	Y	6		7				
08	17482 X	17482	-0-	-0-	-0-	17473	3	9 9	Y	8	7 1	8				
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-				Y	NO RPT		8				
-----																
B.M.T.			WELL #:	9	RRCID ->	171669	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9294 - 9310				
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		Y	-0-		-0-				
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3		Y	-0-		-0-				
06	3000 N	3414	-0-	414	414	3414	3		Y	-0-		-0-				
07	3100 N	3215	-0-	115	529	3215	3		Y	-0-		-0-				
08	3100 N	2660	-0-	-440	89	2660	3		Y	-0-		-0-				
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-				Y	NO RPT		-0-				
-----																
B.M.T.			WELL #:	164	RRCID ->	194802	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8374 - 9142				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
-----																
BMT A			WELL #:	14	RRCID ->	205346	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	8236 - 10280				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
-----																
BMT			WELL #:	123	RRCID ->	212254	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9430 - 9460				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.// 16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T. A		WELL #: 16		RRCID -> 220906		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	Y	-0-	7 1	4
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	Y	-0-	3 1	1
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	897 3	Y	1 9	1 1	1
07	961 N	949	-0-	-12	-0-	913 3	Y	33		34
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	924 3	Y	4	33 1	5
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		Y	NO RPT		5
-----										
CERRITOS (LF-7)		16731 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
GUERRA, A. E.		WELL #: 19 H		RRCID -> 095053		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CERRITOS (8000)		16731 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
GUERRA, A. E.		WELL #: 19 F		RRCID -> 071355		COMPL. DATE 05/03/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3 1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A")		17016 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SONTERRA OPERATING, INC.		802302								
SILVA		WELL #: 1		RRCID -> 137160		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHAPMAN RANCH		17075 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CREST RESOURCES, INC.		189901								
CHAPMAN, J.O.		WELL #: 33		RRCID -> 208726		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10126 - 10100		
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2016 - PLUGGED 04/12/16										
-----										
CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.)		17075 021		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347								
CHAPMAN, J. O. "D"		WELL #: 146		RRCID -> 225204		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347											
CHAPMAN RANCH		WELL #: 2111		RRCID -> 247918		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3889 - 3893	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 647		RRCID -> 261596		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 4574 - 4582	
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	85 1	9 2	Y	82	98 1	8
						90 9					
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	69 1	9 2	Y	44	42 1	10
						48 9					
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	202 1	49 2	Y	68		78
						75 9					
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	14 1	2 2	Y	64	121 1	21
						70 9					
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	41	49 1	13
*09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	190 1	8 2	Y	69	46 1	36
						76 9					

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.)		17075 370		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347									
CHAPMAN, J. O.		WELL #: 133C		RRCID -> 267998		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7550 - 7556	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 123388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11043		PERF. 6446 - 6550	
CHAPMAN RANCH		WELL #: 774									
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.)		17075 372		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347									
CHAPMAN, J. O.		WELL #: 89 H		RRCID -> 154352		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 2917 - 2921	
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	815 1	90 2	Y	-0-		-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	861 1	107 2	Y	-0-		-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	698 1	168 2	Y	-0-		-0-
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	916 1	148 2	Y	-0-		-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	930 1	139 2	Y	-0-		-0-
*09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	740 1	32 2	Y	-0-		-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 874		RRCID -> 175211		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 3085 - 3103	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.)		//CONT.//		17075 372	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES						
VENTEX OPERATING CORP.				884527											
CHAPMAN				WELL #: 7	RRCID -> 201651	COMPL. DATE 03/20/2004	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 2920	- 2924						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)				17075 396	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347											
CHAPMAN RANCH				WELL #: 439	RRCID -> 247512	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5330	- 5332						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46	
CHAPMAN RANCH				WELL #: 4038	RRCID -> 276142	COMPL. DATE 01/02/2015	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6782	- 6798						
04	0	394	-0-	394	B	-13022	159	1	235	2	N	-0-		82	
05	3813 N	176	-0-	-3637	B	-13022	156	1	20	2	N	-0-		82	
06	T. A.	173	-0-	173	B	-12849	151	1	22	2	N	-0-		82	
07	T. A.	178	-0-	178	B	-12671	156	1	22	2	N	-0-	82	1	-0-
08	T. A.	190	-0-	190	B	-12481	157	1	33	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-9943	CANCELLED UNDERAGE ->				-2538						
09	T. A.	185	-0-	185	B	-9758	156	1	29	2	N	-0-		-0-	
VENTEX OPERATING CORP.				884527											
CHAPMAN				WELL #: 1045	RRCID -> 249353	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 10575	PERF. 7230	- 9324						
04	1078 N	1078	-0-	-0-	B	-0-	599	3	479	9	N	435	419	1	86
05	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	518	3	220	9	N	200	245	1	41
06	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	478	3	279	9	N	254	243	1	52
07	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	419	3	133	9	N	121	137	1	36
08	2200 N	2200	-0-	-0-	B	-0-	1492	3	708	9	N	644	572	1	108
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			108
CHAPMAN RANCH (9650)				17075 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347											
CHAPMAN RANCH "B"				WELL #: 237	RRCID -> 199951	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9742	- 9757						
*10	744 X	475	-0-	-269		-0-	465	1	10	2	N	-0-		146	
*11	720 X	228	-0-	-492		-0-	166	1	62	2	N	-0-		146	
*12	620 X	3	-0-	-617		-0-	3	2			N	-0-		146	
*01	620 X	68	-0-	-552		-0-	1	1	67	2	N	-0-		146	
*02	522 X	-0-	-0-	-522		-0-					N	-0-		146	
*03	465 X	22	-0-	-443		-0-	22	2			N	-0-		146	
*04	240 X	-0-	-0-	-240		-0-					N	-0-		146	
*05	62 X	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-		146	
*06	60 X	-0-	-0-	-60		-0-					N	-0-		146	
*07	31 X	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-		146	
*08	31 X	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-		146	
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		146	

-----												
CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON)				17115 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DUVAL	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-				WELL #: 54	RRCID -> 173764	COMPL. DATE 04/02/1999	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 728	-	836		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		180 X	124	-0-	-56	-0-	53 1	71 2	N	-0-		-0-
05		186 X	165	-0-	-21	-0-	57 1	108 2	N	-0-		-0-
06		180 X	118	-0-	-62	-0-	43 1	75 2	N	-0-		-0-
07		186 X	142	-0-	-44	-0-	72 1	70 2	N	-0-		-0-
08		155 X	123	-0-	-32	-0-	40 1	83 2	N	-0-		-0-
09		150 X	148	-0-	-2	-0-	39 1	109 2	N	-0-		-0-
-----												
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-				WELL #: 51	RRCID -> 174106	COMPL. DATE 07/28/1999	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 779	-	809		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DUVAL COUNTY RANCH CO -K-				WELL #: 68	RRCID -> 175357	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 930	PERF. 732	-	868		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-				WELL #: 15D	RRCID -> 176014	COMPL. DATE 07/23/1999	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 770	-	796		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DUVAL COUNTY RANCH -K-				WELL #: 60	RRCID -> 180467	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 718	-	726		
04		103 X	103	-0-	-0-	-0-	44 1	59 2	N	-0-		-0-
05		137 X	137	-0-	-0-	-0-	47 1	90 2	N	-0-		-0-
06		120 X	82	-0-	-38	-0-	30 1	52 2	N	-0-		-0-
07		124 X	85	-0-	-39	-0-	43 1	42 2	N	-0-		-0-
08		124 X	80	-0-	-44	-0-	26 1	54 2	N	-0-		-0-
09		120 X	118	-0-	-2	-0-	31 1	87 2	N	-0-		-0-
-----												
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C)				17115 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: DUVAL	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-				WELL #: 19 D	RRCID -> 148266	COMPL. DATE 01/12/1994	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5272	-	5284		
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	35 1	47 2	Y	-0-		-0-
05		124 N	44	-0-	-80	-0-	15 1	29 2	Y	-0-		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----														
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) //CONT.// 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208														
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302														
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL														
WALLIS ENERGY, INC. 893997														
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT				-0-
-----														
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300														
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	27	1	35	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	29	1	55	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	30	1	52	2	Y	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	57	1	56	2	Y	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	34	1	71	2	Y	-0-			-0-
*09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	39	1	109	2	Y	-0-			-0-

-----															
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710															
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262															
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224															
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL															
WALLIS ENERGY, INC. 893997															
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A															
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL															
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710															
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
TRISTAR OIL & GAS 871133															
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A															
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
CHARAMOUSCA, WEST (2100)		17115 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
TRISTAR OIL & GAS		871133											
WORDEN-DROUGHT		WELL #: 2 T		RRCID -> 056753		COMPL. DATE 02/00/1966		TOTAL DEPTH 2114		PERF. 1308 - 1314			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2436				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	10	-0-	10	2446	10	2		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2446				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2446				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2446				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2446				N	NO RPT		-0-
-----													
WORDEN-DROUGHT		WELL #: 4		RRCID -> 062172		COMPL. DATE 04/04/1975		TOTAL DEPTH 2250		PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2424				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	11	-0-	11	2435	11	2		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2435				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2435				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2435				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2435				N	NO RPT		-0-
-----													
WALLIS ENERGY, INC.		893997						CNTY: DUVAL					
WORDEN-DROUGHT		WELL #: 1		RRCID -> 056752		COMPL. DATE 07/21/1973		TOTAL DEPTH 6017		PERF. N/A			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
CHARAMOUSCA, WEST (2200)		17115 945		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K-		WELL #: 2		RRCID -> 009854		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 2501		PERF. 1280 - 1336			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #: 13 D		RRCID -> 133951		COMPL. DATE 01/28/1990		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2064 - 2072			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 58		RRCID -> 167591		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2070 - 2080			
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	35	1	47	2	N	-0-	-0-
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	38	1	73	2	N	-0-	-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	34	1	60	2	N	-0-	-0-
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	58	1	56	2	N	-0-	-0-
08		124 N	99	-0-	-25	-0-	32	1	67	2	N	-0-	-0-
*09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	31	1	87	2	N	-0-	-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 TRISTAR OIL & GAS 871133  
 WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27				N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27				N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

04	150 N	146	-0-	-4	-0-	22	1	124	2	N	-0-					-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	23	1	130	2	N	-0-					-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	33	1	180	2	N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	2	N	-0-					-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	2	N	-0-					-0-
09	210 N	128	-0-	-82	-0-	19	1	109	2	N	-0-					-0-

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787  
 VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

04	300 N	209	-0-	-91	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	260	-0-	-50	-0-	19	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

04	6990 X	6424	-0-	-566	-0-	6399	2	25	9	Y	23	2	1			97
05	6262 X	4562	-0-	-1700	-0-	4560	2	2	9	Y	2	61	1			38
06	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7910	2	8	9	Y	7	43	1			2
07	6634 X	6204	-0-	-430	-0-	6203	2	1	9	Y	1					3
08	6634 X	5819	-0-	-815	-0-	5819	2			Y	-0-					3
09	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					3

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARZA, A.		WELL #: 2-C		RRCID ->	100535	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	10531	PERF. 9150 - 9978
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1740 N	1071	-0-	-669	-0-	66 1	1005 2	Y	-0-	-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	60 1	911 2	Y	-0-	-0-
06	1650 N	1403	-0-	-247	-0-	80 1	1322 2	Y	1	1 1
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1 9				
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	89 1	1246 2	Y	-0-	-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	77 1	985 2	Y	NO RPT	-0-
-----										
ALFONSO		WELL #: 1		RRCID ->	101258	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9201 - 9447
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 5		RRCID ->	103582	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9115 - 9392
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	N	1	1 1
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1 9				
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	5 1	77 2	N	-0-	-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	2 1	26 2	N	-0-	-0-
08	93 N	2	-0-	-91	-0-	4 2	1 9	N	1	1
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	2 2		N	-0-	1
-----										
ALFONSO		WELL #: 4		RRCID ->	103583	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9484 - 9664
04	2130 N	1582	-0-	-548	-0-	97 1	1485 2	Y	-0-	1 1
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	129 1	1977 2	Y	-0-	-0-
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	114 1	1872 2	Y	1	1 1
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1 9				
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	127 1	1773 2	Y	-0-	-0-
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-	168 1	2138 2	Y	-0-	-0-
-----										
ALFONSO		WELL #: 6		RRCID ->	113615	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9434 - 10051
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15 1	229 2	Y	-0-	-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 2	Y	-0-	-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15 1	239 2	Y	-0-	-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18 1	253 2	Y	-0-	-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18 1	233 2	Y	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 8		RRCID ->	117737	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 9484 - 10178
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	80 1	1227 2	Y	-0-	-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26 1	395 2	Y	-0-	-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19 1	312 2	Y	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	Y	-0-	-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-



CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		5R	RRCID ->	118274	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9383 - 9604	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	32 1	491 2		Y	-0-			-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	54 1	824 2		Y	-0-			-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	46 1	754 2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	7006	-0-	3906	3906	469 1	6537 2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	7179	-0-	4079	7985	522 1	6657 2		Y	-0-			-0-
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	7745				Y	NO RPT			-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		11	RRCID ->	119540	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9132 - 9229	
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	202 1	3082 2		Y	-0-			-0-
05	3317 X	3283	-0-	-34	-0-	201 1	3081 2		Y	1	1 1		-0-
06	3270 X	3047	-0-	-223	-0-	175 1	2871 2		Y	1	1 1		-0-
07	3379 X	2908	-0-	-471	-0-	195 1	2713 2		Y	-0-			-0-
08	3379 X	2740	-0-	-639	-0-	199 1	2541 2		Y	-0-			-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
LEONARDO		WELL #:		7	RRCID ->	120232	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9377	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LEONARDO		WELL #:		9	RRCID ->	123375	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9241 - 9286	
04	11850 X	9406	-0-	-2444	-0-	577 1	8827 2		Y	2	7 1		8
05	10447 X	8805	-0-	-1642	-0-	539 1	8249 2		Y	15	19 1		4
06	10020 X	8937	-0-	-1083	-0-	512 1	8419 2		Y	5	8 1		1
07	10354 X	7984	-0-	-2370	-0-	534 1	7448 2		Y	2			3
08	10044 X	8530	-0-	-1514	-0-	620 1	7910 2		Y	-0-			3
09	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-				Y	NO RPT			3
-----													
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		4	RRCID ->	123611	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9304 - 9470	
04	7650 X	6059	-0-	-1591	-0-	372 1	5686 2		Y	1	1 1		3
05	7719 X	5794	-0-	-1925	-0-	355 1	5437 2		Y	2	3 1		2
06	6960 X	5117	-0-	-1843	-0-	293 1	4821 2		Y	3	3 1		2
07	6665 X	5564	-0-	-1101	-0-	372 1	5191 2		Y	1			3
08	6510 X	5325	-0-	-1185	-0-	387 1	4938 2		Y	-0-			3
09	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-				Y	NO RPT			3

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 12		RRCID -> 123646		COMPL. DATE 02/23/1987			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	943 X	943	-0-	-0-	-0-	58	1	885	2	Y	-0-	-0-
05	854 X	854	-0-	-0-	-0-	52	1	801	2	Y	1	-0-
06	2340 X	898	-0-	-1442	-0-	1	9	845	2	Y	2	-0-
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	2	9	3005	2	Y	-0-	-0-
08	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	215	1	1111	2	Y	-0-	-0-
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	87	1			Y	NO RPT	-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 13		RRCID -> 124681		COMPL. DATE 07/03/1987			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258			
04	1620 N	1439	-0-	-181	-0-	88	1	1351	2	Y	-0-	-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	68	1	1034	2	Y	1	-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1	9	961	2	Y	1	1
07	1488 N	1037	-0-	-451	-0-	58	1	968	2	Y	-0-	1
08	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	69	1	966	2	Y	-0-	1
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	76	1			Y	NO RPT	1
-----												
ASCHE		WELL #: 14		RRCID -> 124838		COMPL. DATE 07/26/1987			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327			
04	510 N	467	-0-	-43	-0-	29	1	438	2	Y	-0-	-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	Y	-0-	-0-
06	870 N	682	-0-	-188	-0-	39	1	642	2	Y	1	-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	1	9	643	2	Y	1	1
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	46	1	607	2	Y	-0-	-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	48	1			Y	NO RPT	-0-
-----												
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 126079		COMPL. DATE 11/06/1987			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 15 C		RRCID -> 126891		COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 16 C		RRCID -> 127199		COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844			
04	240 N	115	-0-	-125	-0-	7	1	108	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	-0-
06	210 N	97	-0-	-113	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	41	-0-	-83	-0-	3	1	38	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ASCHE		WELL #: 17		RRCID -> 127380		COMPL. DATE 05/06/1988			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4350 X	3864	-0-	-486	-0-	237	1	3626	2	Y	1	1	1		2
05	4371 X	4093	-0-	-278	-0-	251	1	3841	2	Y	1	3	1		-0-
06	3990 X	3111	-0-	-879	-0-	178	1	2931	2	Y	2	2	1		-0-
07	4123 X	3247	-0-	-876	-0-	217	1	3030	2	Y	-0-				-0-
08	4092 X	2717	-0-	-1375	-0-	198	1	2519	2	Y	-0-				-0-
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GARZA, A.		WELL #: 5		RRCID -> 158171		COMPL. DATE 04/22/1996			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350						
04	2280 X	212	-0-	-2068	-0-	13	1	199	2	Y	-0-	1	1		1
05	2294 X	510	-0-	-1784	-0-	31	1	477	2	Y	2	3	1		-0-
06	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	284	1	4674	2	Y	3	3	1		-0-
07	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	176	1	2454	2	Y	1				1
08	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	164	1	2097	2	Y	-0-				1
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
LEONARDO		WELL #: 12		RRCID -> 158464		COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470						
04	6030 X	5528	-0-	-502	-0-	339	1	5188	2	Y	1	4	1		2
05	5890 X	5754	-0-	-136	-0-	353	1	5399	2	Y	2	4	1		-0-
06	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	330	1	5419	2	Y	3	3	1		-0-
07	5704 X	5611	-0-	-93	-0-	375	1	5235	2	Y	1				1
08	5766 X	5343	-0-	-423	-0-	388	1	4955	2	Y	-0-				1
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
ASCHE		WELL #: 28		RRCID -> 161743		COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366						
04	16740 X	14684	-0-	-2056	-0-	901	1	13781	2	Y	2	4	1		2
05	17298 X	14812	-0-	-2486	-0-	908	1	13900	2	Y	4	6	1		-0-
06	16740 X	11291	-0-	-5449	-0-	647	1	10636	2	Y	7	7	1		-0-
07	15159 X	10261	-0-	-4898	-0-	686	1	9573	2	Y	2				2
08	15159 X	8304	-0-	-6855	-0-	604	1	7700	2	Y	-0-				2
09	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT				2
-----															
LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162158		COMPL. DATE 02/15/1997			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		30	RRCID ->	164059	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9145 - 9318
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4740 X	4644	-0-	-96	-0-	285	1	4359	2	Y	-0-	7 1
05	4898 X	4677	-0-	-221	-0-	287	1	4389	2	Y	1	2 1
06	4740 X	4389	-0-	-351	-0-	252	1	4135	2	Y	2	3 1
07	4898 X	4537	-0-	-361	-0-	303	1	4233	2	Y	1	1
08	4836 X	4401	-0-	-435	-0-	320	1	4081	2	Y	-0-	1
09	4488 X	NO RPT	-0-	-4488	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
RMT		WELL #:		4	RRCID ->	164132	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9100 - 9224
04	870 N	802	-0-	-68	-0-	40	1	762	2	N	-0-	-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	45	1	936	2	N	-0-	-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	50	1	1118	2	N	-0-	-0-
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	41	1	878	2	N	-0-	-0-
08	899 N	820	-0-	-79	-0-	38	1	782	2	N	-0-	-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #:		6	RRCID ->	164457	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9242 - 9548
04	4590 X	3867	-0-	-723	-0-	237	1	3629	2	Y	1	2 1
05	4402 X	4030	-0-	-372	-0-	247	1	3781	2	Y	2	3 1
06	4260 X	2274	-0-	-1986	-0-	130	1	2132	2	Y	11	9 1
07	4402 X	2176	-0-	-2226	-0-	145	1	2030	2	Y	1	4
08	4030 X	2371	-0-	-1659	-0-	172	1	2199	2	Y	-0-	4
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT	4
-----												
ASCHE		WELL #:		31	RRCID ->	164659	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9151 - 9312
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	Y	-0-	-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	Y	-0-	-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	2	Y	-0-	-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	580	2	Y	-0-	-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	Y	-0-	-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		32	RRCID ->	164660	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	9218 - 9249
04	390 N	322	-0-	-68	-0-	20	1	302	2	Y	-0-	-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	-0-	-0-
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	18	1	296	2	Y	-0-	-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	-0-	-0-
08	341 N	234	-0-	-107	-0-	17	1	217	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		29	RRCID ->	164676	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	10185	PERF. 9113 - 10081		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4050 X	4000	-0-	-50	-0-	246	1	3753	2	Y	1	1	2
05	4185 X	4073	-0-	-112	-0-	250	1	3822	2	Y	1	2	1
06	4050 X	3667	-0-	-383	-0-	210	1	3455	2	Y	2	3	1
07	4154 X	3946	-0-	-208	-0-	264	1	3681	2	Y	1		1
08	4154 X	3995	-0-	-159	-0-	290	1	3705	2	Y	-0-		1
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT		1
-----													
LEONARDO		WELL #:		13	RRCID ->	164795	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9222 - 9242		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		34	RRCID ->	164805	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9193 - 9302		
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
AMANDO		WELL #:		1	RRCID ->	164964	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9381 - 9422		
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	83	1	1273	2	Y	-0-		-0-
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	112	1	1713	2	Y	1	1	1
06	1560 N	920	-0-	-640	-0-	53	1	866	2	Y	1	1	1
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	107	1	1486	2	Y	-0-		-0-
08	1829 N	864	-0-	-965	-0-	63	1	801	2	Y	-0-		-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		33	RRCID ->	165054	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9098 - 9192		
04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	164	1	2503	2	Y	-0-		-0-
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	146	1	2241	2	Y	1	1	1
06	2580 N	2480	-0-	-100	-0-	142	1	2337	2	Y	1		1
07	2759 N	2540	-0-	-219	-0-	170	1	2370	2	Y	-0-		1
08	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	195	1	2484	2	Y	-0-		1
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT		1

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		14	RRCID ->	165193	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9037 -	9273
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	6000 X	5178	-0-	-822	-0-	318	1	4859	2	Y	1	1	1
05	5859 X	5205	-0-	-654	-0-	319	1	4884	2	Y	2	3	1
06	5460 X	4975	-0-	-485	-0-	285	1	4687	2	Y	3	3	1
07	5642 X	5332	-0-	-310	-0-	357	1	4974	2	Y	1		1
08	5549 X	5164	-0-	-385	-0-	375	1	4789	2	Y	-0-		1
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT		1
-----													
ASCHE		WELL #:		35	RRCID ->	165564	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9118 -	9334
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	18	1	268	2	Y	-0-		-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-		-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	18	1	297	2	Y	-0-		-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	Y	-0-		-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	Y	-0-		-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LEONARDO		WELL #:		15	RRCID ->	165569	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9048 -	9218
04	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	244	1	3728	2	Y	1	2	1
05	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	247	1	3782	2	Y	2	2	1
06	4680 X	4174	-0-	-506	-0-	239	1	3932	2	Y	3	3	1
07	4836 X	4356	-0-	-480	-0-	291	1	4064	2	Y	1		1
08	4836 X	3383	-0-	-1453	-0-	246	1	3137	2	Y	-0-		1
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT		1
-----													
LEONARDO		WELL #:		18	RRCID ->	166973	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9272 -	9332
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-		-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-		-0-
06	240 N	198	-0-	-42	-0-	11	1	187	2	Y	-0-		-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	-0-		-0-
08	279 N	220	-0-	-59	-0-	16	1	204	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		8	RRCID ->	166974	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9173 -	9231
04	390 N	218	-0-	-172	-0-	13	1	205	2	Y	-0-		-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-		-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	13	1	184	2	Y	-0-		-0-
08	248 N	168	-0-	-80	-0-	12	1	156	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEONARDO		WELL #: 19		RRCID -> 168277		COMPL. DATE 04/25/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1290 N	1163	-0-	-127	-0-	71	1	1091	2	Y	1
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1	9	1092	2	Y	-0-
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	66	1	1081	2	Y	1
07	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1	9	1064	2	Y	-0-
08	1178 N	937	-0-	-241	-0-	68	1	869	2	Y	-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT
-----											
GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 169178		COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174		
04	3960 X	3783	-0-	-177	-0-	232	1	3551	2	Y	-0-
05	4030 X	3931	-0-	-99	-0-	241	1	3689	2	Y	1
06	3840 X	3651	-0-	-189	-0-	1	9	3398	2	Y	42
07	3968 X	3740	-0-	-228	-0-	207	1	3490	2	Y	34
08	3968 X	3330	-0-	-638	-0-	46	9	3088	2	Y	1
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	250	1			Y	NO RPT
-----											
GARZA, A.		WELL #: 9		RRCID -> 172494		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511		
04	2280 N	1704	-0-	-576	-0-	105	1	1599	2	Y	-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	87	1	1332	2	Y	1
06	1980 N	1191	-0-	-789	-0-	1	9	1114	2	Y	8
07	1767 N	1186	-0-	-581	-0-	68	1	1107	2	Y	7
08	1426 N	1027	-0-	-399	-0-	9	9	952	2	Y	1
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	79	1			Y	NO RPT
-----											
ALFONSO		WELL #: 10		RRCID -> 173999		COMPL. DATE 07/25/1999			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116		
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	85	1	1299	2	Y	-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	96	1	1467	2	Y	-0-
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	85	1	1404	2	Y	1
07	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1	9	1316	2	Y	-0-
08	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	94	1	1264	2	Y	-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	99	1			Y	NO RPT
-----											
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 174309		COMPL. DATE 08/12/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442		
04	5010 X	4836	-0-	-174	-0-	297	1	4538	2	Y	1
05	5084 X	4857	-0-	-227	-0-	1	9	4558	2	Y	1
06	4860 X	4663	-0-	-197	-0-	298	1	4394	2	Y	2
07	5022 X	4639	-0-	-383	-0-	1	9	4328	2	Y	3
08	5022 X	4811	-0-	-211	-0-	267	1	4461	2	Y	1
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	2	9			Y	NO RPT

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175983		COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3120 X	3104	-0-	-16	-0-	186	1	2851	2	Y	61	1 1	61
05	3224 X	3047	-0-	-177	-0-	187	1	2860	2	Y	-0-	37 1	24
*06	3210 X	2954	-0-	-256	-0-	169	1	2785	2	Y	-0-	12 1	8
07	3317 X	2327	-0-	-990	-0-	156	1	2171	2	Y	-0-		8
08	3193 X	2762	-0-	-431	-0-	201	1	2561	2	Y	-0-		8
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT		8
-----													
ALFONSO		WELL #: 12		RRCID -> 176407		COMPL. DATE 05/06/2000			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026				
04	3690 X	398	-0-	-3292	-0-	24	1	367	2	Y	6		12
05	837 X	385	-0-	-452	-0-	24	1	361	2	Y	-0-		12
06	780 X	119	-0-	-661	-0-	6	1	93	2	Y	18	29 1	1
07	558 X	165	-0-	-393	-0-	20	9						
08	403 X	66	-0-	-337	-0-	11	1	154	2	Y	-0-		1
09	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-	5	1	61	2	Y	-0-		1
-----													
GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176495		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060				
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-		-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	71	1	1085	2	Y	-0-		-0-
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	62	1	1020	2	Y	-0-		-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	69	1	967	2	Y	-0-		-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	73	1	934	2	Y	-0-		-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ASCHE		WELL #: 44		RRCID -> 176496		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505				
04	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	113	1	1733	2	Y	-0-		-0-
05	1736 X	1715	-0-	-21	-0-	105	1	1609	2	Y	1	1 1	-0-
06	2040 X	1377	-0-	-663	-0-	79	1	1291	2	Y	6	6 1	-0-
07	2108 X	1945	-0-	-163	-0-	130	1	1815	2	Y	-0-		-0-
08	2108 X	1921	-0-	-187	-0-	140	1	1781	2	Y	-0-		-0-
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
GARZA, A.		WELL #: 11		RRCID -> 176866		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530				
04	960 N	920	-0-	-40	-0-	56	1	864	2	Y	-0-	1 1	-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1012	2	Y	1	1 1	-0-
06	870 N	800	-0-	-70	-0-	44	1	730	2	Y	24	19 1	5
07	961 N	804	-0-	-157	-0-	26	9						
08	3100 N	3682	-0-	582	582	54	1	750	2	Y	-0-		5
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	268	1	3414	2	Y	-0-		5



CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177030		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	25 1	383 2	Y	1	1	1	-0-	
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	1 9	359 2	Y	-0-			-0-	
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23 1	336 2	Y	-0-			-0-	
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	20 1	434 2	Y	-0-			-0-	
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	31 1	365 2	Y	-0-			-0-	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	29 1		Y	NO RPT			-0-	
-----													
ALFONSO		WELL #: 14		RRCID -> 177301		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097				
04	1530 N	1206	-0-	-324	-0-	74 1	1132 2	Y	-0-	1	1	-0-	
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	73 1	1112 2	Y	-0-			-0-	
06	1500 N	1119	-0-	-381	-0-	61 1	1010 2	Y	44	34	1	10	
07	1240 N	851	-0-	-389	-0-	48 9	794 2	Y	-0-			10	
08	1178 N	819	-0-	-359	-0-	57 1	759 2	Y	-0-			10	
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	60 1		Y	NO RPT			10	
-----													
ALFONSO		WELL #: 13		RRCID -> 177332		COMPL. DATE 05/08/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138				
04	3060 X	3059	-0-	-1	-0-	188 1	2871 2	Y	-0-			-0-	
05	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	243 1	3719 2	Y	1	1	1	-0-	
06	3060 X	2809	-0-	-251	-0-	1 9	2647 2	Y	1	1	1	-0-	
07	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	161 1	4397 2	Y	-0-			-0-	
08	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	1 9	3838 2	Y	-0-			-0-	
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	301 1		Y	NO RPT			-0-	
-----													
GARZA, A.		WELL #: 13		RRCID -> 178027		COMPL. DATE 06/05/2000			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304				
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	42 1	642 2	Y	-0-			-0-	
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	35 1	535 2	Y	-0-			-0-	
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	47 1	769 2	Y	14	11	1	3	
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	15 9	1061 2	Y	-0-			3	
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	76 1	768 2	Y	-0-			3	
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	60 1		Y	NO RPT			3	
-----													
LEONARDO		WELL #: 22		RRCID -> 179225		COMPL. DATE 09/19/2000			TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248				
04	960 N	955	-0-	-5	-0-	59 1	895 2	Y	1	1	1	-0-	
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	1 9	904 2	Y	-0-			-0-	
06	960 N	923	-0-	-37	-0-	59 1	870 2	Y	-0-			-0-	
07	992 N	955	-0-	-37	-0-	53 1	891 2	Y	-0-			-0-	
08	961 N	945	-0-	-16	-0-	64 1	876 2	Y	-0-			-0-	
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	69 1		Y	NO RPT			-0-	
-----													
ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179851		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LEONARDO		WELL #: 21		RRCID -> 179884		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 51		RRCID -> 179909		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670								
04	780 N	682	-0-	-98	-0-	42	1	640	2	Y	-0-					-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	623	-0-	-127	-0-	36	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	713 N	611	-0-	-102	-0-	41	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	713 N	560	-0-	-153	-0-	41	1	519	2	Y	-0-					-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LEONARDO		WELL #: 24		RRCID -> 180033		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232								
04	3990 X	2962	-0-	-1028	-0-	182	1	2779	2	Y	1	1	1			3
05	3720 X	2806	-0-	-914	-0-	171	1	2624	2	Y	10	9	1			4
06	3720 X	3061	-0-	-659	-0-	175	1	2884	2	Y	2	3	1			3
07	3844 X	3636	-0-	-208	-0-	243	1	3393	2	Y	-0-					3
08	3844 X	3358	-0-	-486	-0-	244	1	3114	2	Y	-0-					3
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					3
-----																
LEONARDO		WELL #: 23		RRCID -> 181186		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170								
04	660 N	474	-0-	-186	-0-	29	1	444	2	Y	1	1	1			-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	33	1	550	2	Y	1	1	1			-0-
07	496 N	470	-0-	-26	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181199		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		53	RRCID ->	181200	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9246 - 9317		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4050 X	3218	-0-	-832	-0-	198	1	3020	2	Y	-0-			-0-
05	4092 X	3435	-0-	-657	-0-	211	1	3223	2	Y	1	1	1	-0-
06	3780 X	3210	-0-	-570	-0-	182	1	2993	2	Y	32	32	1	-0-
07	3906 X	2954	-0-	-952	-0-	198	1	2756	2	Y	-0-			-0-
08	3844 X	3629	-0-	-215	-0-	264	1	3365	2	Y	-0-			-0-
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LEONARDO		WELL #:		27	RRCID ->	181532	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	9052 - 9216		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		52	RRCID ->	181583	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9178 - 9198		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		54	RRCID ->	181736	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9031 - 9046		
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	79	1	1201	2	Y	-0-			-0-
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	128	1	1962	2	Y	1	1	1	-0-
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	112	1	1834	2	Y	1			1
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	136	1	1899	2	Y	-0-			1
08	2077 N	1579	-0-	-498	-0-	115	1	1464	2	Y	-0-			1
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
LEONARDO		WELL #:		25	RRCID ->	181739	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9168 - 9392		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		57	RRCID ->	182790	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9244 - 9345		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		58	RRCID ->	183089	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9086 - 9176	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	35	1	531	2	Y	-0-		-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	2	Y	-0-		-0-
06	600 N	385	-0-	-215	-0-	22	1	362	2	Y	1	1 1	-0-
07	3100 N	3789	-0-	689	689	253	1	3536	2	Y	-0-		-0-
08	2421 N	1732	-0-	-689	-0-	126	1	1606	2	Y	-0-		-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		59	RRCID ->	183380	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	9180 - 9196	
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	6	1	91	2	Y	-0-		-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	2	Y	-0-		-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
GARZA, A.		WELL #:		15	RRCID ->	184829	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9244 - 9510	
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	59	1	901	2	Y	-0-		-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	76	1	1159	2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	1010	-0-	-130	-0-	57	1	940	2	Y	12	8 1	4
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	13	9						
08	1240 N	975	-0-	-265	-0-	87	1	1209	2	Y	-0-		4
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	71	1	904	2	Y	-0-		4
-----													
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		12	RRCID ->	185866	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9382 - 9508	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		63	RRCID ->	186147	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	9272 - 9284	
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-		-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-		-0-
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	12	1	190	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	183	-0-	-65	-0-	12	1	171	2	Y	-0-		-0-
08	248 N	139	-0-	-109	-0-	10	1	129	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		62	RRCID ->	186834	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9155 - 9205	
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		60	RRCID ->	187152	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9298 - 9358			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
ALFONSO		WELL #:		20	RRCID ->	189743	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9035 - 9048			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190902	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9360 - 9404			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
ALFONSO		WELL #:		24	RRCID ->	191769	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9350 - 9481			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
LEONARDO		WELL #:		34	RRCID ->	195346	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	10023	PERF.	9050 - 9692			
04	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	88	1	1340	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	90	1	1375	2	Y	-0-			-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	91	1	1489	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	131	1	1827	2	Y	1			1
							1	9							
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	167	1	2126	2	Y	-0-			1
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
ASCHE		WELL #:		70	RRCID ->	195603	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9047 - 9212			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID ->	195605	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9492 - 9593
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
ASCHE		WELL #:		69	RRCID ->	195922	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	12343	PERF. 9239 - 11958
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
ASCHE		WELL #:		71	RRCID ->	196552	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9148 - 9286
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
ASCHE		WELL #:		72	RRCID ->	196925	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9277 - 9363
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
RAMIREZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	197097	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10229	PERF. 9153 - 9168
04	150 X	116	-0-	-34	-0-	116	2		N	-0-	-0-
05	173 X	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	N	1	-0-
06	150 X	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-	-0-
07	155 X	94	-0-	-61	-0-	94	2		N	-0-	-0-
08	186 X	101	-0-	-85	-0-	101	2		N	-0-	-0-
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197274	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 9141 - 9266
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		76	RRCID ->	198423	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9946 - 9978	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	810 N	593	-0-	-217	-0-	36	1	557	2	Y	-0-		-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	51	1	774	2	Y	-0-		-0-
06	660 N	517	-0-	-143	-0-	30	1	486	2	Y	1	1 1	-0-
07	620 N	552	-0-	-68	-0-	1	9						
08	837 N	513	-0-	-324	-0-	37	1	515	2	Y	-0-		-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	37	1	476	2	Y	NO RPT		-0-
-----													
LEONARDO		WELL #:		38	RRCID ->	199638	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9300 - 11887	
04	2820 N	2580	-0-	-240	-0-	158	1	2421	2	Y	1	1 1	4
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	121	1	1851	2	Y	1	2 1	3
06	2610 N	2112	-0-	-498	-0-	121	1	1990	2	Y	1	2 1	2
07	2666 N	1895	-0-	-771	-0-	127	1	1767	2	Y	1		3
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	153	1	1954	2	Y	-0-		3
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT		3
-----													
ASCHE		WELL #:		80	RRCID ->	201861	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9216 - 9357	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		81	RRCID ->	201884	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9752 - 9787	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207314	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9574 - 9591	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1380 N	905	-0-	-475	-0-	56	1	849	2	Y	-0-	1	1			2
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	54	1	832	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	137	1	2246	2	Y	28	28	1			-0-
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	31	9									-0-
08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	103	1	1433	2	Y	-0-					-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	180	1	2295	2	Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	14	11	1	3
						15	9							
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-	3	1	-0-
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	11	1	157	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

04	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

04	450 N	306	-0-	-144	-0-	19	1	287	2	Y	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	15	1	248	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	18	1	252	2	Y	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
AMANDO GARZA TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	223900	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9262 - 9312	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	11130 X	10840	-0-	-290	-0-	665	1	10173	2	N	2	3 1	7
05	11501 X	10167	-0-	-1334	-0-	623	1	9541	2	N	3	5 1	5
06	11130 X	10578	-0-	-552	-0-	606	1	9966	2	N	5	5 1	5
07	11191 X	7063	-0-	-4128	-0-	472	1	6590	2	N	1		6
08	11191 X	10456	-0-	-735	-0-	760	1	9696	2	N	-0-		6
09	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT		6
-----													
ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234464	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9522 - 10021	
04	2190 N	1857	-0-	-333	-0-	114	1	1743	2	Y	-0-		-0-
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	134	1	2048	2	Y	1	1 1	-0-
06	1920 N	1803	-0-	-117	-0-	103	1	1699	2	Y	1	1 1	-0-
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	141	1	1968	2	Y	-0-		-0-
08	2170 N	1641	-0-	-529	-0-	119	1	1522	2	Y	-0-		-0-
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	239180	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9350 - 9796	
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	Y	-0-		-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	1	1 1	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		WELL #:		433012	RRCID ->	215139	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9333 - 9372	
GUTIERREZ, HIGINIO JR.		A 1											
04	960 X	891	-0-	-69	-0-	830	1	61	2	N	-0-		22
05	837 X	661	-0-	-176	-0-	652	1	9	2	N	-0-		22
06	1020 X	675	-0-	-345	-0-	624	1	51	2	N	-0-		22
07	930 N	866	-0-	-64	-0-	856	1	10	2	N	-0-		22
*08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	681	1	17	2	N	-0-		22
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT		22
-----													
OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	254373	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9339 - 9455	
HAYNES, L.		176											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192										
LEONARD		WELL #:		1	RRCID ->	125435	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	6520 - 6730		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC				883803										
GUTIERREZ, MOBIL H.		WELL #:		1	RRCID ->	164016	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	9143 - 9288		
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	852	1	62	2	Y	-0-		10
05	1054	N	527	-0-	-527	-0-	520	1	7	2	Y	-0-		10
06	900	N	708	-0-	-192	-0-	655	1	53	2	Y	-0-		10
07	930	N	633	-0-	-297	-0-	626	1	7	2	Y	-0-		10
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	993	1	24	2	Y	-0-		10
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT		10

FERNANDEZ, N.				WELL #:	3	RRCID ->	165065	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	9414 - 9446		
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	209	1	15	2	Y	-0-		43	
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	208	1	3	2	Y	-0-		43	
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	154	1	11	2	Y	-0-		43	
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	194	1	2	2	Y	-0-		43	
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	203	1	5	2	Y	-0-		43	
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT		43	

GUTIERREZ, HIGINIO JR				WELL #:	B 1	RRCID ->	215141	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9206 - 9366		
04	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	1424	1	104	2	N	-0-		47	
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1603	1	23	2	N	-0-		47	
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1730	1	145	2	N	-0-		47	
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1831	1	22	2	N	-0-		47	
*08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2028	1	49	2	N	-0-		47	
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT		47	

CHARCO (9400)				17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LEONARDO		WELL #:		2	RRCID ->	087817	COMPL. DATE	10/31/1979	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	9405 - 9612		
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	778	2	Y	-0-		-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	784	2	Y	-0-		-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	48	1	781	2	Y	-0-		-0-
07	868	N	759	-0-	-109	-0-	51	1	708	2	Y	-0-		-0-
08	837	N	786	-0-	-51	-0-	57	1	729	2	Y	-0-		-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT		-0-

PORRAS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102788	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9511 - 9570		
04	4377	X	232	-0-	-4145	-0-	14	1	218	2	Y	-0-	3 1		-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5	4 1		1
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	2	3 1		-0-
07	1054	X	221	-0-	-833	-0-	15	1	205	2	Y	1			1
							1	9							
08	960	X	960	-0-	-0-	-0-	70	1	890	2	Y	-0-			1
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			1

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 3		RRCID -> 104941		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-
06	210 N	127	-0-	-83	-0-	7	1	120	2	Y	-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	2	Y	-0-
08	155 N	45	-0-	-110	-0-	3	1	42	2	Y	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT
-----											
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106086		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GARZA, L. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 121487		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580			
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	95	1	1452	2	N	-0-
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	123	1	1883	2	N	-0-
						1	9				
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	94	1	1543	2	N	1
						1	9				
07	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	107	1	1492	2	N	-0-
08	2015 N	1514	-0-	-501	-0-	110	1	1404	2	N	-0-
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT
-----											
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164266		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026			
04	3270 X	2449	-0-	-821	-0-	150	1	2299	2	Y	-0-
05	3379 X	2693	-0-	-686	-0-	165	1	2527	2	Y	-0-
						1	9				
06	3270 X	2782	-0-	-488	-0-	160	1	2621	2	Y	-0-
						1	9				
07	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	249	1	3480	2	Y	-0-
08	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	222	1	2830	2	Y	-0-
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT
-----											
ALFONSO		WELL #: 15		RRCID -> 177255		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578			
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	59	1	894	2	Y	-0-
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	61	1	934	2	Y	-0-
06	960 N	956	-0-	-4	-0-	55	1	901	2	Y	-0-
07	992 N	975	-0-	-17	-0-	65	1	910	2	Y	-0-
08	992 N	957	-0-	-35	-0-	70	1	887	2	Y	-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT
-----											
LEONARDO		WELL #: 28		RRCID -> 181694		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 17		RRCID -> 182120		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	Y	-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	622	2	Y	-0-
06	630 N	599	-0-	-31	-0-	34	1	565	2	Y	-0-
07	682 N	579	-0-	-103	-0-	39	1	540	2	Y	-0-
08	651 N	604	-0-	-47	-0-	44	1	560	2	Y	-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT
-----											
ALFONSO		WELL #: 19		RRCID -> 183856		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
ASCHE		WELL #: 61		RRCID -> 185028		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386			
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	2	1	30	2	Y	-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	Y	-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT
-----											
ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185809		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 186869		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130			
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	2	Y	-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	2	Y	-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	Y	-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	546	2	Y	-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	522	2	Y	-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT
-----											
LEONARDO		WELL #: 31		RRCID -> 188503		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564			
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	6	1	93	2	Y	1
						1	9				1
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	277	2	Y	1
						1	9				1
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	Y	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
CHARCO (9400)		//CONT.//		17130	525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195427	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9453	-	9463	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ASCHE		WELL #:		78	RRCID ->	202350	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	9356	-	9563	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RAMIREZ, D.		WELL #:		3	RRCID ->	202992	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9265	-	9636	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204753	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF.	9470	-	9613	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LAUREL O M ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	205586	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	9424	-	11683	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207275	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9574	-	10190	
04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	233	1	3559	2	Y	-0-	1	1		1
05	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	121	1	1858	2	Y	-0-	1	1		-0-
06	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	134	1	2199	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
07	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	132	1	1837	2	Y	-0-				-0-
08	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	213	1	2720	2	Y	-0-				-0-
09	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	122	-0-	122	122	9	1	113	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

04	1020 N	918	-0-	-102	-0-	56	1	862	2	Y	-0-			-0-
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	56	1	852	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	847	-0-	-83	-0-	48	1	791	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	67	1	932	2	Y	-0-			-0-
08	899 N	854	-0-	-45	-0-	62	1	792	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		35	RRCID ->	213487	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9536 - 9694
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		107	RRCID ->	213835	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9228 - 9308
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	Y	-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	492	2	Y	-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	25	1	405	2	Y	-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	446	2	Y	-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	55	1	703	2	Y	-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	214124	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9506 - 11672
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214191	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9423 - 11422
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214906	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9656 - 12000
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	215502	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9382 - 11826
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
A. GARZA		WELL #:		18	RRCID ->	215889	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9266 - 9431
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	11	1	168	2	Y	-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-
06	240	N	153	-0-	-87	-0-	9	1	144	2	Y	-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	12	1	168	2	Y	-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	Y	-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-



CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		37	RRCID ->	217118	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9454 - 9600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		109	RRCID ->	217126	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9540 - 9703
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		38	RRCID ->	219271	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9477 - 9507
04	1710 N	851	-0-	-859	-0-	52 1	799 2	Y	-0-			-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	40 1	616 2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	557	-0-	-463	-0-	32 1	524 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	219459	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11150 - 11524
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	220420	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	9632 - 11740
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	221326	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	12577	PERF.	9145 - 12224
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222011	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9443 - 11368		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	222034	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9490 - 11762		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222881	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9276 - 9336		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222883	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9301 - 9385		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
AMANDO		WELL #:		2	RRCID ->	223034	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9301 - 9306		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223411	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9374 - 9472		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	225216	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF. 9160 - 12086		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229761		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #: 1		RRCID -> 230568		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361								
04	1890 X	1511	-0-	-379	-0-	93	1	1417	2	N	1	1	1			2
05	1953 X	1596	-0-	-357	-0-	98	1	1497	2	N	1	2	1			1
06	1890 X	926	-0-	-964	-0-	53	1	871	2	N	2	2	1			1
07	1674 X	1135	-0-	-539	-0-	76	1	1055	2	N	4					5
08	1581 X	786	-0-	-795	-0-	57	1	729	2	N	-0-					5
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					5
-----																
LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 236295		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEONARDO		WELL #: 49		RRCID -> 241973		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454								
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 241998		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEONARDO		WELL #: 48		RRCID -> 242173		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254								
04	4800 X	4731	-0-	-69	-0-	290	1	4440	2	N	1	10	1			3
05	4960 X	4871	-0-	-89	-0-	297	1	4550	2	N	22	25	1			-0-
06	4770 X	4655	-0-	-115	-0-	267	1	4386	2	N	2	2	1			-0-
07	4898 X	4432	-0-	-466	-0-	296	1	4136	2	N	-0-					-0-
08	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	370	1	4716	2	N	-0-					-0-
09	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

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

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 COWRIE ENERGY LLC 183056  
 ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

04	690 X	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-			-0-
05	713 X	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-			-0-
06	720 X	595	-0-	-125	-0-	595	2			N	-0-			-0-
07	744 X	439	-0-	-305	-0-	439	2			N	-0-			-0-
*08	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-			-0-
05	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-			-0-
06	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-			-0-
07	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-			-0-
08	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-			-0-
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	10	1	134	2	Y	1			1
						1	9							
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	2	Y	-0-			1
09	126 N	NO RPT	-0-	-126	-0-					Y	NO RPT			1

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		7	RRCID ->	112821	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	9339 - 10022
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3180 X	498	-0-	-2682	-0-	31 1	467 2	Y	-0-			-0-
05	3286 X	2602	-0-	-684	-0-	160 1	2441 2	Y	1	1 1		-0-
06	3180 X	2823	-0-	-357	-0-	162 1	2660 2	Y	1	1 1		-0-
07	3007 X	3001	-0-	-6	-0-	201 1	2800 2	Y	-0-			-0-
08	2635 X	1938	-0-	-697	-0-	141 1	1797 2	Y	-0-			-0-
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LEONARDO		WELL #:		6	RRCID ->	117133	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9702 - 9787
04	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	142 1	2168 2	Y	-0-	1 1		-0-
05	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	140 1	2145 2	Y	1	1 1		-0-
06	2880 X	2263	-0-	-617	-0-	130 1	2131 2	Y	2	2 1		-0-
07	2976 X	2177	-0-	-799	-0-	146 1	2031 2	Y	-0-			-0-
08	2728 X	2388	-0-	-340	-0-	174 1	2214 2	Y	-0-			-0-
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #:		3	RRCID ->	120420	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9756 - 9885
04	450 N	308	-0-	-142	-0-	19 1	289 2	Y	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19 1	296 2	Y	-0-			-0-
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	19 1	305 2	Y	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	24 1	334 2	Y	-0-			-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	29 1	369 2	Y	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	121256	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9201
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1170	-0-	1170	1170	1170 2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2647	-0-	2647	3817	2647 2		N	-0-			-0-
08	4828 X	1011	-0-	-3817	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEONARDO		WELL #:		11	RRCID ->	124005	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9710 - 9743
04	330 N	251	-0-	-79	-0-	15 1	236 2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
07	248 N	2	-0-	-246	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		15 T	RRCID ->	126890	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9648 - 9807
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		16 T	RRCID ->	127204	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9719 - 9844		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		18	RRCID ->	127867	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9695 - 9726		
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	-0-		-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		20	RRCID ->	130636	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9796 - 9856		
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-		-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-		-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-		-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-		-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	Y	-0-		-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
ALFONSO		WELL #:		8	RRCID ->	142622	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9586 - 10204		
04	5130	X	4980	-0-	-150	-0-	306	1	4674	2	Y	-0-	1	1
05	5301	X	5050	-0-	-251	-0-	310	1	4740	2	Y	-0-		1
06	5100	X	4794	-0-	-306	-0-	275	1	4517	2	Y	2	3	1
07	5208	X	5051	-0-	-157	-0-	338	1	4713	2	Y	-0-		-0-
08	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	477	1	6085	2	Y	-0-		-0-
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		25	RRCID ->	148977	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9804 - 10136		
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	100	1	1535	2	Y	-0-	1	1
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	90	1	1370	2	Y	-0-		-0-
06	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	73	1	1199	2	Y	1	1	1
07	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	79	1	1107	2	Y	1		1
08	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	78	1	994	2	Y	-0-		1
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				Y	NO RPT			1
-----														
ASCHE		WELL #:		27	RRCID ->	152399	COMPL. DATE	11/07/1994	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9428 - 10214		
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	801	2	Y	-0-		-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	Y	-0-		-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	42	1	697	2	Y	-0-		-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	-0-		-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	51	1	651	2	Y	-0-		-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		29	RRCID ->	162845	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9760 - 10081	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		37	RRCID ->	165975	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9420 - 10053	
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	81 1	1240 2	Y		-0-			-0-
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	83 1	1265 2	Y		-0-			-0-
06	1320 N	1225	-0-	-95	-0-	70 1	1154 2	Y		1	1 1		-0-
						1 9							
07	1364 N	1249	-0-	-115	-0-	84 1	1165 2	Y		-0-			-0-
08	1333 N	1161	-0-	-172	-0-	84 1	1077 2	Y		-0-			-0-
09	1224 N	NO RPT	-0-	-1224	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----													
GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID ->	167971	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9810 - 10174	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALFONSO		WELL #:		9	RRCID ->	168273	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9983 - 10068	
04	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	83 1	1270 2	Y		-0-			-0-
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	83 1	1269 2	Y		-0-			-0-
06	1380 N	1255	-0-	-125	-0-	72 1	1182 2	Y		1	1 1		-0-
						1 9							
07	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	80 1	1113 2	Y		-0-			-0-
08	1364 N	1165	-0-	-199	-0-	85 1	1080 2	Y		-0-			-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		1-C	RRCID ->	170221	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9316 - 9868	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GARZA, A.		WELL #:		2-T	RRCID ->	172580	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	9901 - 9978	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ALFONSO		WELL #:		10	RRCID ->	173998	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	10310	PERF.10002 - 10116				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
-----															
PORRAS GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	174020	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9484 - 10057			
04	3660	X	2217	-0-	-1443	-0-	136	1	2073	2	Y	7	1	1	7
							8	9							
05	3751	X	2034	-0-	-1717	-0-	125	1	1908	2	Y	1	1	1	7
							1	9							
*06	3150	X	1760	-0-	-1390	-0-	101	1	1657	2	Y	2	2	1	7 6
							2	9							
07	2945	X	1911	-0-	-1034	-0-	128	1	1783	2	Y	-0-			-0-
08	2418	X	1622	-0-	-796	-0-	118	1	1504	2	Y	-0-			-0-
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ALFONSO				WELL #:	11	RRCID ->	175982	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9902 - 10152			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----															
ALFONSO				WELL #:	12	RRCID ->	176406	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9895 - 10026			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----															
GARZA, A.				WELL #:	10	RRCID ->	176410	COMPL. DATE	11/26/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.10030 - 10060			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----															
JENNINGS RANCH C				WELL #:	11	RRCID ->	176940	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9633 - 10037			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		



CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GARZA, A.		WELL #:		12	RRCID ->	177098	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9928 - 9960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177331	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9928 - 10138
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		3	RRCID ->	177721	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 11861 - 11921
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		15	RRCID ->	178601	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9860 - 12220
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ASCHE		WELL #:		47	RRCID ->	178774	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9533 - 10358
04	1200 N	1134	-0-	-66	-0-	70 1	1064 2	Y	-0-		-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	82 1	1247 2	Y	-0-		-0-
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	73 1	1197 2	Y	-0-		-0-
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	81 1	1136 2	Y	-0-		-0-
08	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	88 1	1117 2	Y	-0-		-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #:		49	RRCID ->	179512	COMPL. DATE	09/23/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9590 - 10138
04	3450 X	2745	-0-	-705	-0-	169 1	2576 2	Y	-0-		-0-
05	3565 X	1914	-0-	-1651	-0-	117 1	1796 2	Y	1	1	-0-
						1 9					
06	3450 X	912	-0-	-2538	-0-	52 1	858 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
07	3441 X	427	-0-	-3014	-0-	29 1	398 2	Y	-0-		-0-
08	2852 X	644	-0-	-2208	-0-	47 1	597 2	Y	-0-		-0-
09	1840 X	NO RPT	-0-	-1840	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 179570		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	32 1	486 2	Y	-0-		-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	31 1	474 2	Y	-0-		-0-
06	570 N	397	-0-	-173	-0-	23 1	374 2	Y	-0-		-0-
07	527 N	425	-0-	-102	-0-	28 1	397 2	Y	-0-		-0-
08	496 N	286	-0-	-210	-0-	21 1	265 2	Y	-0-		-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179850		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890			
04	2850 X	2529	-0-	-321	-0-	155 1	2374 2	Y	-0-		-0-
05	2945 X	2918	-0-	-27	-0-	179 1	2738 2	Y	1	1 1	-0-
06	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	170 1	2791 2	Y	1	1 1	-0-
07	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	204 1	2842 2	Y	-0-		-0-
08	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	213 1	2714 2	Y	-0-		-0-
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LEONARDO		WELL #: 26		RRCID -> 181151		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242			
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	40 1	619 2	Y	1	1 1	-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	35 1	532 2	Y	-0-		-0-
06	600 N	520	-0-	-80	-0-	30 1	490 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	559	-0-	-123	-0-	37 1	522 2	Y	-0-		-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	53 1	676 2	Y	-0-		-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181195		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462			N	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181581		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883			
04	1110 N	876	-0-	-234	-0-	54 1	822 2	Y	-0-		-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	80 1	1226 2	Y	-0-		-0-
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	57 1	929 2	Y	1	1 1	-0-
07	899 N	440	-0-	-459	-0-	29 1	411 2	Y	-0-		-0-
08	1302 N	600	-0-	-702	-0-	44 1	556 2	Y	-0-		-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181737		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810			
04	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	176 1	2695 2	Y	1	1 1	5
05	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	178 1	2722 2	Y	1	2 1	4
06	3120 X	2551	-0-	-569	-0-	146 1	2403 2	Y	2	2 1	4
07	3224 X	2374	-0-	-850	-0-	159 1	2214 2	Y	1		5
08	3162 X	2288	-0-	-874	-0-	166 1	2122 2	Y	-0-		5
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT		5

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181940		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ASCHE		WELL #: 57		RRCID -> 182789		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102			
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	24	1	368	2	Y	-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	Y	-0-
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	26	1	366	2	Y	-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	Y	-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182951		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ALFONSO		WELL #: 18		RRCID -> 182966		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10016 - 10103			
04	2160 X	1845	-0-	-315	-0-	113	1	1732	2	Y	-0-
05	2077 X	1811	-0-	-266	-0-	111	1	1699	2	Y	-0-
06	2010 X	1269	-0-	-741	-0-	72	1	1189	2	Y	7
07	1922 X	1143	-0-	-779	-0-	76	1	1067	2	Y	-0-
08	1922 X	1180	-0-	-742	-0-	86	1	1094	2	Y	-0-
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT
-----											
ALFONSO		WELL #: 19		RRCID -> 183776		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090			
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	71	1	1092	2	Y	-0-
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	73	1	1113	2	Y	-0-
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	70	1	1150	2	Y	-0-
07	1054 N	888	-0-	-166	-0-	59	1	829	2	Y	-0-
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	85	1	1088	2	Y	-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT
-----											
ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 185040		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837			
04	3000 N	15059	-0-	12059	12059	924	1	14133	2	Y	2
05	3100 N	8621	-0-	5521	17580	528	1	8086	2	Y	6
06	3000 N	5880	-0-	2880	20460	337	1	5532	2	Y	10
07	26107 X	5647	-0-	-20460	-0-	378	1	5266	2	Y	3
08	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	338	1	4314	2	Y	-0-
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		5	RRCID ->	185694	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	12951	PERF.10406 - 12598		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		12	RRCID ->	185730	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9382 - 10102		
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	57	1	878	2	Y	-0-	1 1	-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	60	1	917	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	63	1	1038	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	961 N	826	-0-	-135	-0-	55	1	771	2	Y	-0-		-0-
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	133	1	1701	2	Y	-0-		-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ALFONSO		WELL #:		21	RRCID ->	185744	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9302 - 10175		
04	3210 X	2632	-0-	-578	-0-	162	1	2469	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
05	2976 X	2778	-0-	-198	-0-	170	1	2607	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
06	2670 X	2421	-0-	-249	-0-	139	1	2280	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
07	2759 X	2571	-0-	-188	-0-	172	1	2399	2	Y	-0-		1
08	2790 X	2498	-0-	-292	-0-	182	1	2316	2	Y	-0-		1
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT		1
-----													
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		13	RRCID ->	186145	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9952 - 9984		
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-		-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-		-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-		-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		30	RRCID ->	186257	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	12434	PERF. 9590 - 12025		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
GARZA, A.		WELL #:		14	RRCID ->	186727	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9987 - 10000		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		23	RRCID ->	187085	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10115 - 10151				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
JENNINGS RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	187301	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10394 - 12832				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
JENNINGS RANCH C		WELL #:		34	RRCID ->	187511	COMPL. DATE	01/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF. 9411 - 12435				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
JENNINGS RANCH A		WELL #:		1	RRCID ->	187667	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	12824	PERF. 9561 - 12401				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
LEONARDO		WELL #:		32	RRCID ->	188516	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10264	PERF. 9970 - 9980				
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	132	1	2011	2	Y	1	1	1	-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	786	2	Y	-0-			-0-
06	1980	N	1302	-0-	-678	-0-	75	1	1226	2	Y	1	1	1	-0-
07	2046	N	765	-0-	-1281	-0-	51	1	713	2	Y	1			1
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	81	1	1028	2	Y	-0-			1
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
JENNINGS RANCH C		WELL #:		35	RRCID ->	189071	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 9787 - 11623				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
ALFONSO		WELL #: 20		RRCID -> 189556		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	1860 N	1319	-0-	-541	-0-	81	1	1237	2	Y	1	2	1			-0-	
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	89	1	1355	2	Y	-0-					-0-	
06	1650 N	1080	-0-	-570	-0-	62	1	1017	2	Y	1	1	1			-0-	
07	1364 N	899	-0-	-465	-0-	60	1	838	2	Y	1					1	
08	1457 N	700	-0-	-757	-0-	51	1	649	2	Y	-0-					1	
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1	
JENNINGS RANCH A										WELL #: 13		RRCID -> 189858		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
JENNINGS RANCH D										WELL #: 7		RRCID -> 189951		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
JENNINGS RANCH A										WELL #: 6		RRCID -> 189995		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
JENNINGS RANCH A										WELL #: 2		RRCID -> 190010		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
JENNINGS RANCH C										WELL #: 38		RRCID -> 190131		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		36	RRCID ->	190136	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9558 - 9730		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	190283	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10170 - 10280		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID ->	190766	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 9254 - 9740		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID ->	190805	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036	PERF. 9954 - 10020		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190831	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9360 - 10106		
04	540 N	494	-0-	-46	-0-	30 1	463 2	Y	1	1 1		-0-	
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-	
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	31 1	477 2	Y	-0-			-0-	
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	28 1	460 2	Y	-0-			-0-	
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	34 1	472 2	Y	-0-			-0-	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	35 1	452 2	Y	-0-			-0-	
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		39	RRCID ->	190952	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.10194 - 10214		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 191104		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9992 - 10060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	BALANCE
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			2
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	48	1	1049	2	N	-0-			2
06	990 N	907	-0-	-83	-0-	907	2			N	-0-			2
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			2
08	1085 N	847	-0-	-238	-0-	847	2			N	-0-			2
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			2
-----														
JENNINGS RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 191125		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 12314		PERF.10105 - 10233				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JENNINGS, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 191362		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 9086 - 12220				
04	2220 N	1371	-0-	-849	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	66	1	1447	2	N	-0-			-0-
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALFONSO		WELL #: 23		RRCID -> 191396		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9540 - 10081				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JENNINGS, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 191697		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10047 - 10220				
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	40	1	885	2	N	-0-			-0-
06	900 N	806	-0-	-94	-0-	806	2			N	-0-			-0-
07	961 N	864	-0-	-97	-0-	864	2			N	-0-			-0-
08	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-			-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191713		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10116 - 10372				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191719		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 9675 - 9695				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 24		RRCID -> 191768		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	2310 X	2077	-0-	-233	-0-	128 1	1949 2	Y	-0-	8 1	7
05	2387 X	2081	-0-	-306	-0-	128 1	1952 2	Y	1	8 1	-0-
06	2310 X	1878	-0-	-432	-0-	106 1	1746 2	Y	24	20 1	4
07	2387 X	1825	-0-	-562	-0-	122 1	1703 2	Y	-0-		4
08	2387 X	1941	-0-	-446	-0-	141 1	1800 2	Y	-0-		4
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191824		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192099		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 29		RRCID -> 192226		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192990		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ALFONSO		WELL #: 25		RRCID -> 193100		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990			
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	53 1	807 2	Y	-0-		-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	55 1	836 2	Y	-0-		-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	49 1	811 2	Y	22	18 1	4
07	899 N	865	-0-	-34	-0-	24 9					
08	899 N	891	-0-	-8	-0-	58 1	807 2	Y	-0-		4
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	65 1	826 2	Y	-0-		4
								Y	NO RPT		4

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #:		13	RRCID ->	193252	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9984 - 10201
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID ->	193303	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10386 - 10626
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193867	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.10148 - 12058
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195094	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.10434 - 10571
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195199	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9726 - 9871
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195201	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 9902 - 9944
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195204	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10094 - 10219
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
GARZA, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195428		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GARZA, A.										WELL #: 17		RRCID -> 195545		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-	
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-	
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-	
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					-0-	
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-	
JENNINGS RANCH AA										WELL #: 21		RRCID -> 195548		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
JENNINGS RANCH B1										WELL #: 12		RRCID -> 195559		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF. 10010 - 10288	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ASCHE										WELL #: 69		RRCID -> 195563		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ASCHE										WELL #: 70		RRCID -> 195571		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778	
04	1050 N	334	-0-	-716	-0-	21	1	313	2	Y	-0-					-0-	
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	580	2	Y	-0-					-0-	
06	270 N	52	-0-	-218	-0-	3	1	48	2	Y	1	1	1			-0-	
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					-0-	
08	620 N	262	-0-	-358	-0-	19	1	243	2	Y	-0-					-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196166		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	15120 X	9725	-0-	-5395	-0-	597 1	9125 2	Y	3 5 1	5
05	11749 X	7863	-0-	-3886	-0-	482 1	7375 2	Y	5 9 1	1
06	10800 X	9571	-0-	-1229	-0-	548 1	9012 2	Y	10 10 1	1
07	11160 X	7988	-0-	-3172	-0-	534 1	7451 2	Y	3	4
08	11160 X	7474	-0-	-3686	-0-	543 1	6931 2	Y	-0-	4
09	9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-			Y	NO RPT	4
-----										
LEONARDO		WELL #: 36		RRCID -> 196170		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806		
04	600 N	366	-0-	-234	-0-	22 1	343 2	Y	1 1 1	-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20 1	308 2	Y	-0-	-0-
06	660 N	558	-0-	-102	-0-	32 1	525 2	Y	1 1 1	-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	29 1	406 2	Y	1	1
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	25 1	322 2	Y	-0-	1
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 30		RRCID -> 196380		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 53		RRCID -> 196590		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 72		RRCID -> 196924		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825		
04	3870 X	2817	-0-	-1053	-0-	173 1	2644 2	Y	-0- 8 1	3
05	3906 X	2696	-0-	-1210	-0-	165 1	2525 2	Y	5 7 1	1
06	3780 X	2631	-0-	-1149	-0-	150 1	2471 2	Y	9 8 1	2
07	3658 X	2565	-0-	-1093	-0-	171 1	2392 2	Y	2	4
08	2914 X	2789	-0-	-125	-0-	203 1	2586 2	Y	-0-	4
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT	4

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2100 X	942	-0-	-1158	-0-	58	1	884	2	Y	-0-			-0-
05	2077 X	555	-0-	-1522	-0-	34	1	521	2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	431	-0-	-739	-0-	25	1	405	2	Y	1			1
07	961 N	273	-0-	-688	-0-	1	9							
08	558 N	331	-0-	-227	-0-	18	1	255	2	Y	-0-			1
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	24	1	307	2	Y	NO RPT			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT
-----															
CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		28		RRCID ->		199520		COMPL. DATE		10/24/2003		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		15		RRCID ->		199524		COMPL. DATE		12/02/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		33		RRCID ->		200063		COMPL. DATE		12/12/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JENNINGS RANCH B1		WELL #:		16		RRCID ->		200310		COMPL. DATE		11/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE		WELL #:		78		RRCID ->		200323		COMPL. DATE		07/11/2004		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086	
04	4920 X	4101	-0-	-819	-0-	252	1	3849	2	Y	-0-	1	1		4
05	5084 X	2352	-0-	-2732	-0-	144	1	2207	2	Y	1	2	1		3
06	4920 X	4576	-0-	-344	-0-	262	1	4312	2	Y	2	3	1		2
07	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	454	1	6333	2	Y	-0-				2
08	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	397	1	5062	2	Y	-0-				2
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT				2
-----															
JENNINGS RANCH C		WELL #:		46		RRCID ->		201130		COMPL. DATE		01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		80	RRCID ->	201332	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9216 - 9930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	148	1	2258	2	Y	-0-		-0-
05	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	173	1	2654	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	6914	-0-	3914	3914	397	1	6517	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	6274	-0-	3174	7088	420	1	5854	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	5965	-0-	2865	9953	434	1	5531	2	Y	-0-		-0-
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	8753					Y	NO RPT		-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		52	RRCID ->	201680	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	12423	PERF.	N/A	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		81	RRCID ->	201696	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9752 - 10042	
04	2730 N	2185	-0-	-545	-0-	134	1	2051	2	Y	-0-	1 1	-0-
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	145	1	2221	2	Y	1	1 1	-0-
06	2220 N	1728	-0-	-492	-0-	99	1	1628	2	Y	1		1
07	2263 N	1025	-0-	-1238	-0-	69	1	956	2	Y	-0-		1
08	2356 N	916	-0-	-1440	-0-	67	1	849	2	Y	-0-		1
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT		1
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		10	RRCID ->	201859	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9011 - 9031	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		25	RRCID ->	202327	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10298 - 10512	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		59	RRCID ->	202334	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	13045	PERF.	10248 - 10330	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	204192	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10334 - 10344			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #:		57	RRCID ->	204195	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13037	PERF. 9636 - 9713			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204423	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF. 9470 - 10388			
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	77	1	1182	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	78	1	1198	2	Y	-0-		-0-
06	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	62	1	1012	2	Y	-0-		-0-
07	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	81	1	1134	2	Y	1		1
							1	9						
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	116	1	1477	2	Y	-0-		1
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT		1
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #:		4	RRCID ->	204519	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9781 - 9855			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
ALFONSO		WELL #:		28	RRCID ->	204581	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10015 - 10039			
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	Y	-0-		-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-		-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	16	1	268	2	Y	-0-		-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	20	1	274	2	Y	-0-		-0-
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	19	1	244	2	Y	-0-		-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		34	RRCID ->	204637	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12940	PERF. 9692 - 9777			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	



CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204643		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ASCHE		WELL #: 85		RRCID -> 204765		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129			
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	41 1	627 2	Y	-0-	-0-	
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	49 1	749 2	Y	-0-	-0-	
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	53 1	875 2	Y	-0-	-0-	
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	40 1	563 2	Y	-0-	-0-	
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	38 1	485 2	Y	-0-	-0-	
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
ALFONSO		WELL #: 27		RRCID -> 206073		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656			
04	810 N	807	-0-	-3	-0-	50 1	757 2	Y	-0-	-0-	
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	50 1	762 2	Y	-0-	-0-	
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	47 1	776 2	Y	-0-	-0-	
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	54 1	759 2	Y	-0-	-0-	
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	60 1	760 2	Y	-0-	-0-	
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
ALFONSO		WELL #: 29		RRCID -> 206084		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128			
04	1530 X	615	-0-	-915	-0-	38 1	577 2	Y	-0-	1 1 2	
05	1581 X	1025	-0-	-556	-0-	63 1	961 2	Y	1	2 1 1	
06	1530 X	544	-0-	-986	-0-	31 1	511 2	Y	2	2 1 1	
07	930 X	623	-0-	-307	-0-	42 1	581 2	Y	-0-	1	
*08	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	100 1	1279 2	Y	-0-	1	
09	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT	1	
-----											
ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206428		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224			
04	4680 X	4319	-0-	-361	-0-	265 1	4054 2	Y	-0-	8 1 3	
05	4836 X	4286	-0-	-550	-0-	263 1	4022 2	Y	1	2 1 2	
06	4680 X	4219	-0-	-461	-0-	242 1	3975 2	Y	2	3 1 1	
07	4836 X	4267	-0-	-569	-0-	285 1	3982 2	Y	-0-	1	
08	4836 X	4374	-0-	-462	-0-	318 1	4056 2	Y	-0-	1	
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT	1	
-----											
ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207656		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194			
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	90 1	1374 2	Y	-0-	-0-	
05	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	154 1	2350 2	Y	-0-	-0-	
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	80 1	1317 2	Y	1	1 1 -0-	
07	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	91 1	1268 2	Y	-0-	-0-	
08	1395 N	819	-0-	-576	-0-	60 1	759 2	Y	-0-	-0-	
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 90		RRCID -> 208654		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	240	-0-	-90	-0-	15 1	225 2	Y	-0-	-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18 1	273 2	Y	-0-	-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	18 1	289 2	Y	-0-	-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	16 1	225 2	Y	-0-	-0-
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	17 1	216 2	Y	-0-	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS, ROY		WELL #: 7		RRCID -> 209133		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049		
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	2
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	N	-0-	2
*06	120 N	40	-0-	-80	-0-	40 2		N	-0-	-0-
07	124 N	20	-0-	-104	-0-	20 2		N	-0-	-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209475		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 95		RRCID -> 209641		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790		
04	3750 X	2352	-0-	-1398	-0-	144 1	2207 2	Y	1 1 1	2
05	3875 X	2402	-0-	-1473	-0-	147 1	2253 2	Y	2 3 1	1
06	3750 X	2208	-0-	-1542	-0-	127 1	2079 2	Y	2 3 1	-0-
07	3565 X	2333	-0-	-1232	-0-	156 1	2177 2	Y	-0-	-0-
08	2883 X	2116	-0-	-767	-0-	154 1	1962 2	Y	-0-	-0-
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 209647		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LEONARDO		WELL #: 42		RRCID -> 210429		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274		
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	34 1	516 2	Y	-0-	-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	34 1	520 2	Y	-0-	-0-
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	28 1	455 2	Y	-0-	-0-
07	558 N	458	-0-	-100	-0-	31 1	427 2	Y	-0-	-0-
08	558 N	509	-0-	-49	-0-	37 1	472 2	Y	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS, ROY		WELL #: 8		RRCID -> 210449		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2760 X	1839	-0-	-921	-0-	1839 2	N	-0-		-0-
05	2852 X	2074	-0-	-778	-0-	90 1	N	-0-	1984 2	-0-
06	2760 X	428	-0-	-2332	-0-	428 2	N	-0-		-0-
07	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2	N	-0-		-0-
08	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2	N	-0-		-0-
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210561		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126		
04	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	64 1	Y	-0-		-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	65 1	Y	-0-		-0-
06	1020 N	873	-0-	-147	-0-	50 1	Y	1	1 1	-0-
						1 9				
07	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	69 1	Y	-0-		-0-
08	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	73 1	Y	-0-		-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 211208		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALFONSO		WELL #: 34		RRCID -> 211266		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056		
04	2220 X	617	-0-	-1603	-0-	38 1	Y	-0-	1 1	-0-
05	2046 X	678	-0-	-1368	-0-	42 1	Y	-0-		-0-
06	1980 X	629	-0-	-1351	-0-	35 1	Y	17	13 1	4
						19 9				
07	651 N	607	-0-	-44	-0-	41 1	Y	-0-		4
08	682 N	637	-0-	-45	-0-	46 1	Y	-0-		4
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		Y	NO RPT		4
-----										
ASCHE		WELL #: 98		RRCID -> 211337		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836		
04	930 N	424	-0-	-506	-0-	26 1	Y	-0-		-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	26 1	Y	-0-		-0-
06	510 N	340	-0-	-170	-0-	19 1	Y	1	1 1	-0-
						1 9				
07	434 N	304	-0-	-130	-0-	20 1	Y	-0-		-0-
08	434 N	354	-0-	-80	-0-	26 1	Y	-0-		-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
ALFONSO		WELL #: 31		RRCID -> 211339		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201		
04	1290 N	1258	-0-	-32	-0-	77 1	Y	-0-		-0-
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	83 1	Y	-0-		-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	74 1	Y	1	1 1	-0-
						1 9				
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	120 1	Y	-0-		-0-
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	116 1	Y	-0-		-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212331		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12624		PERF.10246 - 12178					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	111	1	1700	2	Y	-0-				-0-
05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	131	1	1998	2	Y	-0-				-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	79	1	1292	2	Y	-0-				-0-
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	99	1	1384	2	Y	-0-				-0-
08	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	90	1	1146	2	Y	-0-				-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 212466		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10233 - 12177					
04	3180 X	3002	-0-	-178	-0-	184	1	2818	2	Y	-0-	1	1		2
05	3286 X	2818	-0-	-468	-0-	173	1	2644	2	Y	1	2	1		1
06	3180 X	2565	-0-	-615	-0-	147	1	2417	2	Y	1	2	1		-0-
07	3286 X	2517	-0-	-769	-0-	168	1	2349	2	Y	-0-				-0-
08	3100 X	2299	-0-	-801	-0-	167	1	2132	2	Y	-0-				-0-
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212874		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9235 - 10188					
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	2	Y	-0-				-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	50	1	771	2	Y	-0-				-0-
06	840 N	824	-0-	-16	-0-	47	1	766	2	Y	10	8	1		2
07	837 N	829	-0-	-8	-0-	55	1	774	2	Y	-0-				2
08	806 N	756	-0-	-50	-0-	55	1	701	2	Y	-0-				2
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT				2
-----															
ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212875		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 13032		PERF.10098 - 10229					
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	Y	-0-				-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	493	2	Y	-0-				-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	2	Y	-0-				-0-
07	527 N	294	-0-	-233	-0-	20	1	274	2	Y	-0-				-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	43	1	544	2	Y	-0-				-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ROY JENNINGS		WELL #: 9		RRCID -> 212928		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 9816 - 10016					
04	1860 N	1394	-0-	-466	-0-	1394	2			N	-0-				-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	79	1	1744	2	N	-0-				-0-
06	1650 N	1487	-0-	-163	-0-	1487	2			N	-0-				-0-
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-				-0-
08	1829 N	1402	-0-	-427	-0-	1402	2			N	-0-				-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 212985		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12195		PERF. 9474 - 9746					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 37		RRCID -> 213159		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 213211		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 213230		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357			
04	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	70 1	1063 2	Y	-0-	-0-	
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	75 1	1151 2	Y	-0-	-0-	
06	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	61 1	1010 2	Y	-0-	-0-	
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	82 1	1149 2	Y	-0-	-0-	
08	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	79 1	1014 2	Y	-0-	-0-	
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
ALFONSO		WELL #: 35		RRCID -> 213318		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000			
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	13 1	196 2	Y	-0-	-0-	
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	218 2	Y	-0-	-0-	
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	11 1	180 2	Y	22	22 1	
						24 9					
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	14 1	198 2	Y	-0-	-0-	
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17 1	212 2	Y	-0-	-0-	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
ASCHE		WELL #: 92		RRCID -> 213494		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969			
04	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	333 1	5084 2	Y	-0-	8 1	
05	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	283 1	4325 2	Y	1	1 1	
						1 9					
06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	239 1	3928 2	Y	1	1 1	
						1 9					
07	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	268 1	3739 2	Y	-0-	-0-	
08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	282 1	3602 2	Y	-0-	-0-	
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
ASCHE		WELL #: 107		RRCID -> 213833		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 214256		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LAS OVEJAS--STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214905		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 215095		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 60		RRCID -> 215251		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215841		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 215866		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 215951		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		108	RRCID ->	216428	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	13315	PERF.	9772 - 12560		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4230 X	4154	-0-	-76	-0-	255	1	3899	2	Y	-0-			-0-
05	4216 X	3995	-0-	-221	-0-	245	1	3749	2	Y	1	1	1	-0-
06	4200 X	4098	-0-	-102	-0-	235	1	3861	2	Y	2	2	1	-0-
07	4340 X	4229	-0-	-111	-0-	283	1	3946	2	Y	-0-			-0-
08	4278 X	3733	-0-	-545	-0-	271	1	3462	2	Y	-0-			-0-
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #:		61	RRCID ->	216775	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	9958 - 10956		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALFONSO		WELL #:		37	RRCID ->	217117	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9454 - 10045		
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	79	1	1203	2	Y	-0-			-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	81	1	1246	2	Y	-0-			-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	66	1	1086	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	858	-0-	-41	-0-	57	1	801	2	Y	-0-			-0-
08	899 N	822	-0-	-77	-0-	60	1	762	2	Y	-0-			-0-
09	846 N	NO RPT	-0-	-846	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ALFONSO		WELL #:		38	RRCID ->	217124	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10070 - 10094		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		109	RRCID ->	217125	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10055 - 10100		
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	88	1	1351	2	Y	-0-			-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	66	1	1005	2	Y	-0-			-0-
06	1230 N	878	-0-	-352	-0-	50	1	827	2	Y	1	1	1	-0-
07	1488 N	779	-0-	-709	-0-	52	1	727	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	679	-0-	-406	-0-	49	1	630	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	217483	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9474 - 11658		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		35	RRCID ->	217774	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	9501 - 11241
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	218317	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9511 - 9827
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218452	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8960 - 9914
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	102	1	1562	2	Y	-0-	6
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	87	1	1331	2	Y	-0-	6
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	53	1	872	2	Y	-0-	6
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	113	1	1572	2	Y	-0-	6
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	100	1	1276	2	Y	-0-	6
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT	6
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	218488	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9322 - 9494
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	219464	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9466 - 9810
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	219646	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	9416 - 11690
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222010	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9443 - 11368
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	222217	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9165 - 9198	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1410 X	435	-0-	-975	-0-		27 1	408 2	Y	-0-	1 1		-0-
05	1457 X	405	-0-	-1052	-0-		25 1	379 2	Y	1	1 1		-0-
06	840 X	300	-0-	-540	-0-		1 9	281 2	Y	2	2 1		-0-
07	868 X	326	-0-	-542	-0-		2 9	304 2	Y	-0-			-0-
08	682 X	270	-0-	-412	-0-		22 1	250 2	Y	-0-			-0-
09	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-		20 1		Y	NO RPT			-0-
-----													
GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222269	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9276 - 9838	
04	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-		244 1	3731 2	Y	7	3 1		8
05	3751 X	3699	-0-	-52	-0-		8 9	3472 2	Y	-0-	8 1		-0-
06	3630 X	3510	-0-	-120	-0-		227 1	3291 2	Y	17	13 1		4
07	4123 X	1282	-0-	-2841	-0-		200 1	1196 2	Y	-0-			4
08	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-		19 9	4279 2	Y	-0-			4
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-		86 1		Y	NO RPT			4
-----													
GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222348	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9301 - 9750	
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-		335 1	629 2	Y	-0-			-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-		41 1	597 2	Y	-0-			-0-
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		39 1	1138 2	Y	22	18 1		4
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-		69 1	789 2	Y	-0-			4
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-		24 9	786 2	Y	-0-			4
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		57 1		Y	NO RPT			4
-----													
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	222812	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	9518 - 10078	
04	690 N	660	-0-	-30	-0-		62 1	35 9	Y	32	25 1		7
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-		354 2	13 9	Y	12	7 1		12
06	630 N	384	-0-	-246	-0-		384 2		Y	-0-			12
07	682 N	456	-0-	-226	-0-		456 2		Y	-0-			12
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-		470 2	1 9	Y	1			13
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT			13
-----													
GARZA, A.		WELL #:		25	RRCID ->	222887	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9773 - 9888	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
A. GARZA		WELL #: 23		RRCID -> 223406		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	77 1	1175 2	Y	-0-			-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	93 1	1416 2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	61 1	995 2	Y	5	4 1		1
07	3100 N	3689	-0-	589	589	247 1	3442 2	Y	-0-			1
08	1992 N	1403	-0-	-589	-0-	102 1	1301 2	Y	-0-			1
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223779		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GARZA, AMANDO TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 225662		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369				
04	12510 X	11452	-0-	-1058	-0-	703 1	10747 2	N	2	3 1		3
05	11997 X	11234	-0-	-763	-0-	689 1	10542 2	N	3	6 1		-0-
06	11850 X	8791	-0-	-3059	-0-	504 1	8280 2	N	6	5 1		1
07	12245 X	9332	-0-	-2913	-0-	624 1	8706 2	N	2			3
08	11842 X	10981	-0-	-861	-0-	798 1	10183 2	N	-0-			3
09	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-			N	NO RPT			3
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227242		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 228237		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 40		RRCID -> 229097		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447				
04	300 N	62	-0-	-238	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-			-0-
06	300 N	180	-0-	-120	-0-	180 2		Y	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----																		
CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		19	RRCID -> 229966		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9271 - 11294						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		18	RRCID -> 230015		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 9330 - 11593						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
AMANDO GARZA TRUST			WELL #:		3	RRCID -> 230801		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 9682		PERF. 9277 - 9344						
04	10860 X	9118	-0-	-1742	-0-	560	1	8556	2	N	2	3	1					7
05	10912 X	9918	-0-	-994	-0-	608	1	9307	2	N	3	5	1					5
06	10560 X	9271	-0-	-1289	-0-	531	1	8734	2	N	5	5	1					5
07	10137 X	9044	-0-	-1093	-0-	605	1	8437	2	N	2							7
08	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	780	1	9955	2	N	-0-							7
09	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT							7
-----																		
JENNINGS RANCH C			WELL #:		62	RRCID -> 230955		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662		PERF. 11225 - 11233						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
ASCHE			WELL #:		114	RRCID -> 231227		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 11991		PERF. 9684 - 9710						
04	960 N	858	-0-	-102	-0-	53	1	805	2	Y	-0-							-0-
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	53	1	814	2	Y	-0-							-0-
06	900 N	809	-0-	-91	-0-	46	1	763	2	Y	-0-							-0-
07	899 N	806	-0-	-93	-0-	54	1	752	2	Y	-0-							-0-
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	60	1	771	2	Y	-0-							-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT							-0-
-----																		
JENNINGS RANCH D			WELL #:		29	RRCID -> 231239		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146		PERF. 9550 - 9699						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)			//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 17		RRCID -> 231305		COMPL. DATE 01/01/2007			TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SERAFIN			WELL #: 5		RRCID -> 231871		COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE			WELL #: 115		RRCID -> 231985		COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ALFONSO			WELL #: 40		RRCID -> 231987		COMPL. DATE 01/06/2008			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10022 - 10194				
04	2400 N	2254	-0-	-146	-0-	138	1	2116	2	Y	-0-			-0-
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	139	1	2133	2	Y	1	1		-0-
						1	9							
06	2280 N	2219	-0-	-61	-0-	126	1	2071	2	Y	20	16	1	4
						22	9							
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	172	1	2399	2	Y	-0-			4
08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	205	1	2613	2	Y	-0-			4
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT			4
-----														
LEONARDO			WELL #: 46		RRCID -> 233231		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778				
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	399	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	350	-0-	-84	-0-	23	1	326	2	Y	1			1
						1	9							
08	403 N	143	-0-	-260	-0-	10	1	133	2	Y	-0-			1
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
ALFONSO			WELL #: 39		RRCID -> 234329		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	235936	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9270 - 9881	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		42	RRCID ->	236373	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9046 - 10536	
04	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2		Y	-0-		-0-	
05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		Y	-0-		-0-	
06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2		Y	-0-		-0-	
07	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2		Y	-0-		-0-	
08	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2		Y	-0-		-0-	
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
LEONARDO		WELL #:		47	RRCID ->	241074	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	9764 - 9794	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
ASCHE		WELL #:		110	RRCID ->	241581	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12697	PERF.	9933 - 12511	
04	12060 X	8812	-0-	-3248	-0-	541	1	8269	2	N	2	3 1	6
05	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	777	1	11899	2	N	4	6 1	4
06	12240 X	11994	-0-	-246	-0-	688	1	11299	2	N	6	5 1	5
07	12648 X	5919	-0-	-6729	-0-	396	1	5521	2	N	2		7
08	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	1049	1	13374	2	N	-0-		7
09	12270 X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					N	NO RPT		7
-----													
ASCHE		WELL #:		117	RRCID ->	241753	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9850 - 9874	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LEONARDO		WELL #:		50	RRCID ->	241762	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9681 - 10195	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FLORES, L. G.		WELL #: 61		RRCID -> 242044		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10843 - 11000				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1110 X	543	-0-	-567	-0-	33	1	510	2	N	-0-			-0-
05	806 X	634	-0-	-172	-0-	39	1	595	2	N	-0-			-0-
06	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	98	1	1614	2	N	1	1	1	-0-
07	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	89	1	1245	2	N	-0-			-0-
08	804 X	804	-0-	-0-	-0-	58	1	746	2	N	-0-			-0-
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #: 118		RRCID -> 242054		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9804 - 10106				
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	77	1	1182	2	N	-0-	1	1	-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	72	1	1097	2	N	-0-			-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	95	1	1567	2	N	1	1	1	-0-
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	129	1	1803	2	N	-0-			-0-
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	135	1	1727	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEONARDO		WELL #: 51		RRCID -> 242253		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10109 - 10150				
04	3510 X	2998	-0-	-512	-0-	184	1	2813	2	N	1	1	1	7
05	3410 X	3019	-0-	-391	-0-	185	1	2833	2	N	1	2	1	6
06	3210 X	3018	-0-	-192	-0-	173	1	2843	2	N	2	2	1	6
07	3317 X	3209	-0-	-108	-0-	215	1	2993	2	N	1			7
08	3317 X	3090	-0-	-227	-0-	225	1	2865	2	N	-0-			7
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			7
-----														
ASCHE		WELL #: 119		RRCID -> 242347		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9798 - 10840				
04	5040 X	4342	-0-	-698	-0-	267	1	4075	2	N	-0-	1	1	-0-
05	5022 X	4396	-0-	-626	-0-	270	1	4125	2	N	1	1	1	-0-
06	4860 X	4137	-0-	-723	-0-	237	1	3899	2	N	1			1
07	4588 X	4137	-0-	-451	-0-	277	1	3860	2	N	-0-			1
08	4588 X	4021	-0-	-567	-0-	292	1	3729	2	N	-0-			1
09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT			1
-----														
FLORES, L. G.		WELL #: 64		RRCID -> 242584		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10478 - 11198				
04	3270 X	2993	-0-	-277	-0-	184	1	2809	2	N	-0-			-0-
05	3193 X	3022	-0-	-171	-0-	185	1	2836	2	N	1	1	1	-0-
06	3000 X	2889	-0-	-111	-0-	166	1	2722	2	N	1	1	1	-0-
07	3100 X	2845	-0-	-255	-0-	190	1	2655	2	N	-0-			-0-
08	3100 X	2779	-0-	-321	-0-	202	1	2577	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FLORES, L. G.		WELL #: 63		RRCID -> 243693		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10527 - 11375				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FLORES, L. G.		WELL #: 65		RRCID -> 243889		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	660 N	575	-0-	-85	-0-	35 1	540 2	N	-0-	-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31 1	480 2	N	-0-	-0-
06	690 N	472	-0-	-218	-0-	27 1	445 2	N	-0-	-0-
07	589 N	325	-0-	-264	-0-	22 1	303 2	N	-0-	-0-
08	496 N	289	-0-	-207	-0-	21 1	268 2	N	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 66		RRCID -> 243890		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206		
04	2310 X	2303	-0-	-7	-0-	141 1	2162 2	N	-0-	1 1
05	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	138 1	2109 2	N	1	1 1
						1 9				
06	2370 X	2065	-0-	-305	-0-	118 1	1945 2	N	2	2 1
						2 9				
07	2449 X	2099	-0-	-350	-0-	140 1	1959 2	N	-0-	-0-
08	2449 X	2033	-0-	-416	-0-	148 1	1885 2	N	-0-	-0-
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 244190		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 244192		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245454		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 62		RRCID -> 247287		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379		
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	3 1	41 2	N	-0-	-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 2	N	-0-	-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	187 2	N	-0-	-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16 1	217 2	N	-0-	-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17 1	214 2	N	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		45	RRCID ->	248646	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10487 - 10497		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		44	RRCID ->	249176	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12491	PERF.11078 - 11088		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		46	RRCID ->	249179	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9830 - 10212		
04	2250 N	2224	-0-	-26	-0-	2218	2	6 9	Y	5			5
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2379	2	12 9	Y	11			16
06	2340 N	1645	-0-	-695	-0-	1645	2		Y	-0-			16
*07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		Y	-0-			16
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2457	2	36 9	Y	33			43
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				Y	NO RPT			43
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		51	RRCID ->	249331	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11964	PERF. 9778 - 9788		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		61	RRCID ->	249430	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10954 - 11009		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252181	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678 - 10924		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		39	RRCID ->	252191	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	13066	PERF.10582 - 10608		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	252831	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816 - 10885		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT		-0-	
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254138	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916 - 11034		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254140	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570 - 12102		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		70	RRCID ->	254142	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570 - 11748		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		41	RRCID ->	254143	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF. 9880 - 9895		
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254148	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680 - 10924		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	255227	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003 - 10122		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	255228	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.10453 - 10545	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		22	RRCID ->	255229	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9988 - 9998	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	255977	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11864	PERF. 9278 - 10010	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541			RRCID ->	121588	COMPL. DATE	06/19/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9490 - 10156	
ASCHE		WELL #:		10								
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-
05	372	N	104	-0-	-268	-0-	3	1	101	2	Y	-0-
06	240	N	112	-0-	-128	-0-	3	1	109	2	Y	-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	1	1	39	2	Y	-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	2	Y	-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		1	RRCID ->	208021	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10168 - 10202	
04	810	N	617	-0-	-193	-0-	18	1	599	2	Y	-0-
05	1581	N	508	-0-	-1073	-0-	15	1	493	2	Y	-0-
06	960	N	763	-0-	-197	-0-	22	1	741	2	Y	-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1034	2	Y	-0-
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	13	1	431	2	Y	-0-
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	21	1	714	2	Y	-0-
-----												
CHARRO (9100)		17267 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RUNNING W. "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	199037	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10972	PERF. 9092 - 9172	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARRO (9100)		//CONT.// 17267 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
RUNNING W.		WELL #: 5		RRCID -> 199927		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	390 X	373	-0-	-17	-0-	28	1	345	2	N	-0-	6		
05	403 X	365	-0-	-38	-0-	364	2	1	9	N	1	7		
06	554 X	554	-0-	-0-	-0-	37	1	507	2	N	9	16		
07	518 X	518	-0-	-0-	-0-	10	9	32	1	N	25	41		
08	507 X	507	-0-	-0-	-0-	28	9	30	1	N	30	71		
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-	33	9			N	NO RPT	71		
-----														
RUNNING, W. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 200356		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825						
04	547 X	547	-0-	-0-	-0-	41	1	505	2	N	1	1 1	7	
05	506 X	506	-0-	-0-	-0-	1	9	502	2	N	4	11		
06	540 X	425	-0-	-115	-0-	28	1	394	2	N	3	14		
07	558 X	543	-0-	-15	-0-	3	9	35	1	N	3	17		
08	608 X	608	-0-	-0-	-0-	3	9	39	1	N	3	20		
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-	3	9			N	NO RPT	20		
-----														
RUNNING W.		WELL #: 3		RRCID -> 200568		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744						
04	1830 X	1544	-0-	-286	-0-	115	1	1428	2	N	1	1 1	20	
05	1891 X	1427	-0-	-464	-0-	1	9	1417	2	N	9	29		
06	1830 X	1388	-0-	-442	-0-	93	1	1292	2	N	3	32		
07	1581 X	1345	-0-	-236	-0-	3	9	87	1	N	6	38		
08	1581 X	1444	-0-	-137	-0-	7	9	91	1	N	10	48		
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-	11	9			N	NO RPT	48		
-----														
STATE-RUNNING "W" 598		WELL #: 2		RRCID -> 224610		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440						
04	3960 X	3643	-0-	-317	-0-	404	1	1087	2	N	21	30 1	1 6	51
05	4092 X	2788	-0-	-1304	-0-	2129	3	23	9	N	10	61		
06	3960 X	2436	-0-	-1524	-0-	2777	2	163	1	N	7	68		
07	3751 X	2565	-0-	-1186	-0-	8	9	167	1	N	4	72		
08	3751 X	2897	-0-	-854	-0-	4	9	184	1	N	10	82		
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	11	9			N	NO RPT	82		
-----														
CHIHUAHUA (6350)		17700 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
OCHOA		WELL #: 1		RRCID -> 215879		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46		
05	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	2			Y	-0-	46		
06	14B2 EXT	168	-0-	168	288	168	2			Y	-0-	46		
07	14B2 EXT	192	-0-	192	480	192	2			Y	-0-	46		
08	0	189	-0-	189 B	669	189	2			Y	-0-	46		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 669														
*09	852 N	183	-0-	-669 B	-0-	183	2			Y	-0-	46		

CHIHUAHUA (6350)		//CONT.//		17700 250	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: KLEBERG			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
OCHOA		WELL #:		2	RRCID ->	223054	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6388 -	6424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4800 #	4489	-0-	-311	-0-	4436 2	53 9	Y	48			169
05		5022 #	4422	-0-	-600	-0-	4377 2	45 9	Y	41	180 1		30
06		4860 #	4336	-0-	-524	-0-	4297 2	39 9	Y	35			65
07		5022 #	4429	-0-	-593	-0-	4388 2	41 9	Y	37	83 1		19
08		0	4382	-0-	4382 B	4382	4352 2	30 9	Y	27			46
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			4382								
09		0	4351	-0-	4351 B	8733	4309 2	42 9	Y	38			84

CHIHUAHUA (8300)				17700 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG			
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179									
GREENE, SHIRLEY		WELL #:		1	RRCID ->	161066	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8170 -	8280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-			65
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-			65
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			65
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

CHIHUAHUA (8000)				17703 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179									
CNG PRODUCING		WELL #:		1	RRCID ->	103584	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	8035 -	8112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-			81
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-			81
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			81
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81

CHILE VIEJA (FRIO)				17725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC				828321									
AMES G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	220917	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10808 -	11002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5610 X	4222	-0-	-1388	-0-	450 1	3737 2	N	32			55
05		5797 X	4573	-0-	-1224	-0-	270 1	4269 2	N	31	3 8		83
06		5310 X	3445	-0-	-1865	-0-	270 1	3149 2	N	24	4 8		103
07		5208 X	4140	-0-	-1068	-0-	270 1	3846 2	N	22			125
08		4836 X	3861	-0-	-975	-0-	270 1	3572 2	N	17			142
09		4440 X	3543	-0-	-897	-0-	270 1	3242 2	N	28	135 1	1 8	34

AMES ET AL GU				17725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
				828321									
		WELL #:		2	RRCID ->	222562	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10808 -	10982
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		8640 X	7946	-0-	-694	-0-	540 1	7337 2	N	63	190 1		73
05		8928 X	8043	-0-	-885	-0-	420 1	7533 2	N	82	7 8		148
06		8640 X	6250	-0-	-2390	-0-	420 1	5754 2	N	69	187 1	7 8	23
07		8866 X	4942	-0-	-3924	-0-	420 1	4478 2	N	40			63
08		8401 X	5844	-0-	-2557	-0-	420 1	5354 2	N	64			127
09		7980 X	4907	-0-	-3073	-0-	420 1	4417 2	N	64	54 1	2 8	135

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.//		17725 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY		
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		//CONT.//		828321								
LEFNER, ET AL GU		WELL #:		1	RRCID ->	227188	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10863 - 11004
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		300 X	-0-	-0-	-300	-0-						135
05		310 X	-0-	-0-	-310	-0-						142
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						144
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						144
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						144
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				144	1	-0-

LEFNER ET AL GU		WELL #:		2	RRCID ->	230701	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10778 - 11030
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						22
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						22
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						22
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						22
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						22
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						22

LEFNER ET AL GU		WELL #:		3	RRCID ->	233177	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10960 - 11094	
04		7140 X	5929	-0-	-1211	-0-	360	1	5474	2	N	86	228
							95	9					
05		7533 X	5984	-0-	-1549	-0-	300	1	5610	2	N	67	190 1 5 8 100
							74	9					
06		7290 X	5286	-0-	-2004	-0-	300	1	4927	2	N	54	4 8 150
							59	9					
07		7533 X	5313	-0-	-2220	-0-	300	1	4961	2	N	47	197
							52	9					
08		6820 X	5323	-0-	-1497	-0-	300	1	4979	2	N	40	237
							44	9					
09		5940 X	5350	-0-	-590	-0-	300	1	4991	2	N	54	190 1 1 8 100
							59	9					

LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234933	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11050 - 11192	
04		2550 X	1430	-0-	-1120	-0-	180	1	1228	2	N	20	155
							22	9					
05		2635 X	1627	-0-	-1008	-0-	105	1	1497	2	N	23	3 8 175
							25	9					
06		2550 X	1357	-0-	-1193	-0-	105	1	1227	2	N	23	1 8 197
							25	9					
07		1860 X	1357	-0-	-503	-0-	105	1	1234	2	N	16	189 1 24
							18	9					
08		1643 X	1407	-0-	-236	-0-	105	1	1278	2	N	22	46
							24	9					
09		1560 X	1416	-0-	-144	-0-	105	1	1290	2	N	19	65
							21	9					

LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	238507	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10920 - 11180	
04		6750 X	5329	-0-	-1421	-0-	450	1	4794	2	N	77	190 1 45
							85	9					
05		6510 X	5325	-0-	-1185	-0-	300	1	4946	2	N	72	2 8 115
							79	9					
06		6060 X	4744	-0-	-1316	-0-	300	1	4387	2	N	52	2 8 165
							57	9					
07		6200 X	4907	-0-	-1293	-0-	300	1	4530	2	N	70	189 1 1 8 45
							77	9					
08		5797 X	4731	-0-	-1066	-0-	300	1	4368	2	N	57	102
							63	9					
09		5340 X	4664	-0-	-676	-0-	300	1	4307	2	N	52	1 8 153
							57	9					

-----  
 CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
 SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321  
 AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	12090 X	10567	-0-	-1523	-0-	450	1	10023	2	N	85		217
						94	9						
05	11501 X	10478	-0-	-1023	-0-	450	1	9949	2	N	72	190 1	97
						79	9					2 8	
06	10860 X	9590	-0-	-1270	-0-	450	1	9057	2	N	75	2 8	170
						83	9						
07	11222 X	10013	-0-	-1209	-0-	450	1	9476	2	N	79	189 1	60
						87	9						
08	11222 X	9759	-0-	-1463	-0-	450	1	9235	2	N	67		127
						74	9						
09	10590 X	9341	-0-	-1249	-0-	450	1	8813	2	N	71		198
						78	9						

-----  
 PALOUSEK ET AL GU WELL #: 1T RRCID -> 245194 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11100 - 11258

04	600 X	359	-0-	-241	-0-	6	1	330	2	N	21		163
						23	9						
05	620 X	334	-0-	-286	-0-	6	1	302	2	N	24		187
						26	9						
06	420 X	315	-0-	-105	-0-	6	1	286	2	N	21		208
						23	9						
07	434 X	335	-0-	-99	-0-	6	1	321	2	N	7		215
						8	9						
*08	341 X	339	-0-	-2	-0-	6	1	333	2	N	-0-	215 1	-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		-0-

-----  
 WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

04	4170 X	4168	-0-	-2	-0-	330	1	3709	2	N	117		180
						129	9						
05	4030 X	3729	-0-	-301	-0-	240	1	3361	2	N	116	189 1	102
						128	9					5 8	
06	3390 X	3319	-0-	-71	-0-	240	1	2989	2	N	82	1 8	183
						90	9						
07	4309 X	4195	-0-	-114	-0-	240	1	3806	2	N	135	190 1	127
						149	9					1 8	
08	4309 X	3946	-0-	-363	-0-	240	1	3609	2	N	88		215
						97	9						
09	4170 X	3205	-0-	-965	-0-	240	1	2908	2	N	52	189 1	77
						57	9					1 8	

-----  
 SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

04	3420 X	3342	-0-	-78	-0-	240	1	3102	2	N	-0-		82
05	3379 X	3230	-0-	-149	-0-	210	1	2945	2	N	68	2 8	148
						75	9						
06	3300 X	2759	-0-	-541	-0-	210	1	2417	2	N	120	188 1	77
						132	9					3 8	
07	3472 X	2829	-0-	-643	-0-	210	1	2583	2	N	33		110
						36	9						
08	3472 X	2496	-0-	-976	-0-	210	1	2255	2	N	28		138
						31	9						
09	3360 X	2817	-0-	-543	-0-	210	1	2546	2	N	55	1 8	192
						61	9						

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.//		17725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY		
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		//CONT.//		828321								
WRIGHTSMAN, ET AL GU		WELL #:		2	RRCID ->	256329	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11220 - 11396
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3390 X	2910	-0-	-480	-0-	255	1	2627	2	N	25	201
05	3410 X	2890	-0-	-520	-0-	165	1	2682	2	N	39	2 8 238
06	3300 X	2735	-0-	-565	-0-	165	1	2507	2	N	57	188 1 1 8 106
07	3410 X	2800	-0-	-610	-0-	165	1	2587	2	N	44	1 8 149
08	3100 X	2655	-0-	-445	-0-	165	1	2453	2	N	34	183
09	2910 X	2657	-0-	-253	-0-	165	1	2444	2	N	44	1 8 226

LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	273104	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10978 - 11172
04	19086 X	19086	-0-	-0-	-0-	360	1	18324	2	N	365	384 1 73
05	19004 X	19004	-0-	-0-	-0-	510	1	18109	2	N	350	383 1 2 8 38
06	17940 X	16981	-0-	-959	-0-	510	1	16110	2	N	328	195 1 3 8 168
07	18538 X	17823	-0-	-715	-0-	510	1	16968	2	N	314	384 1 1 8 97
08	18538 X	17771	-0-	-767	-0-	510	1	16921	2	N	309	358 1 48
09	17940 X	16343	-0-	-1597	-0-	510	1	15552	2	N	255	227 1 2 8 74

CHILE VIEJA (FRIO DEEP)		17725 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321										
BONDY GU		WELL #:		1	RRCID ->	226742	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	16680	PERF.	15194 - 15220
04	6756	6734	-0-	-22	33	690	1	5944	2	N	91	182 1 87
05	6875	6875	-0-	-0-	33	480	1	6276	2	N	108	18 8 177
06	6240	6152	-0-	-88	-0-	480	1	5577	2	N	86	183 1 11 8 69
07	6448	6197	-0-	-251	-0-	480	1	5629	2	N	80	3 8 146
08	6448	6285	-0-	-163	-0-	480	1	5708	2	N	88	234
*09	6246	6246	-0-	-0-	-0-	480	1	5675	2	N	83	177 1 8 8 132

CHILE VIEJA (PALOUSEK)		17725 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321										
PALOUSEK		WELL #:		1C	RRCID ->	248095	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8590 - 8598
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----															
CHUPADERA CREEK (PEARSALL) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BRISCOE CHUPADERA RANCH										18150 500 020528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
-----															
WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		690 N	677	-0-	-13	-0-	4 1	673 3	Y	-0-					12
05		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	4 1	1055 3	Y	-0-					12
06		720 N	701	-0-	-19	-0-	3 1	697 3	Y	1					13
							1 9								
07		713 N	698	-0-	-15	-0-	3 1	695 3	Y	-0-					13
08		1054 N	1009	-0-	-45	-0-	4 1	1005 3	Y	-0-					13
09		690 N	525	-0-	-165	-0-	2 1	523 3	Y	-0-					13
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906															
04		18360 X	3656	-0-	-14704	-0-	3656 3		N	-0-					-0-
05		18972 X	3050	-0-	-15922	-0-	3050 3		N	-0-					-0-
06		4380 X	2779	-0-	-1601	-0-	2779 3		N	-0-					-0-
07		3782 X	3375	-0-	-407	-0-	3375 3		N	-0-					-0-
08		3782 X	2402	-0-	-1380	-0-	2402 3		N	-0-					-0-
09		3660 X	3064	-0-	-596	-0-	3064 3		N	-0-					-0-
-----															
CINCO COMPADRES (LOBO)															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC SCHWARTZ, HARRY D. "C"										18210 350 076861	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
-----															
WELL #: 1 RRCID -> 115108 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7728 - 7738															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----															
WILLIAMSON, H. STANLEY "B"															
WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----															
ABE LINCOLN GAS UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
-----															
SCHWARZ, HARRY D. "B"															
WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1



CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC														
GUTIERREZ, J.M. A														
18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
076861														
WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	60	-0-	60	60	8	1	52	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	61	-0-	61	121	8	1	52	2	Y	1			1
06	180 N	59	-0-	-121	-0-	8	1	51	2	Y	-0-			1
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-			1
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-	1	1	-0-
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-			-0-
-----														
GUTIERREZ, J. M. A														
WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170														
04	DLQ G-10	369	-0-	369	369	52	1	316	2	Y	1			3
05	DLQ G-10	312	-0-	312	681	41	1	271	2	Y	-0-			3
06	855 N	174	-0-	-681	-0-	23	1	151	2	Y	-0-			3
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	43	1	295	2	Y	1			4
08	310 N	75	-0-	-235	-0-	10	1	65	2	Y	-0-	3	1	1
*09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	Y	-0-			1
-----														
GUTIERREZ, J. M. C														
WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GUTIERREZ, J.M. C														
WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505														
04	DLQ G-10	1236	-0-	1236	1236	173	1	1062	2	Y	1			16
05	DLQ G-10	1532	-0-	1532	2768	199	1	1330	2	Y	3			19
06	900 N	1371	-0-	471	3239	178	1	1192	2	Y	1			20
07	3100 N	1358	-0-	-1742	1497	174	1	1183	2	Y	1			21
08	2955 N	1458	-0-	-1497	-0-	188	1	1269	2	Y	1	17	1	5
*09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	180	1	1233	2	Y	-0-			5
-----														
GUTIERREZ, J.M. A														
WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268														
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GUTIERREZ, J.M. A														
WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6146 - 6156
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04	DLQ G-10	159	-0-	159	159	22 1	136 2	Y	1				6		
05	DLQ G-10	241	-0-	241	400	1 9	210 2	Y	-0-				6		
06	609 N	209	-0-	-400	-0-	27 1	181 2	Y	1				7		
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	1 9	174 2	Y	-0-				7		
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	26 1	211 2	Y	-0-	6	1		1		
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	31 1	172 2	Y	-0-				1		
ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998												TOTAL DEPTH	7468	PERF.	5662 - 7200
04	DLQ G-10	224	-0-	224	224	31 1	193 2	Y	-0-				29		
05	DLQ G-10	278	-0-	278	502	36 1	242 2	Y	-0-				29		
06	741 N	239	-0-	-502	-0-	31 1	208 2	Y	-0-				29		
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	35 1	236 2	Y	-0-				29		
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	37 1	253 2	Y	-0-				29		
*09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	34 1	229 2	Y	-0-				29		
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998												TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6238 - 7112
04	DLQ G-10	695	-0-	695	695	97 1	595 2	Y	3				24		
05	DLQ G-10	944	-0-	944	1639	3 9	820 2	Y	2				26		
06	1000 N	961	-0-	-39	1600	122 1	834 2	Y	2				28		
07	2522 N	922	-0-	-1600	-0-	2 9	804 2	Y	-0-				28		
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	118 1	962 2	Y	-0-	25	1		3		
09	960 N	925	-0-	-35	-0-	142 1	807 2	Y	-0-				3		
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5441 - 5478
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2		
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996												TOTAL DEPTH	5619	PERF.	5432 - 5572
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954												TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4520 - 4530
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011															
04	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	219 1	927 2	N	-0-				-0-		
05	1333 N	1191	-0-	-142	-0-	236 1	955 2	N	-0-				-0-		
06	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	245 1	944 2	N	-0-				-0-		
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	270 1	1021 2	N	-0-				-0-		
08	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	266 1	889 2	N	-0-				-0-		
09	1200 N	1119	-0-	-81	-0-	269 1	850 2	N	-0-				-0-		

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		18212 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954										
GARCIA, SALVADOR "G"		WELL #:		20	RRCID ->	275294	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5066 - 5070		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	127	1	538	2	N	-0-		-0-
05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	131	1	531	2	N	-0-		-0-
06		690 N	502	-0-	-188	-0-	104	1	398	2	N	-0-		-0-
07		682 N	488	-0-	-194	-0-	102	1	386	2	N	-0-		-0-
08		651 N	343	-0-	-308	-0-	79	1	264	2	N	-0-		-0-
09		510 N	354	-0-	-156	-0-	85	1	269	2	N	-0-		-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW)				18212 005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
GUTIERREZ, J.M. -C-		WELL #:		1UT	RRCID ->	154418	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4186 - 5470		
		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	31	1	187	2	Y	-0-		5
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	34	1	228	2	Y	1		6
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	39	1	261	2	Y	-0-		6
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	2	Y	-0-		6
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	34	1	232	2	Y	1	6 1	1
09		300 N	210	-0-	-90	-0-	27	1	183	2	Y	-0-		1

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")				18212 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:		4-L	RRCID ->	145745	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6646 - 7104		
		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	2703	-0-	2703	2703	378	1	2321	2	Y	4		37
05	DLQ	G-10	2782	-0-	2782	5485	361	1	2415	2	Y	5		42
06		8306 X	2821	-0-	-5485	-0-	367	1	2451	2	Y	3		45
07		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	402	1	2733	2	Y	2		47
08		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	383	1	2587	2	Y	2	37 1	12
*09		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	388	1	2652	2	Y	-0-		12

ELIZONDO				WELL #:	3	RRCID ->	169023	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	6638 - 7200	
		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M. B				WELL #:	2	RRCID ->	169409	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6817 - 7112	
		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055										COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	6936 - 7215
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CANTERA OPERATING, LLC 129692										BENAVIDES		WELL #:	3	RRCID ->	195602	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	13564	PERF.	7310 - 7320
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	83	1	509	3	Y	-0-		19							
*11	1410	N	460	-0-	-950	-0-	66	1	394	3	Y	-0-		19							
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	85	1	572	3	Y	-0-		19							
*01	589	N	470	-0-	-119	-0-	57	1	413	3	Y	-0-		19							
*02	464	N	322	-0-	-142	-0-	50	1	272	3	Y	-0-		19							
*03	651	N	520	-0-	-131	-0-	63	1	457	3	Y	-0-		19							
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	78	1	511	3	Y	-0-		19							
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	64	1	486	3	Y	-0-		19							
*06	510	N	437	-0-	-73	-0-	53	1	347	3	Y	34		53							
							37	9													
07	620	N	427	-0-	-193	-0-	60	1	358	3	Y	8	42 1	19							
							9	9													
08	558	N	430	-0-	-128	-0-	51	1	379	3	Y	-0-		19							
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	53	1	357	3	Y	-0-		19							

BENAVIDES										WELL #:	2R	RRCID ->	197016	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	6904 - 7676
*10	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	220	1	1359	3	Y	-0-		10					
*11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	244	1	1450	3	Y	-0-		10					
*12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	234	1	1575	3	Y	-0-		10					
*01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	232	1	1685	3	Y	-0-		10					
*02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	270	1	1456	3	Y	-0-		10					
*03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	254	1	1837	3	Y	-0-		10					
*04	1890	X	1563	-0-	-327	-0-	207	1	1356	3	Y	-0-		10					
*05	1953	X	1610	-0-	-343	-0-	187	1	1423	3	Y	-0-		10					
*06	2040	X	1566	-0-	-474	-0-	206	1	1341	3	Y	17		27					
							19	9											
07	2108	X	1469	-0-	-639	-0-	209	1	1256	3	Y	4	21 1	10					
							4	9											
08	2108	X	1416	-0-	-692	-0-	168	1	1246	3	Y	2	2 8	10					
							2	9											
09	1590	X	1329	-0-	-261	-0-	171	1	1158	3	Y	-0-		10					

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311										WHITTIER		WELL #:	7	RRCID ->	230458	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7531 - 7874
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-		-0-							
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	11	1	74	2	N	-0-		-0-							
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	2	N	-0-		-0-							
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	-0-		-0-							
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	N	-0-		-0-							
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	-0-		-0-							

-----												
CINCO DE MAYO ( 900)			18212 129		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.			123560									
GUTIERREZ "C"			WELL #:	5	RRCID ->	262271	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	1291	PERF.	920 - 926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
CINCO DE MAYO (2550)			18212 559		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA		
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.			123560									
GUTIERREZ, J. M. 'C'			WELL #:	4	RRCID ->	270469	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2216 - 2222
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
CINCO DE MAYO (4700)			18212 903		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U.			WELL #:	2	RRCID ->	157408	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4580 - 4616
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-5009		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-5009		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-5009		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-5009		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-5009		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-5009		N	NO RPT		-0-	
-----												
CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)			18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750									
SAN FERNANDO			WELL #:	1	RRCID ->	212382	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6558 - 8268
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-	-0-	
05	1054	N	780	-0-	-274	-0-	780	2	N	-0-	-0-	
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-	-0-	
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-	-0-	
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-	-0-	
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
SAN FERNANDO			WELL #:	3	RRCID ->	213688	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8872 - 8982
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2	N	-0-	-0-	
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	N	-0-	-0-	
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2	N	-0-	-0-	
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2	N	-0-	-0-	
08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	N	-0-	-0-	
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LOZANO			WELL #:	1	RRCID ->	218024	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9692	PERF.	8593 - 8554
04	1380	N	921	-0-	-459	-0-	921	2	N	-0-	-0-	
05	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	2	N	-0-	-0-	
06	1200	N	878	-0-	-322	-0-	878	2	N	-0-	-0-	
07	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2	N	-0-	-0-	
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-	-0-	
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
MARTINEZ-URIBE		WELL #:		3	RRCID -> 221273		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6204 - 8752		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	17 X	17	-0-	-0-	-0-		17 2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	8	8 2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
-----														
ZACHRY		WELL #:		2	RRCID -> 223287		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH	10300	PERF.10066 - 10128		
04	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	133 1	1652 3	N		N	-0-			-0-
05	1798 N	1737	-0-	-61	-0-	134 1	1603 3	N		N	-0-			-0-
06	1770 N	1662	-0-	-108	-0-	143 1	1519 3	N		N	-0-			-0-
07	1860 N	1704	-0-	-156	-0-	132 1	1571 3	N		N	1	1 8		-0-
08	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	131 1	1493 3	N		N	-0-			-0-
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ZACHRY		WELL #:		3	RRCID -> 223379		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9672 - 10144		
04	T. A.	5290	-0-	5290	5290	395 1	4894 2	N		N	1	1 8		-0-
05	T. A.	5189	-0-	5189	10479	401 1	4788 3	N		N	-0-			-0-
06	T. A.	4150	-0-	4150	14629	358 1	3792 3	N		N	-0-			-0-
07	19488 X	4859	-0-	-14629	-0-	378 1	4481 3	N		N	-0-			-0-
08	5456 X	4574	-0-	-882	-0-	369 1	4205 3	N		N	-0-			-0-
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAN FERNANDO		WELL #:		4	RRCID -> 226167		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8543 - 9340		
04	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4255 2	2 9	N		N	2	2 8		-0-
05	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682 2		N		N	-0-			-0-
06	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 2		N		N	-0-			-0-
07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 2		N		N	-0-			-0-
08	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 2		N		N	-0-			-0-
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ZACHRY		WELL #:		4	RRCID -> 226460		COMPL. DATE 07/02/2007			TOTAL DEPTH	10250	PERF. 6414 - 10074		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	90 1	1074 3	N		N	-0-			-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	41 1	436 3	N		N	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15 1	183 3	N		N	-0-			-0-
08	1178 N	196	-0-	-982	-0-	16 1	180 3	N		N	-0-			-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ZACHRY		WELL #:		5	RRCID -> 226969		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8512 - 10300		
04	870 N	472	-0-	-398	-0-	35 1	437 3	N		N	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	38 1	455 3	N		N	-0-			-0-
06	870 N	214	-0-	-656	-0-	18 1	196 3	N		N	-0-			-0-
07	496 N	143	-0-	-353	-0-	11 1	132 3	N		N	-0-			-0-
08	496 N	41	-0-	-455	-0-	3 1	38 3	N		N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	35
05		248 N	130	-0-	-118	-0-		130	3		N	35
06		240 N	181	-0-	-59	-0-		181	3		N	35
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	3		N	35
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	3		N	35
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	35
-----												
ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330												
04		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-		144	1	1786	3	-0-
05		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-		156	1	1858	3	-0-
06		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-		185	1	1959	3	-0-
07		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		158	1	1878	3	-0-
08		1860 N	1665	-0-	-195	-0-		134	1	1531	3	-0-
09		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	-0-
-----												
MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900												
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222												
04		1860 N	1767	-0-	-93	-0-		1767	2		N	-0-
05		1984 N	1803	-0-	-181	-0-		1803	2		N	-0-
06		1860 N	1785	-0-	-75	-0-		1785	2		N	-0-
07		1829 N	1794	-0-	-35	-0-		1793	2	1 9	N	-0-
08		1798 N	1635	-0-	-163	-0-		1635	2		N	-0-
09		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	-0-
-----												
SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732												
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1204	3		N	-0-
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-		903	3		N	-0-
07		653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	3		N	-0-
08		1209 N	785	-0-	-424	-0-		785	3		N	-0-
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	-0-
-----												
ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066												
04		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-		182	1	2254	3	-0-
05		2511 N	2453	-0-	-58	-0-		190	1	2263	3	-0-
06		2520 N	2282	-0-	-238	-0-		197	1	2085	3	-0-
07		2511 N	2499	-0-	-12	-0-		194	1	2305	3	-0-
08		2449 N	2282	-0-	-167	-0-		184	1	2098	3	-0-
09		2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	-0-
-----												
SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712												
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	45
05		546 N	546	-0-	-0-	-0-		546	3		N	45
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	3		N	45
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	3		N	45
08		558 N	347	-0-	-211	-0-		347	3		N	45
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	45

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
MARTINEZ, LAURO		WELL #:		1	RRCID -> 072247	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	8958	-	0
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	DLQ G-10	3689	-0-	3689	3999	340 1	3349 2	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	3385	-0-	3385	7384	299 1	3086 2	Y	-0-			-0-	
06	10037 X	2653	-0-	-7384	-0-	238 1	2415 2	Y	-0-			-0-	
07	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	440 1	4117 2	Y	-0-			-0-	
08	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	485 1	4708 2	Y	-0-			-0-	
*09	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	491 1	4687 2	Y	-0-			-0-	
-----													
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 073452	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8914	-	9180
04	DLQ G-10	7004	-0-	7004	7004	646 1	6358 2	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	7369	-0-	7369	14373	651 1	6718 2	Y	-0-			-0-	
06	21344 X	6971	-0-	-14373	-0-	625 1	6346 2	Y	-0-			-0-	
07	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	669 1	6254 2	Y	-0-			-0-	
08	7595 X	7166	-0-	-429	-0-	669 1	6497 2	Y	-0-			-0-	
09	7140 X	7076	-0-	-64	-0-	671 1	6405 2	Y	-0-			-0-	
-----													
MARTINEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID -> 121431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9020	-	9225
04	DLQ G-10	4138	-0-	4138	4138	382 1	3756 2	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	4586	-0-	4586	8724	405 1	4181 2	Y	-0-			-0-	
06	13188 X	4464	-0-	-8724	-0-	400 1	4064 2	Y	-0-			-0-	
07	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	395 1	3697 2	Y	-0-			-0-	
08	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	374 1	3627 2	Y	-0-			-0-	
*09	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	363 1	3461 2	Y	-0-			-0-	
-----													
CUELLAR TRUST GU		WELL #:		2	RRCID -> 122180	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8640	-	8705
04	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	530 1	3092 2	N	-0-			1	
05	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	591 1	3413 2	N	-0-			1	
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	537 1	3114 2	N	-0-			1	
07	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	564 1	3218 2	N	-0-			1	
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	538 1	3040 2	N	-0-			1	
*09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	537 1	2832 2	N	-0-			1	
-----													
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		3	RRCID -> 122571	COMPL. DATE	11/04/1986	TOTAL DEPTH	10543	PERF.	9248	-	9518
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15 1	148 2	N	-0-			-0-	
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	144 2	N	-0-			-0-	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16 1	164 2	N	-0-			-0-	
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	14 1	134 2	N	-0-			-0-	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15 1	147 2	N	-0-			-0-	
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	14 1	131 2	N	-0-			-0-	
-----													
MARTINEZ, ACELA		WELL #:		3	RRCID -> 123140	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9497	-	9501
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
MARTINEZ, LAURO		WELL #:		4	RRCID -> 124675	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9875	-	10010
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	DLQ	G-10	1720	-0-	1720	1720	159	1	1561	2	Y	-0-
05	DLQ	G-10	1945	-0-	1945	3665	172	1	1773	2	Y	-0-
06		1300 N	1792	-0-	492	4157	161	1	1631	2	Y	-0-
07		3100 N	1924	-0-	-1176	2981	186	1	1738	2	Y	-0-
08		3100 N	1953	-0-	-1147	1834	182	1	1771	2	Y	-0-
*09		3000 N	1855	-0-	-1145	689	176	1	1679	2	Y	-0-
-----												
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283												
04	DLQ	G-10	595	-0-	595	595	55	1	540	2	Y	-0-
05	DLQ	G-10	672	-0-	672	1267	59	1	613	2	Y	-0-
06		1100 N	651	-0-	-449	818	58	1	593	2	Y	-0-
07		1577 N	759	-0-	-818	-0-	73	1	686	2	Y	-0-
08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	70	1	684	2	Y	-0-
09		660 N	646	-0-	-14	-0-	61	1	585	2	Y	-0-
-----												
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232												
04	DLQ	G-10	4550	-0-	4550	4550	420	1	4130	2	Y	-0-
05	DLQ	G-10	5001	-0-	5001	9551	442	1	4559	2	Y	-0-
06		14264 X	4713	-0-	-9551	-0-	422	1	4291	2	Y	-0-
07		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	459	1	4295	2	Y	-0-
08		4433 X	4034	-0-	-399	-0-	377	1	3657	2	Y	-0-
09		4290 X	4024	-0-	-266	-0-	382	1	3642	2	Y	-0-
-----												
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798												
04		1080 N	1070	-0-	-10	-0-	99	1	971	2	N	-0-
05		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	99	1	1023	2	N	-0-
06		1110 N	904	-0-	-206	-0-	81	1	823	2	N	-0-
07		1116 N	936	-0-	-180	-0-	90	1	846	2	N	-0-
08		1116 N	1014	-0-	-102	-0-	95	1	919	2	N	-0-
*09		911 N	911	-0-	-0-	-0-	86	1	825	2	N	-0-
-----												
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608												
04	DLQ	G-10	743	-0-	743	743	69	1	674	2	Y	-0-
05	DLQ	G-10	823	-0-	823	1566	73	1	750	2	Y	-0-
06		1100 N	813	-0-	-287	1279	73	1	740	2	Y	-0-
07		1989 N	710	-0-	-1279	-0-	69	1	641	2	Y	-0-
08		783 N	783	-0-	-0-	-0-	73	1	710	2	Y	-0-
*09		716 N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	2	Y	-0-
-----												
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830												
04		360 N	343	-0-	-17	-0-	32	1	311	2	N	-0-
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	2	N	-0-
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	2	N	-0-
07		341 N	314	-0-	-27	-0-	30	1	284	2	N	-0-
08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	51	1	492	2	N	-0-
*09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	391	2	N	-0-
-----												
MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253												
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	47	1	465	2	N	-0-
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	118	1	1215	2	N	-0-
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	75	1	761	2	N	-0-
07		527 N	477	-0-	-50	-0-	46	1	431	2	N	-0-
08		1333 N	649	-0-	-684	-0-	61	1	588	2	N	-0-
09		840 N	603	-0-	-237	-0-	57	1	546	2	N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
MARTINEZ, ADRIAN		WELL #:		7	RRCID ->	154447	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8894 - 9145			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1080 N	546	-0-	-534	-0-		50	1	496	2	N	-0-			-0-
05	837 N	815	-0-	-22	-0-		72	1	743	2	N	-0-			-0-
06	750 N	522	-0-	-228	-0-		47	1	475	2	N	-0-			-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-		83	1	777	2	N	-0-			-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-		79	1	764	2	N	-0-			-0-
*09	533 N	533	-0-	-0-	-0-		51	1	482	2	N	-0-			-0-
-----															
MARTINEZ, ACELA		WELL #:		5	RRCID ->	156060	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9378 - 9544			
04	DLQ G-10	1181	-0-	1181	1181		109	1	1072	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1122	-0-	1122	2303		99	1	1023	2	Y	-0-			-0-
06	1300 N	1157	-0-	-143	2160		104	1	1053	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1120	-0-	-1980	180		108	1	1012	2	Y	-0-			-0-
08	1485 N	1305	-0-	-180	-0-		122	1	1183	2	Y	-0-			-0-
09	1140 N	1052	-0-	-88	-0-		100	1	952	2	Y	-0-			-0-
-----															
LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU		WELL #:		2	RRCID ->	156455	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9392 - 9469			
04	960 N	817	-0-	-143	-0-		75	1	742	2	N	-0-			-0-
05	930 N	871	-0-	-59	-0-		77	1	794	2	N	-0-			-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-		79	1	800	2	N	-0-			-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-		86	1	800	2	N	-0-			-0-
08	868 N	865	-0-	-3	-0-		81	1	784	2	N	-0-			-0-
09	870 N	847	-0-	-23	-0-		80	1	767	2	N	-0-			-0-
-----															
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		10	RRCID ->	157149	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9217 - 9352			
04	DLQ G-10	3604	-0-	3604	3604		333	1	3271	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3605	-0-	3605	7209		318	1	3287	2	Y	-0-			-0-
06	10580 X	3371	-0-	-7209	-0-		302	1	3069	2	Y	-0-			-0-
07	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-		234	1	2189	2	Y	-0-			-0-
08	4216 X	2720	-0-	-1496	-0-		254	1	2466	2	Y	-0-			-0-
09	3600 X	3150	-0-	-450	-0-		299	1	2851	2	Y	-0-			-0-
-----															
MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU		WELL #:		1	RRCID ->	157155	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8868 - 9010			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
TREVINO, A.		WELL #:		3	RRCID ->	160212	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7112 - 7206			
04	DLQ G-10	5228	-0-	5228	5228		573	1	4654	2	Y	1			22
							1	9							
05	DLQ G-10	5313	-0-	5313	10541		595	1	4718	2	Y	-0-			22
06	15641 X	5100	-0-	-10541	-0-		576	1	4524	2	Y	-0-			22
07	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-		589	1	4486	2	Y	-0-			22
08	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-		595	1	4668	2	Y	-0-			22
*09	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-		574	1	4440	2	Y	-0-			22

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	3105	-0-	3105	3105	454	1	2651	2	Y	-0-	-0-			44
05	DLQ	G-10	2973	-0-	2973	6078	439	1	2534	2	Y	-0-	-0-			44
06		9173 X	3095	-0-	-6078	-0-	455	1	2640	2	Y	-0-	-0-			44
07		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	460	1	2624	2	Y	-0-	-0-			44
08		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	466	1	2634	2	Y	-0-	-0-			44
09		2880 X	2796	-0-	-84	-0-	446	1	2350	2	Y	-0-	-0-			44
-----																
ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142																
04	DLQ	G-10	79	-0-	79	79	7	1	72	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	245	-0-	245	324	22	1	223	2	Y	-0-	-0-			-0-
06		324 N	-0-	-0-	-324	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
-----																
CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898																
04	DLQ	G-10	1539	-0-	1539	1539	225	1	1314	2	Y	-0-	-0-			1
05	DLQ	G-10	1489	-0-	1489	3028	220	1	1269	2	Y	-0-	-0-			1
06		1300 N	1475	-0-	175	3203	217	1	1258	2	Y	-0-	-0-			1
07		3100 N	1517	-0-	-1583	1620	226	1	1291	2	Y	-0-	-0-			1
08		3100 N	1556	-0-	-1544	76	234	1	1322	2	Y	-0-	-0-			1
*09		1441 N	1365	-0-	-76	-0-	218	1	1147	2	Y	-0-	-0-			1
-----																
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246																
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-	-0-			-0-
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-	-0-			-0-
06		870 N	365	-0-	-505	-0-	365	3			N	-0-	-0-			-0-
07		744 N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-	-0-			-0-
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-	-0-			-0-
09		360 N	38	-0-	-322	-0-	38	3			N	-0-	-0-			-0-
-----																
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034																
04		2160 N	2152	-0-	-8	-0-	2152	3			N	-0-	-0-			-0-
05		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-	-0-			-0-
06		2130 N	1731	-0-	-399	-0-	1731	3			N	-0-	-0-			-0-
07		2232 N	1756	-0-	-476	-0-	1756	3			N	-0-	-0-			-0-
08		1643 N	1492	-0-	-151	-0-	1492	3			N	-0-	-0-			-0-
09		1740 N	96	-0-	-1644	-0-	96	3			N	-0-	-0-			-0-
-----																
MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199																
04		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-	-0-			-0-
05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-	-0-			-0-
06		1140 N	1022	-0-	-118	-0-	1022	3			N	-0-	-0-			-0-
07		1178 N	1026	-0-	-152	-0-	1026	3			N	-0-	-0-			-0-
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-	-0-			-0-
09		1020 N	57	-0-	-963	-0-	57	3			N	-0-	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
TREVINO		WELL #:		1	RRCID ->	083906	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	9926	PERF.	7938 -	9408
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3630 X	3018	-0-	-612	-0-	3018	2		Y	-0-			-0-
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3874	2	1 9	Y	1			1
06	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		Y	-0-			1
07	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2		Y	-0-			1
08	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2		Y	-0-			1
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-				Y	NO RPT			1
-----													
JUANA		WELL #:		1	RRCID ->	102294	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9286 -	9353
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TREVINO		WELL #:		3	RRCID ->	102789	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8008 -	8228
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GUTIERREZ, O.		WELL #:		1	RRCID ->	105432	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8613 -	9266
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TREVINO		WELL #:		5	RRCID ->	107935	COMPL. DATE	09/25/1983	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8794 -	9925
04	7080 X	7007	-0-	-73	-0-	7007	2		Y	-0-			-0-
05	7316 X	7112	-0-	-204	-0-	7110	2	2 9	Y	2			2
06	7080 X	6698	-0-	-382	-0-	6698	2		Y	-0-			2
07	7316 X	7123	-0-	-193	-0-	7123	2		Y	-0-			2
08	7254 X	6885	-0-	-369	-0-	6885	2		Y	-0-			2
09	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-				Y	NO RPT			2
-----													
TREVINO		WELL #:		2	RRCID ->	110516	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7926 -	8147
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1 9	Y	1			1
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			1
07	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2		Y	-0-			1
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2		Y	-0-			1
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			1
-----													
TREVINO		WELL #:		7	RRCID ->	110949	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9164 -	9290
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	112532	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7028 - 8272		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		5	RRCID ->	113612	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	9041 - 10208
04		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	274 1	5132 2	N	-0-		-0-
							855 3					
05		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	311 1	5513 2	N	-0-		-0-
							1178 3					
06		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	313 1	5588 2	N	-0-		-0-
							1100 3					
07		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	312 1	5290 2	N	-0-		-0-
							803 3					
08		6386 X	6317	-0-	-69	-0-	284 1	5190 2	N	-0-		-0-
							843 3					
09		6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		4	RRCID ->	115088	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9649 - 10044
04		5970 X	5885	-0-	-85	-0-	255 1	4825 2	N	-0-		-0-
							805 3					
05		6169 X	6012	-0-	-157	-0-	266 1	4733 2	N	-0-		-0-
							1013 3					
06		5820 X	5790	-0-	-30	-0-	258 1	4620 2	N	-0-		-0-
							912 3					
07		6076 X	5542	-0-	-534	-0-	268 1	4577 2	N	-0-		-0-
							697 3					
08		6076 X	5902	-0-	-174	-0-	266 1	4849 2	N	-0-		-0-
							787 3					
09		5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		7	RRCID ->	115311	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9611 - 9736
04		3000 N	4018	-0-	1018	1732	175 1	3295 2	N	-0-		-0-
							548 3					
05		3100 N	4251	-0-	1151	2883	187 1	3347 2	N	-0-		-0-
							717 3					
06		7317 X	4434	-0-	-2883	-0-	198 1	3539 2	N	-0-		-0-
							697 3					
07		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	172 1	2927 2	N	-0-		-0-
							440 3					
08		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	161 1	2920 2	N	-0-		-0-
							473 3					
09		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 8		RRCID -> 117430		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 N	72	-0-	-138	-0-	4 1	59 2	N	-0-	-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 3	112 2	N	-0-	-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	7 1	210 2	N	-0-	-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	22 3	225 2	N	-0-	-0-
08	155 N	90	-0-	-65	-0-	10 1	74 2	N	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	44 3		N	NO RPT	-0-
						16 1				
						34 3				
						5 1				
						11 3				
-----										
TREVINO		WELL #: 9		RRCID -> 119104		COMPL. DATE 11/21/1985		TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924		
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 2		Y	-0-	-0-
05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3517 2	2 9	Y	2	2
06	3540 X	3234	-0-	-306	-0-	3234 2		Y	-0-	2
07	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595 2		Y	-0-	2
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167 2		Y	-0-	2
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 12		RRCID -> 120935		COMPL. DATE 04/14/1986		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830		
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	83 1	1564 2	N	-0-	-0-
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	260 3	1500 2	N	-0-	-0-
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	84 1	1255 2	N	-0-	-0-
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	321 3	1438 2	N	-0-	-0-
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	71 1	1580 2	N	-0-	-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	245 3		N	NO RPT	-0-
						82 1				
						224 3				
						87 1				
						256 3				
-----										
TREVINO		WELL #: 10		RRCID -> 121258		COMPL. DATE 05/12/1986		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985		
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	157 2		Y	-0-	-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	516 2	2 9	Y	2	2
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		Y	-0-	2
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-	2
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-	2
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
ZACHRY, E.B.		WELL #: 6		RRCID -> 121979		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046		
04	3090 X	3080	-0-	-10	-0-	134 1	2526 2	N	-0-	-0-
05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	420 3	2673 2	N	-0-	-0-
06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	149 1	2675 2	N	-0-	-0-
07	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	573 3	2788 2	N	-0-	-0-
08	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	151 1	2797 2	N	-0-	-0-
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	526 3		N	NO RPT	-0-
						164 1				
						428 3				
						155 1				
						452 3				

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JUANA		WELL #: 3		RRCID -> 122175		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JUANA		WELL #: 4		RRCID -> 124679		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205			
04	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8738 2		N	-0-	-0-	
05	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	8063 2		N	-0-	-0-	
06	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835 2		N	-0-	-0-	
07	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 2		N	-0-	-0-	
08	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 2		N	-0-	-0-	
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 13		RRCID -> 130475		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303			
04	3030 X	2531	-0-	-499	-0-	110 1	2075 2	N	-0-	-0-	
						346 3					
05	3131 X	2772	-0-	-359	-0-	124 1	2183 2	N	-0-	-0-	
						465 3					
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	139 1	2490 2	N	-0-	-0-	
						490 3					
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	154 1	2632 2	N	-0-	-0-	
						400 3					
08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	139 1	2533 2	N	-0-	-0-	
						412 3					
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 14		RRCID -> 131016		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398			
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	26 1	517 2	N	-0-	-0-	
						86 3					
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	24 1	441 2	N	-0-	-0-	
						94 3					
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	26 1	476 2	N	-0-	-0-	
						95 3					
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	35 1	562 2	N	-0-	-0-	
						82 3					
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	29 1	551 2	N	-0-	-0-	
						91 3					
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 133166		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
TREVINO		WELL #: 11		RRCID -> 141880		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120			
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		Y	-0-	-0-	
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	431 2	2 9	Y	2	2	
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-	2	
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		Y	-0-	2	
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-	2	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	2	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 142052		COMPL. DATE 06/21/1992		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	475 1	8331 2	N	-0-			-0-
05	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	468 1	8288 2	N	-0-			-0-
06	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	470 1	7648 2	N	-0-			-0-
07	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	484 1	7903 2	N	-0-			-0-
08	8370 X	6957	-0-	-1413	-0-	390 1	6567 2	N	-0-			-0-
09	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TREVINO		WELL #: 12		RRCID -> 142739		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146				
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		Y	-0-			-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	834 2	2 9	Y	-0-			2
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		Y	-0-			2
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		Y	-0-			2
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		Y	-0-			2
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
MARTINEZ, G.		WELL #: 5		RRCID -> 142897		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754				
04	4856 X	3519	-0-	-1337	-0-	190 1	3329 2	N	-0-			-0-
05	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	186 1	3298 2	N	-0-			-0-
06	3300 X	3262	-0-	-38	-0-	189 1	3073 2	N	-0-			-0-
07	3410 X	3313	-0-	-97	-0-	191 1	3122 2	N	-0-			-0-
08	3410 X	3254	-0-	-156	-0-	183 1	3071 2	N	-0-			-0-
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RANGEL, B. M.		WELL #: 4		RRCID -> 142904		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RANGEL, B M		WELL #: 5		RRCID -> 143268		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014				
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	105 1	1843 2	N	-0-			-0-
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	108 1	1919 2	N	-0-			-0-
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	113 1	1840 2	N	-0-			-0-
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	118 1	1919 2	N	-0-			-0-
08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	118 1	1982 2	N	-0-			-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARSHALL, M.L.E.I. ; S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 143562		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913				
04	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	79 1	2613 2	N	-0-			-0-
05	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	137 1	2639 2	N	-0-			-0-
06	2700 N	2423	-0-	-277	-0-	2 1	2421 2	N	-0-			-0-
07	2790 N	2436	-0-	-354	-0-	2436 2		N	-0-			-0-
08	2790 N	2381	-0-	-409	-0-	80 1	2301 2	N	-0-			-0-
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
URIBE, S		WELL #: 9		RRCID -> 143634		COMPL. DATE 12/27/1992		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988				
04	5220 X	4971	-0-	-249	-0-	268 1	4703 2	N	-0-			-0-
05	5146 X	5051	-0-	-95	-0-	270 1	4781 2	N	-0-			-0-
06	5130 X	4720	-0-	-410	-0-	274 1	4446 2	N	-0-			-0-
07	5301 X	5061	-0-	-240	-0-	292 1	4769 2	N	-0-			-0-
08	5301 X	5259	-0-	-42	-0-	295 1	4964 2	N	-0-			-0-
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-			N	NO RPT			-0-



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
URIBE, S.		WELL #: 10		RRCID -> 143846		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2160 N	1987	-0-	-173	-0-	107 1	1880 2	N	-0-			-0-
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	65 1	1142 2	N	-0-			-0-
06	2250 N	1373	-0-	-877	-0-	80 1	1293 2	N	-0-			-0-
07	2046 N	1405	-0-	-641	-0-	81 1	1324 2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	59 1	998 2	N	-0-			-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RANGEL, B.M.		WELL #: 6		RRCID -> 144018		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178				
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13 1	224 2	N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12 1	217 2	N	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13 1	218 2	N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9 1	142 2	N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 2	N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARSHALL, M.L.E.I; S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 144020		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VERGARA, G.B. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 144034		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058				
04	3450 X	2632	-0-	-818	-0-	142 1	2490 2	N	-0-			-0-
05	3565 X	2164	-0-	-1401	-0-	116 1	2048 2	N	-0-			-0-
06	3420 X	1714	-0-	-1706	-0-	99 1	1615 2	N	-0-			-0-
07	3224 X	1590	-0-	-1634	-0-	92 1	1498 2	N	-0-			-0-
08	3224 X	1871	-0-	-1353	-0-	105 1	1766 2	N	-0-			-0-
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CUELLAR, MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 144501		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878				
04	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	8117 2		Y	-0-			-0-
05	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8485 2		Y	-0-			-0-
06	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8464 2		Y	-0-			-0-
07	8587 X	8502	-0-	-85	-0-	8502 2		Y	-0-			-0-
08	8525 X	7827	-0-	-698	-0-	7827 2		Y	-0-			-0-
09	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TREVINO		WELL #: 13		RRCID -> 144516		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766				
04	6270 X	5249	-0-	-1021	-0-	5249 2		Y	-0-			-0-
05	6479 X	5493	-0-	-986	-0-	5491 2	2 9	Y	2			2
06	5910 X	5590	-0-	-320	-0-	5590 2		Y	-0-			2
07	6107 X	5470	-0-	-637	-0-	5470 2		Y	-0-			2
08	5487 X	5319	-0-	-168	-0-	5319 2		Y	-0-			2
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
MARTINEZ, G.		WELL #: 6		RRCID -> 146120		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884				
04	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	739 1	12956 2	N	-0-			-0-
05	12121 X	12090	-0-	-31	-0-	646 1	11444 2	N	-0-			-0-
06	11670 X	11059	-0-	-611	-0-	641 1	10418 2	N	-0-			-0-
07	13516 X	11745	-0-	-1771	-0-	678 1	11067 2	N	-0-			-0-
08	13516 X	11853	-0-	-1663	-0-	665 1	11188 2	N	-0-			-0-
09	13080 X	NO RPT	-0-	-13080	-0-			N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO		WELL #:		14	RRCID ->	146227	COMPL. DATE	05/25/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8328 - 8370
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
MARSHALL, S. G.		WELL #:		14	RRCID ->	147596	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9321 - 10568
04	4230 X	3966	-0-	-264	-0-	116 1	3850 2	N	-0-	-0-		
05	4371 X	3895	-0-	-476	-0-	192 1	3703 2	N	-0-	-0-		
06	4350 X	3398	-0-	-952	-0-	3 1	3395 2	N	-0-	-0-		
07	4495 X	3555	-0-	-940	-0-	3555 2		N	-0-	-0-		
08	4309 X	3800	-0-	-509	-0-	127 1	3673 2	N	-0-	-0-		
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
CUELLAR, MARIA		WELL #:		4	RRCID ->	148502	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8918 - 9118
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		Y	-0-	-0-		
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2		Y	-0-	-0-		
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2		Y	-0-	-0-		
07	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2		Y	-0-	-0-		
08	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2		Y	-0-	-0-		
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT	-0-		
-----												
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #:		1	RRCID ->	149615	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10740 - 11252
04	1050 N	863	-0-	-187	-0-	96 1	767 2	N	-0-	-0-		
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	59 1	458 2	N	-0-	-0-		
06	930 N	874	-0-	-56	-0-	99 1	775 2	N	-0-	-0-		
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	110 1	839 2	N	-0-	-0-		
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	103 1	864 2	N	-0-	-0-		
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
URIBE, S.		WELL #:		11	RRCID ->	149929	COMPL. DATE	11/21/1993	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8775 - 9332
04	23970 X	23759	-0-	-211	-0-	1281 1	22478 2	N	-0-	-0-		
05	24954 X	24954	-0-	-0-	-0-	1333 1	23621 2	N	-0-	-0-		
06	24600 X	21973	-0-	-2627	-0-	1273 1	20700 2	N	-0-	-0-		
07	25420 X	21328	-0-	-4092	-0-	1232 1	20096 2	N	-0-	-0-		
08	25420 X	22063	-0-	-3357	-0-	1238 1	20825 2	N	-0-	-0-		
09	24150 X	NO RPT	-0-	-24150	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
TREVINO		WELL #:		16	RRCID ->	150174	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8864 - 9072
04	1170 N	1059	-0-	-111	-0-	1059 2		N	-0-	-0-		
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-	-0-		
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-	-0-		
07	1085 N	975	-0-	-110	-0-	975 2		N	-0-	-0-		
08	1333 N	915	-0-	-418	-0-	915 2		N	-0-	-0-		
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
MARSHALL, S. G.		WELL #:		17	RRCID ->	150570	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9792 - 10932
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	23 1	748 2	N	-0-	-0-		
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	35 1	681 2	N	-0-	-0-		
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	1 1	635 2	N	-0-	-0-		
07	713 N	704	-0-	-9	-0-	704 2		N	-0-	-0-		
08	713 N	518	-0-	-195	-0-	17 1	501 2	N	-0-	-0-		
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-		

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
G. MARTINEZ		WELL #:		7	RRCID ->	150699	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	8860 - 9114	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		10421 X	10421	-0-	-0-	562 1	9859 2		N	-0-			-0-
05		10506 X	10506	-0-	-0-	561 1	9945 2		N	-0-			-0-
06		12277 X	12277	-0-	-0-	711 1	11566 2		N	-0-			-0-
07		13217 X	13217	-0-	-0-	763 1	12454 2		N	-0-			-0-
08		12082 X	12082	-0-	-0-	678 1	11404 2		N	-0-			-0-
09		10500 X	NO RPT	-0-	-10500				N	NO RPT			-0-
-----													
CUELLAR, MARIA				WELL #:	6	RRCID ->	152607	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8192 - 8212
04		2160 N	2155	-0-	-5	2155 2			Y	-0-			-0-
05		1520 N	1520	-0-	-0-	1520 2			Y	-0-			-0-
06		1980 N	1000	-0-	-980	1000 2			Y	-0-			-0-
07		2232 N	1467	-0-	-765	1467 2			Y	-0-			-0-
08		1519 N	1300	-0-	-219	1300 2			Y	-0-			-0-
09		990 N	NO RPT	-0-	-990				Y	NO RPT			-0-
-----													
MARTINEZ, G.				WELL #:	8	RRCID ->	154457	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9409 - 9524
04		3122 X	3122	-0-	-0-	168 1	2954 2		N	-0-			-0-
05		3477 X	3477	-0-	-0-	186 1	3291 2		N	-0-			-0-
06		3268 X	3268	-0-	-0-	189 1	3079 2		N	-0-			-0-
07		3154 X	3154	-0-	-0-	182 1	2972 2		N	-0-			-0-
08		3489 X	3489	-0-	-0-	196 1	3293 2		N	-0-			-0-
09		300 X	NO RPT	-0-	-300				N	NO RPT			-0-
-----													
CUELLAR, MARIA				WELL #:	7	RRCID ->	154546	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7328 - 8087
04		1560 N	1235	-0-	-325	1235 2			Y	-0-			-0-
05		1368 N	1368	-0-	-0-	1368 2			Y	-0-			-0-
06		1350 N	1148	-0-	-202	1148 2			Y	-0-			-0-
07		1430 N	1430	-0-	-0-	1430 2			Y	-0-			-0-
08		1398 N	1398	-0-	-0-	1398 2			Y	-0-			-0-
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140				Y	NO RPT			-0-
-----													
MARTIN, J. C. ET AL				WELL #:	10	RRCID ->	154549	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	8538 - 8666
04		4110 X	4110	-0-	-0-	180 1	3370 2		Y	-0-			-0-
						560 3							
05		3968 X	3708	-0-	-260	164 1	2920 2		Y	-0-			-0-
						624 3							
06		4050 X	3143	-0-	-907	139 1	2509 2		Y	-0-			-0-
						495 3							
07		4247 X	2530	-0-	-1717	122 1	2090 2		Y	-0-			-0-
						318 3							
08		4247 X	2978	-0-	-1269	133 1	2447 2		Y	-0-			-0-
						398 3							
09		4110 X	NO RPT	-0-	-4110				Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	405	1	7606	2	Y	-0-		-0-
						1264	3						
05	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	444	1	7904	2	Y	-0-		-0-
						1685	3						
06	9150 X	9122	-0-	-28	-0-	409	1	7281	2	Y	-0-		-0-
						1432	3						
07	9455 X	9297	-0-	-158	-0-	452	1	7681	2	Y	-0-		-0-
						1164	3						
08	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	433	1	7890	2	Y	-0-		-0-
						1279	3						
09	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT		-0-
ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090													
04	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	236	1	4461	2	Y	107	84 1	23
						741	3						
05	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	267	1	4727	2	Y	-0-		23
						1007	3						
06	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	261	1	4665	2	Y	-0-		23
						917	3						
07	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	280	1	4785	2	Y	-0-		23
						728	3						
08	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	256	1	4672	2	Y	-0-		23
						759	3						
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT		23
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272													
04	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	116	1	932	2	N	-0-		-0-
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	127	1	980	2	N	-0-		-0-
06	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	116	1	903	2	N	-0-		-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	137	1	1046	2	N	-0-		-0-
08	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	118	1	991	2	N	-0-		-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT		-0-
ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220													
04	1980 N	1765	-0-	-215	-0-	77	1	1446	2	Y	-0-		-0-
						242	3						
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	107	1	1907	2	Y	-0-		-0-
						406	3						
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	107	1	1901	2	Y	-0-		-0-
						373	3						
07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	111	1	1911	2	Y	-0-		-0-
						292	3						
08	2356 N	2328	-0-	-28	-0-	105	1	1914	2	Y	-0-		-0-
						309	3						
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ZACHRY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	156148	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9104 - 9982
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	12 1	255 2	Y	-0-			-0-
						41 3						
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	14 1	254 2	Y	-0-			-0-
						56 3						
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15 1	271 2	Y	-0-			-0-
						54 3						
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15 1	271 2	Y	-0-			-0-
						42 3						
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16 1	258 2	Y	-0-			-0-
						43 3						
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ZACHRY, E. B.		WELL #:		4	RRCID ->	156182	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8896 - 9028
04	270 N	68	-0-	-202	-0-	4 1	56 2	Y	-0-			-0-
						8 3						
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2	Y	-0-			-0-
						17 3						
06	270 N	86	-0-	-184	-0-	6 1	67 2	Y	-0-			-0-
						13 3						
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	Y	-0-			-0-
						7 3						
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	4 1	70 2	Y	-0-			-0-
						11 3						
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CUELLAR, MARIA		WELL #:		8	RRCID ->	156830	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8937 - 9100
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ZACHRY, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	157994	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9334 - 9781
04	5160 X	4772	-0-	-388	-0-	208 1	3913 2	Y	-0-			-0-
						651 3						
05	5332 X	4575	-0-	-757	-0-	202 1	3604 2	Y	-0-			-0-
						769 3						
06	5100 X	4328	-0-	-772	-0-	193 1	3456 2	Y	-0-			-0-
						679 3						
07	5270 X	4387	-0-	-883	-0-	214 1	3621 2	Y	-0-			-0-
						552 3						
08	5270 X	4174	-0-	-1096	-0-	188 1	3429 2	Y	-0-			-0-
						557 3						
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CUELLAR, MARIA		WELL #:		9	RRCID ->	159197	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9120 - 9178
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-			-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-			-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-			-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		Y	-0-			-0-
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		Y	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JUANA		WELL #: 5		RRCID -> 162651		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTINEZ, G.		WELL #: 10		RRCID -> 163339		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304				
04	3480 X	3305	-0-	-175	-0-	178	1	3127	2	N	-0-	-0-
05	3286 X	3262	-0-	-24	-0-	174	1	3088	2	N	-0-	-0-
06	3450 X	3322	-0-	-128	-0-	193	1	3129	2	N	-0-	-0-
07	3565 X	2585	-0-	-980	-0-	149	1	2436	2	N	-0-	-0-
08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	206	1	3472	2	N	-0-	-0-
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 163972		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164141		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634				
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARSHALL, S. G.		WELL #: 15		RRCID -> 164664		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864				
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	433	2	N	-0-	-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	785	2	N	-0-	-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-	-0-
07	465 N	270	-0-	-195	-0-	270	2			N	-0-	-0-
08	837 N	362	-0-	-475	-0-	12	1	350	2	N	-0-	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165858		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932				
04	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2	Y	-0-			-0-
05	4309 X	3337	-0-	-972	-0-	3337	2	Y	-0-			-0-
06	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2	Y	-0-			-0-
07	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2	Y	-0-			-0-
08	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2	Y	-0-			-0-
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RAMIREZ, R.		WELL #: 1		RRCID -> 165895		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347				
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	Y	-0-			-0-
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	Y	-0-			-0-
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	991	-0-	-32	-0-	991	2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ZACHRY, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 165934		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	149 1	2813 2	Y	-0-	-0-
						469 3				
05	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	159 1	2845 2	Y	-0-	-0-
						608 3				
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	169 1	3026 2	Y	-0-	-0-
						596 3				
07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	186 1	3142 2	Y	-0-	-0-
						474 3				
08	3565 X	3072	-0-	-493	-0-	138 1	2524 2	Y	-0-	-0-
						410 3				
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 166726		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
TREVINO		WELL #: 18		RRCID -> 166976		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939		
04	3660 X	2532	-0-	-1128	-0-	2532 2		Y	-0-	-0-
05	3782 X	2841	-0-	-941	-0-	2841 2		Y	-0-	-0-
06	3720 X	2730	-0-	-990	-0-	2730 2		Y	-0-	-0-
07	3844 X	2672	-0-	-1172	-0-	2672 2		Y	-0-	-0-
08	2852 X	1705	-0-	-1147	-0-	1705 2		Y	-0-	-0-
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 167801		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812		
04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2		Y	-0-	-0-
05	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2		Y	-0-	-0-
06	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2		Y	-0-	-0-
07	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2		Y	-0-	-0-
08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2		Y	-0-	-0-
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CUELLAR, MARIA		WELL #: 10		RRCID -> 167905		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258		
04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 2		Y	-0-	-0-
05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2		Y	-0-	-0-
06	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943 2		Y	-0-	-0-
07	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134 2		Y	-0-	-0-
08	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 2		Y	-0-	-0-
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168553		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964		
04	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439 2		Y	-0-	-0-
05	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025 2		Y	-0-	-0-
06	5820 X	5383	-0-	-437	-0-	5383 2		Y	-0-	-0-
07	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6527 2		Y	-0-	-0-
08	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6191 2		Y	-0-	-0-
09	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			Y	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
TREVINO		WELL #: 19		RRCID -> 169053		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067 2		Y	-0-	-0-
05	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940 2		Y	-0-	-0-
06	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809 2		Y	-0-	-0-
07	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622 2		Y	-0-	-0-
08	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439 2		Y	-0-	-0-
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JUANA NCT		WELL #: 7		RRCID -> 169257		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CUELLAR, MARIA		WELL #: 11		RRCID -> 169791		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280		
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		Y	-0-	-0-
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		Y	-0-	-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		Y	-0-	-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		Y	-0-	-0-
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		Y	-0-	-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169870		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TREVINO		WELL #: 20		RRCID -> 170358		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020		
04	4110 X	4051	-0-	-59	-0-	4051 2		Y	-0-	-0-
05	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2		Y	-0-	-0-
06	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523 2		Y	-0-	-0-
07	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901 2		Y	-0-	-0-
08	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 2		Y	-0-	-0-
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 170766		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520		
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-	-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-	-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		Y	-0-	-0-
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2		Y	-0-	-0-
08	496 N	263	-0-	-233	-0-	263 2		Y	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171526		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365		
04	3270 X	3007	-0-	-263	-0-	3007 2		Y	-0-	-0-
05	3162 X	2781	-0-	-381	-0-	2781 2	14 9	Y	13	13
06	2850 X	2574	-0-	-276	-0-	2574 2		Y	-0-	13
07	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2		Y	-0-	13
08	3100 X	2993	-0-	-107	-0-	2993 2		Y	-0-	13
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT	13



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR, MARIA		WELL #: 12		RRCID -> 172083		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		Y	-0-	-0-
05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2		Y	-0-	-0-
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		Y	-0-	-0-
07	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 2		Y	-0-	-0-
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2		Y	-0-	-0-
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 173589		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470		
04	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	452 1	7928 2	N	-0-	-0-
05	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	443 1	7841 2	N	-0-	-0-
06	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	434 1	7059 2	N	-0-	-0-
07	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	527 1	8596 2	N	-0-	-0-
08	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	471 1	7918 2	N	-0-	-0-
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173781		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931		
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-	-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-	-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-	-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-	-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 21		RRCID -> 174091		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155		
04	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	167 1	5544 2	N	-0-	-0-
05	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	287 1	5511 2	N	-0-	-0-
06	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5 1	5261 2	N	-0-	-0-
07	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901 2		N	-0-	-0-
08	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	170 1	4930 2	N	-0-	-0-
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CUELLAR, MARIA		WELL #: 13		RRCID -> 174092		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808		
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		Y	-0-	-0-
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		Y	-0-	-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		Y	-0-	-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		Y	-0-	-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		Y	-0-	-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
TREVINO		WELL #: 21		RRCID -> 174403		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DEMARTINEZ, M.		WELL #: 5		RRCID -> 175687		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570		
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-	-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	N	-0-	-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9 1	138 2	N	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	N	-0-	-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	170 2	N	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 15		RRCID -> 176463		COMPL. DATE 02/18/2000			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	74 1	1394 2	N	-0-			-0-
						232 3						
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	77 1	1385 2	N	-0-			-0-
						295 3						
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	67 1	1204 2	N	-0-			-0-
						237 3						
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	68 1	1200 2	N	-0-			-0-
						184 3						
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	66 1	1212 2	N	-0-			-0-
						198 3						
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 176850		COMPL. DATE 09/29/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872			
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	88 1	1680 2	Y	-0-			-0-
						281 3						
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	92 1	1646 2	Y	-0-			-0-
						351 3						
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	92 1	1658 2	Y	-0-			-0-
						327 3						
07	1984 N	1921	-0-	-63	-0-	92 1	1585 2	Y	-0-			-0-
						244 3						
08	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	86 1	1595 2	Y	-0-			-0-
						258 3						
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176852		COMPL. DATE 01/26/2000			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411			
04	7080 X	7008	-0-	-72	-0-	378 1	6630 2	N	-0-			-0-
						421 1	7461 2	N	-0-			-0-
05	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	427 1	6944 2	N	-0-			-0-
						394 1	6430 2	N	-0-			-0-
06	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	420 1	7066 2	N	-0-			-0-
								N	NO RPT			-0-
07	7502 X	6824	-0-	-678	-0-							-0-
08	7874 X	7486	-0-	-388	-0-							-0-
09	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARSHALL, S. G.		WELL #: 23		RRCID -> 176919		COMPL. DATE 03/21/2000			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804			
04	6540 X	6306	-0-	-234	-0-	184 1	6122 2	N	-0-			-0-
						292 1	5622 2	N	-0-			-0-
05	6758 X	5914	-0-	-844	-0-	5 1	5709 2	N	-0-			-0-
						4716 2		N	-0-			-0-
06	6540 X	5714	-0-	-826	-0-	158 1	4579 2	N	-0-			-0-
								N	NO RPT			-0-
07	6758 X	4716	-0-	-2042	-0-							-0-
08	6510 X	4737	-0-	-1773	-0-							-0-
09	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARSHALL, S. G.		WELL #: 22		RRCID -> 177206		COMPL. DATE 03/31/2000			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228			
04	18600 X	17080	-0-	-1520	-0-	499 1	16581 2	N	-0-			-0-
						896 1	17229 2	N	-0-			-0-
05	19220 X	18125	-0-	-1095	-0-	12 1	14391 2	N	-0-			-0-
						15777 2		N	-0-			-0-
06	18600 X	14403	-0-	-4197	-0-	505 1	14599 2	N	-0-			-0-
								N	NO RPT			-0-
07	18631 X	15777	-0-	-2854	-0-							-0-
08	18135 X	15104	-0-	-3031	-0-							-0-
09	17550 X	NO RPT	-0-	-17550	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 177231		COMPL. DATE 05/22/2000			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929			
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	16 1	539 2	N	-0-			-0-
						21 1	401 2	N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
						654 2		N	-0-			-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22 1	639 2	N	-0-			-0-
								N	NO RPT			-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-							-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-							-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720																	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145				N	-0-					-0-
07		145 X		-0-	-0-	-145					N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106																	
04		5100 X	4960	-0-	-140	-0-	267	1	4693	2	N	-0-					-0-
05		5084 X	5079	-0-	-5	-0-	271	1	4808	2	N	-0-					-0-
06		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	312	1	5072	2	N	-0-					-0-
07		5394 X	5154	-0-	-240	-0-	298	1	4856	2	N	-0-					-0-
08		5394 X	4911	-0-	-483	-0-	276	1	4635	2	N	-0-					-0-
09		5220 X NO RPT		-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385																	
04		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	146	1	2766	2	N	-0-					-0-
							462	3									
05		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	161	1	2864	2	N	-0-					-0-
							613	3									
06		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	156	1	2801	2	N	-0-					-0-
							553	3									
07		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	163	1	2755	2	N	-0-					-0-
							419	3									
08		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	152	1	2773	2	N	-0-					-0-
							450	3									
09		2910 X NO RPT		-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324																	
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07		93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09		30 N NO RPT		-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530																	
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09		150 N NO RPT		-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO		WELL #:		23	RRCID ->	201691	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7756 - 9381	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3780 X	3706	-0-	-74	-0-	3706 2		Y	-0-			-0-
05		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2		Y	-0-			-0-
06		3780 X	3639	-0-	-141	-0-	3639 2		Y	-0-			-0-
07		3906 X	3244	-0-	-662	-0-	3244 2		Y	-0-			-0-
08		3906 X	3278	-0-	-628	-0-	3278 2		Y	-0-			-0-
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
EDWARD CASSIN		WELL #:		1	RRCID ->	201871	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10174 - 10514	
04		1620 N	1102	-0-	-518	-0-	46 1	1056 2	Y	-0-			1
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	38 1	930 2	Y	-0-			1
06		1620 N	1055	-0-	-565	-0-	48 1	1007 2	Y	-0-			1
07		1147 N	465	-0-	-682	-0-	15 1	450 2	Y	-0-			1
08		961 N	835	-0-	-126	-0-	26 1	809 2	Y	-0-			1
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
JUANA		WELL #:		11	RRCID ->	202361	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9295 - 9363	
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-			-0-
06		930 N	795	-0-	-135	-0-	795 2		N	-0-			-0-
07		837 N	521	-0-	-316	-0-	521 2		N	-0-			-0-
08		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-			-0-
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EDWARD CASSIN A		WELL #:		1	RRCID ->	204201	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10312 - 10538	
04		1860 N	1483	-0-	-377	-0-	62 1	1421 2	Y	-0-			-0-
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	59 1	1432 2	Y	-0-			-0-
06		1560 N	1547	-0-	-13	-0-	71 1	1476 2	Y	-0-			-0-
07		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	56 1	1733 2	Y	1			1
							1 9						
08		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	48 1	1478 2	Y	-0-			1
09		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
JUANA "A"		WELL #:		13	RRCID ->	206423	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9660 - 9788	
04		1200 N	641	-0-	-559	-0-	641 2		N	-0-			-0-
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
06		720 N	601	-0-	-119	-0-	601 2		N	-0-			-0-
07		651 N	313	-0-	-338	-0-	313 2		N	-0-			-0-
08		496 N	429	-0-	-67	-0-	429 2		N	-0-			-0-
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RAMON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	206647	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7762 - 9743	
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		N	-0-			-0-
05		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-			-0-
07		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-			-0-
08		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	206931	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11988	PERF.10290 - 10432	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	173	1	3961	2	Y	-0-	-0-
05	3782 X	3267	-0-	-515	-0-	129	1	3138	2	Y	-0-	-0-
06	3660 X	3371	-0-	-289	-0-	154	1	3217	2	Y	-0-	-0-
07	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	152	1	4681	2	Y	-0-	-0-
08	3782 X	3676	-0-	-106	-0-	115	1	3561	2	Y	-0-	-0-
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #:		1	RRCID ->	207016	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7686 - 8964	
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-	-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-	-0-
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-	-0-
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-	-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JUANA		WELL #:		12	RRCID ->	207629	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9254 - 9296	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	-0-
08	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EDWARD CASSIN		WELL #:		2	RRCID ->	208255	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10282 - 10498	
04	1020 N	953	-0-	-67	-0-	40	1	913	2	Y	-0-	1
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	33	1	798	2	Y	-0-	1
06	1020 N	962	-0-	-58	-0-	44	1	918	2	Y	-0-	1
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	32	1	984	2	Y	-0-	1
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	66	1	2046	2	Y	-0-	1
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
HORACIO-GONZALEZ		WELL #:		2	RRCID ->	208687	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7942 - 8046	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CUELLAR HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	208689	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 7749 - 9120	
04	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	575	1	2308	2	N	-0-	-0-
05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	463	1	1950	2	N	-0-	-0-
06	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	524	1	2087	2	N	-0-	-0-
07	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	510	1	2041	2	N	-0-	-0-
08	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	473	1	2153	2	N	-0-	-0-
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CUELLAR, MARIA		WELL #:		15	RRCID ->	208741	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	9315	PERF. 8912 - 9122	
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-	-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-	-0-
06	1380 N	999	-0-	-381	-0-	999	2			Y	-0-	-0-
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-	-0-
08	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	1164	2			Y	-0-	-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RASH		WELL #: 1		RRCID -> 209195		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EDWARD CASSIN A		WELL #: 2		RRCID -> 209470		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524								
04	7410 X	7148	-0-	-262	-0-	299	1	6849	2	Y	-0-					-0-
05	7657 X	6588	-0-	-1069	-0-	261	1	6327	2	Y	-0-					-0-
06	7410 X	6751	-0-	-659	-0-	308	1	6443	2	Y	-0-					-0-
07	7657 X	4382	-0-	-3275	-0-	137	1	4243	2	Y	2					2
08	7657 X	2995	-0-	-4662	-0-	93	1	2902	2	Y	-0-					2
09	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					2
-----																
LOPEZ, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 209481		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374								
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	52	1	1188	2	Y	-0-					-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	979	2	Y	-0-					-0-
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	48	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	42	1	1302	2	Y	-0-					-0-
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	51	1	1576	2	Y	-0-					-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
TREVINO		WELL #: 25		RRCID -> 210396		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380								
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
VIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 210892		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326								
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	480	1	1924	2	N	-0-					-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	440	1	1853	2	N	-0-					-0-
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	450	1	1795	2	N	-0-					-0-
07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	420	1	1681	2	N	-0-					-0-
08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	406	1	1849	2	N	-0-					-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARSHALL S.G.		WELL #: 26		RRCID -> 210964		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946								
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	66	1	2195	2	N	-0-					-0-
05	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	134	1	2572	2	N	-0-					-0-
06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2	1	2544	2	N	-0-					-0-
07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
08	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	88	1	2534	2	N	-0-					-0-
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CUELLAR, MARIA		WELL #:		16	RRCID ->	211257	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7979 -	8260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	16 X	3	-0-	-13	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT				-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		4	RRCID ->	212341	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10280 -	11943
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	92	1	2096	2	Y	-0-	1
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	72	1	1733	2	Y	-0-	1
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	88	1	1850	2	Y	-0-	1
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	70	1	2164	2	Y	-0-	1
08	1798 N	1547	-0-	-251	-0-	48	1	1499	2	Y	-0-	1
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT	1

CASSIN, EDWARD		WELL #:		5	RRCID ->	212344	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12330	PERF.10389 -	11883
04	4890 X	3745	-0-	-1145	-0-	157	1	3588	2	Y	-0-	2
05	5053 X	3956	-0-	-1097	-0-	157	1	3799	2	Y	-0-	2
06	4890 X	4398	-0-	-492	-0-	201	1	4197	2	Y	-0-	2
07	5053 X	4894	-0-	-159	-0-	153	1	4741	2	Y	-0-	2
08	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	145	1	4493	2	Y	-0-	2
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT	2

TREVINO		WELL #:		26	RRCID ->	212857	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7674 -	9394
04	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-	-0-
05	3100 N	3166	-0-	66	66	3166	2			Y	-0-	-0-
06	3000 N	2952	-0-	-48	18	2952	2			Y	-0-	-0-
07	2982 N	2964	-0-	-18	-0-	2964	2			Y	-0-	-0-
08	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-	-0-
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT	-0-

TREVINO		WELL #:		22	RRCID ->	215505	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9102 -	9166
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #:		3	RRCID ->	215739	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10898 -	11637
04	330 X	318	-0-	-12	-0-	13	1	305	2	Y	-0-	-0-
05	341 X	239	-0-	-102	-0-	9	1	230	2	Y	-0-	-0-
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	13	1	284	2	Y	-0-	-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	357	2	Y	2	2
						2	9					
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	Y	-0-	2
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EDWARD CASSIN		WELL #: 6		RRCID -> 215801		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	338	1	7729	2	Y	-0-	6
05	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	271	1	6556	2	Y	-0-	6
06	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	269	1	5615	2	Y	-0-	6
07	5270 X	4428	-0-	-842	-0-	139	1	4289	2	Y	-0-	6
08	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	364	1	11312	2	Y	-0-	6
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT	6
-----												
MARIA CUELLAR		WELL #: 17		RRCID -> 215893		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418				
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-	-0-
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-	-0-
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-	-0-
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-	-0-
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-	-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219355		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098				
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1371	2	9	9	N	8	18
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1090	2	6	9	N	5	23
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1283	2	13	9	N	12	35
07	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1152	2	8	9	N	7	42
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1524	2	12	9	N	11	53
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT	53
-----												
MARIA CUELLAR		WELL #: 18		RRCID -> 221580		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312				
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-	-0-
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-	-0-
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-	-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-	-0-
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-	-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
RAMON		WELL #: 7		RRCID -> 221664		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077				
04	990 N	679	-0-	-311	-0-	679	2			N	-0-	-0-
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1991	2	2	9	N	2	2
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-	2
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	2
08	1023 N	773	-0-	-250	-0-	773	2			N	-0-	2
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT	2
-----												
RAMON		WELL #: 3		RRCID -> 222567		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520				
04	1800 X	1471	-0-	-329	-0-	1471	2			N	-0-	-0-
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-	-0-
06	1620 N	1455	-0-	-165	-0-	1455	2			N	-0-	-0-
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-	-0-
08	1798 N	1600	-0-	-198	-0-	1600	2			N	-0-	-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT	-0-



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SNOWMASS INC.		WELL #: 1		RRCID -> 223032		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	67 1	1538 2	Y	5			5
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	6 9						
*06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	53 1	1292 2	Y	-0-	2 6		5
07	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	63 1	1326 2	Y	-0-			3
08	1178 N	960	-0-	-218	-0-	32 1	1000 2	Y	-0-			3
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	30 1	930 2	Y	NO RPT			3
-----												
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223037		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205			
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2		N	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223505		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239			
04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785 2		N	-0-			-0-
05	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581 2		N	-0-			-0-
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2		N	-0-			-0-
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2		N	-0-			-0-
08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 2		N	-0-			-0-
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTIN, J.C.		WELL #: 15		RRCID -> 223654		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645			
04	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	323 1	6106 2	N	-0-			-0-
05	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	1015 3	6154 2	N	-0-			-0-
06	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	346 1	6154 2	N	-0-			-0-
07	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	1311 3	6350 2	N	-0-			-0-
08	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	344 1	6246 2	N	-0-			-0-
09	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-	1210 3		N	NO RPT			-0-
-----												
G. B. VERGARA		WELL #: 10		RRCID -> 225032		COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225146		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071			
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 2		N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
06	570 N	461	-0-	-109	-0-	461 2		N	-0-			-0-
07	310 N	232	-0-	-78	-0-	232 2		N	-0-			-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CUELLAR, MARIA		WELL #:		19	RRCID ->	225636	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7676 -	7828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1900 N	1900	-0-	-0-	1900 2			Y	-0-			-0-
05		2056 N	2056	-0-	-0-	2056 2			Y	-0-			-0-
06		2181 N	2181	-0-	-0-	2181 2			Y	-0-			-0-
07		2016 N	2016	-0-	-0-	2016 2			Y	-0-			-0-
08		2001 N	2001	-0-	-0-	2001 2			Y	-0-			-0-
09		1590 N	NO RPT	-0-	-1590				Y	NO RPT			-0-
-----													
CASSIN, EDWARD		WELL #:		3	RRCID ->	226191	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12242	PERF.10204 -	10526	
04		5340 X	4745	-0-	-595	199 1	4546 2		Y	-0-			-0-
05		5518 X	3581	-0-	-1937	142 1	3439 2		Y	-0-			-0-
06		5340 X	3435	-0-	-1905	157 1	3278 2		Y	-0-			-0-
07		5518 X	2951	-0-	-2567	93 1	2858 2		Y	-0-			-0-
08		5518 X	2078	-0-	-3440	65 1	2013 2		Y	-0-			-0-
09		4740 X	NO RPT	-0-	-4740				Y	NO RPT			-0-
-----													
MARSHALL, S. G.		WELL #:		30	RRCID ->	226194	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	10404	PERF. 9320 -	10252	
04		16740 X	13878	-0-	-2862	406 1	13472 2		N	-0-			-0-
05		17298 X	14326	-0-	-2972	708 1	13618 2		N	-0-			-0-
06		16740 X	12265	-0-	-4475	10 1	12255 2		N	-0-			-0-
07		17205 X	13079	-0-	-4126	13079 2			N	-0-			-0-
08		15314 X	12962	-0-	-2352	433 1	12529 2		N	-0-			-0-
09		13890 X	NO RPT	-0-	-13890				N	NO RPT			-0-
-----													
CASSIN, EDWARD A		WELL #:		4	RRCID ->	226417	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.10587 -	11268	
04		2058 N	2058	-0-	-0-	86 1	1972 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	4678	-0-	1578	185 1	4493 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	4418	-0-	1418	202 1	4216 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	5052	-0-	1952	158 1	4892 2		Y	2			2
						2 9							
08		8767 X	3819	-0-	-4948	119 1	3700 2		Y	-0-			2
09		1740 X	NO RPT	-0-	-1740				Y	NO RPT			2
-----													
S. G. MARSHALL		WELL #:		25	RRCID ->	227041	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	10556	PERF. 9165 -	9413	
04		5148 X	5148	-0-	-0-	150 1	4998 2		N	-0-			-0-
05		5239 X	5228	-0-	-11	258 1	4970 2		N	-0-			-0-
06		5463 X	5463	-0-	-0-	5 1	5458 2		N	-0-			-0-
07		5987 X	5987	-0-	-0-	5987 2			N	-0-			-0-
08		5916 X	5916	-0-	-0-	198 1	5718 2		N	-0-			-0-
09		5070 X	NO RPT	-0-	-5070				N	NO RPT			-0-
-----													
SNOWMASS INC.		WELL #:		2	RRCID ->	228088	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	12424	PERF.11064 -	11279	
04		DELQ PR	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARSHALL, S. G.		WELL #:		33	RRCID ->	229092	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	8847	-	9028
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	N	-0-		-0-	
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-		-0-	
06	210 N	41	-0-	-169	-0-	41	2			N	-0-		-0-	
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-		-0-	
08	124 N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
CASSIN, EDWARD		WELL #:		8	RRCID ->	229100	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	12070	PERF.	10464	-	11539
04	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	104	1	2391	2	Y	-0-		1	
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	83	1	2001	2	Y	-0-		1	
06	2310 N	2293	-0-	-17	-0-	105	1	2188	2	Y	-0-		1	
07	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	86	1	2658	2	Y	-0-		1	
08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	75	1	2329	2	Y	-0-		1	
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT		1	
-----														
CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID ->	229334	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF.	8056	-	11362
04	2317 N	2132	-0-	-185	-0-	89	1	2043	2	Y	-0-		2	
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	49	1	1187	2	Y	-0-		2	
06	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	82	1	1710	2	Y	-0-		2	
07	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	52	1	1591	2	Y	-0-		2	
08	996 X	996	-0-	-0-	-0-	31	1	965	2	Y	-0-		2	
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT		2	
-----														
MARSHALL, S. G.		WELL #:		32	RRCID ->	229390	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9610	-	10773
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	40	1	1313	2	N	-0-		-0-	
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	41	1	782	2	N	-0-		-0-	
06	390 N	126	-0-	-264	-0-	126	2			N	-0-		-0-	
07	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-		-0-	
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	N	-0-		-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
CUELLAR, MARIA		WELL #:		20	RRCID ->	229573	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7466	-	9094
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-		-0-	
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-		-0-	
06	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-		-0-	
07	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	2			Y	-0-		-0-	
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-		-0-	
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
RANGEL, B. M.		WELL #:		8	RRCID ->	230932	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10140	-	10150
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-		-0-	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-	
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	N	-0-		-0-	
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-		-0-	
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	N	-0-		-0-	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
RAMIREZ, A		WELL #: 1		RRCID -> 233162		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	402	1	3225	2	Y	-0-			2
05	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	418	1	3234	2	Y	13			15
						14	9							
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	374	1	2920	2	Y	-0-			15
07	3379 X	3212	-0-	-167	-0-	372	1	2840	2	Y	-0-			15
08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	379	1	3197	2	Y	-0-			15
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT			15
-----														
G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233826		COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453					
04	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	859	1	15066	2	N	-0-			-0-
05	16657 X	16657	-0-	-0-	-0-	890	1	15767	2	N	-0-			-0-
06	15810 X	15558	-0-	-252	-0-	902	1	14656	2	N	-0-			-0-
07	16461 X	14876	-0-	-1585	-0-	859	1	14017	2	N	-0-			-0-
08	16757 X	16757	-0-	-0-	-0-	940	1	15817	2	N	-0-			-0-
09	16110 X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234647		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315					
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-			-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-			-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-			-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234650		COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288					
04	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	679	1	2724	2	Y	-0-			10
05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	652	1	2749	2	Y	-0-			10
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	758	1	3024	2	Y	-0-			10
07	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	805	1	3223	2	Y	-0-			10
08	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	834	1	3797	2	Y	14			24
						15	9							
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT			24
-----														
VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 235728		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800					
04	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	288	1	2306	2	Y	-0-			4
05	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	300	1	2322	2	Y	11			15
						12	9							
06	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	287	1	2242	2	Y	-0-			15
07	2573 X	1878	-0-	-695	-0-	218	1	1660	2	Y	-0-			15
08	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	300	1	2532	2	Y	-0-			15
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT			15
-----														
CASSIN, EDWARD		WELL #: 10		RRCID -> 235963		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780					
04	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	227	1	5208	2	Y	-0-			2
05	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	177	1	4292	2	Y	-0-			2
06	4230 X	4153	-0-	-77	-0-	190	1	3963	2	Y	-0-			2
07	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	173	1	5334	2	Y	-0-			2
08	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	161	1	5006	2	Y	-0-			2
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT			2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
URIBE, S.		WELL #: 14		RRCID -> 237135		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9621 - 9631	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	329	1	5772	2	N	-0-
05	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	321	1	5688	2	N	-0-
06	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	332	1	5404	2	N	-0-
07	6200 X	5820	-0-	-380	-0-	336	1	5484	2	N	-0-
08	6200 X	5993	-0-	-207	-0-	336	1	5657	2	N	-0-
09	5568 X	NO RPT	-0-	-5568	-0-					N	NO RPT
-----											
LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 237900		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7630 - 8695	
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		Y	-0-	-0-
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		Y	-0-	-0-
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		Y	-0-	-0-
07	1209 N	922	-0-	-287	-0-	922	2		Y	-0-	-0-
08	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2		Y	-0-	-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237902		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 10697 - 11324	
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-
06	660 N	135	-0-	-525	-0-	6	1	129	2	Y	-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	5	1	170	2	Y	-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT	2
-----											
BLANCA AURORA SALINAS "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237903		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6114 - 6132	
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-	-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-	-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		Y	-0-	-0-
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2		Y	-0-	-0-
08	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2		Y	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
CUELLAR, FERNANDO "B"		WELL #: A 1		RRCID -> 238076		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 12064		PERF. 10450 - 10917	
04	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	229	1	5249	2	Y	-0-
05	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	243	1	5900	2	Y	-0-
06	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	236	1	4938	2	Y	-0-
07	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	212	1	6536	2	Y	-0-
*08	5115 X	4872	-0-	-243	-0-	152	1	4720	2	Y	-0-
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-				Y	NO RPT	5
-----											
URIBE-MARSHALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238168		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9733 - 10960	
04	6030 X	5760	-0-	-270	-0-	311	1	5449	2	N	-0-
05	6200 X	5837	-0-	-363	-0-	312	1	5525	2	N	-0-
06	5820 X	5433	-0-	-387	-0-	315	1	5118	2	N	-0-
07	5952 X	5403	-0-	-549	-0-	312	1	5091	2	N	-0-
08	5952 X	5270	-0-	-682	-0-	296	1	4974	2	N	-0-
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-				N	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	73	1	587	2	Y	-0-		-0-
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	76	1	590	2	Y	2		2
							2	9						
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	71	1	551	2	Y	-0-		2
07		620 N	587	-0-	-33	-0-	68	1	519	2	Y	-0-		2
08		620 N	567	-0-	-53	-0-	60	1	507	2	Y	-0-		2
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT		2
-----														
MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060														
04		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	95	1	3151	2	N	-0-		-0-
05		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	161	1	3104	2	N	-0-		-0-
06		3120 X	2786	-0-	-334	-0-	3	1	2783	2	N	-0-		-0-
07		3255 X	3210	-0-	-45	-0-	3210	2			N	-0-		-0-
08		3255 X	3167	-0-	-88	-0-	106	1	3061	2	N	-0-		-0-
09		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118														
04		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	262	1	2101	2	Y	-0-		-0-
05		2542 X	1925	-0-	-617	-0-	220	1	1705	2	Y	-0-		-0-
06		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	380	1	2960	2	Y	-0-		-0-
07		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	319	1	2429	2	Y	-0-		-0-
08		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	320	1	2694	2	Y	-0-		-0-
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306														
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	86	1	344	2	Y	-0-		8
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	127	1	537	2	Y	-0-		8
06		570 N	528	-0-	-42	-0-	106	1	422	2	Y	-0-		8
07		542 N	542	-0-	-0-	-0-	108	1	434	2	Y	-0-		8
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	129	1	587	2	Y	13		21
							14	9						
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT		21
-----														
PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802														
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	64	1	517	2	Y	-0-		-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	55	1	427	2	Y	2		2
							2	9						
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	63	1	494	2	Y	-0-		2
07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	64	1	492	2	Y	-0-		2
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	53	1	448	2	Y	-0-		2
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT		2
-----														
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935														
04		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			Y	-0-		-0-
05		3906 X	3646	-0-	-260	-0-	3646	2			Y	-0-		-0-
06		3780 X	3763	-0-	-17	-0-	3763	2			Y	-0-		-0-
07		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-		-0-
08		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-		-0-
09		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 245746		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		2185 N	2185	-0-	-0-	242	1	1943	2	Y	-0-
05		2328 N	2328	-0-	-0-	267	1	2061	2	Y	-0-
06		2215 N	2215	-0-	-0-	252	1	1963	2	Y	-0-
07		2373 N	2373	-0-	-0-	275	1	2098	2	Y	-0-
08		2362 N	2362	-0-	-0-	251	1	2111	2	Y	-0-
09		1920 N	NO RPT	-0-	-1920					Y	NO RPT
-----											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 36		RRCID -> 245816		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943			
04		1650 N	1441	-0-	-209	42	1	1399	2	N	-0-
05		1519 N	1519	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-
06		1995 N	1995	-0-	-0-	2	1	1993	2	N	-0-
07		2100 N	2100	-0-	-0-	2100	2			N	-0-
08		2586 N	2586	-0-	-0-	86	1	2500	2	N	-0-
09		2010 N	NO RPT	-0-	-2010					N	NO RPT
-----											
VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246219		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070			
04		1229 N	1229	-0-	-0-	136	1	1093	2	Y	-0-
05		1449 N	1449	-0-	-0-	165	1	1277	2	Y	6
06		1299 N	1299	-0-	-0-	148	1	1151	2	Y	-0-
07		1351 N	1351	-0-	-0-	157	1	1194	2	Y	-0-
08		1216 N	1216	-0-	-0-	129	1	1087	2	Y	-0-
09		1170 N	NO RPT	-0-	-1170					Y	NO RPT
-----											
RAMIREZ "B"		WELL #: 1		RRCID -> 246232		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791			
04		11492 X	11492	-0-	-0-	1274	1	10218	2	Y	-0-
05		12181 X	12181	-0-	-0-	1381	1	10678	2	Y	111
06		11406 X	11406	-0-	-0-	1229	1	10110	2	Y	-0-
07		11625 X	11625	-0-	-0-	1348	1	10277	2	Y	-0-
08		11455 X	11455	-0-	-0-	1214	1	10233	2	Y	7
09		10650 X	NO RPT	-0-	-10650					Y	NO RPT
-----											
MARTINEZ, M. DE		WELL #: 7		RRCID -> 246602		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480			
04		17211 X	17211	-0-	-0-	928	1	16283	2	N	-0-
05		14331 X	14331	-0-	-0-	766	1	13565	2	N	-0-
06		14310 X	10427	-0-	-3883	604	1	9823	2	N	-0-
07		17422 X	7778	-0-	-9644	449	1	7329	2	N	-0-
08		17422 X	16119	-0-	-1303	904	1	15215	2	N	-0-
09		16332 X	NO RPT	-0-	-16332					N	NO RPT
-----											
MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 246604		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141			
04		2700 N	2352	-0-	-348	103	1	1928	2	N	-0-
05		2512 N	2512	-0-	-0-	321	3	112	1	N	-0-
06		2188 N	2188	-0-	-0-	421	3	96	1	N	-0-
07		2418 N	2133	-0-	-285	346	3	102	1	N	-0-
08		2511 N	1923	-0-	-588	268	3	88	1	N	-0-
09		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	255	3			N	NO RPT

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARTINEZ, G.		WELL #:		11	RRCID ->	246606	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9573 - 9583		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		5102 X	5102	-0-	-0-	275	1	4827	2	N	-0-		-0-	
05		10227 X	10227	-0-	-0-	546	1	9681	2	N	-0-		-0-	
06		9177 X	9177	-0-	-0-	532	1	8645	2	N	-0-		-0-	
07		8361 X	8361	-0-	-0-	483	1	7878	2	N	-0-		-0-	
08		7845 X	7845	-0-	-0-	440	1	7405	2	N	-0-		-0-	
09		3180 X	NO RPT	-0-	-3180					N	NO RPT		-0-	
-----														
STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #:		7	RRCID ->	247283	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12051 - 12834		
04		24 N	24	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-		
05		159 N	159	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-	-0-		
06		125 N	125	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-	-0-		
07		82 N	82	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-	-0-		
*08		155 N	-0-	-0-	-155					Y	1	1 6	-0-	
09		120 N	NO RPT	-0-	-120					Y	NO RPT		-0-	
-----														
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	247490	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8003 - 9964		
04		3371 X	3371	-0-	-0-	3371	2			N	-0-	-0-		
05		3687 X	3687	-0-	-0-	3687	2			N	-0-	-0-		
06		3480 X	3406	-0-	-74	3406	2			N	-0-	-0-		
07		3596 X	3305	-0-	-291	3305	2			N	-0-	-0-		
08		3598 X	3598	-0-	-0-	3598	2			N	-0-	-0-		
09		3480 X	NO RPT	-0-	-3480					N	NO RPT		-0-	
-----														
RANGEL, B. M.		WELL #:		9	RRCID ->	247658	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9950 - 9560		
04		2694 N	2694	-0-	-0-	145	1	2549	2	N	-0-	-0-		
05		2691 N	2691	-0-	-0-	144	1	2547	2	N	-0-	-0-		
06		2730 N	2538	-0-	-192	147	1	2391	2	N	-0-	-0-		
07		2790 N	2645	-0-	-145	153	1	2492	2	N	-0-	-0-		
08		2769 N	2769	-0-	-0-	155	1	2614	2	N	-0-	-0-		
09		2550 N	NO RPT	-0-	-2550					N	NO RPT		-0-	
-----														
DELOZEIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247747	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12579	PERF.	9062 - 9183		
04		169 N	169	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-	1		
05		296 N	296	-0-	-0-	12	1	284	2	Y	-0-	1		
06		164 N	164	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-	1		
07		142 N	142	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-	1		
*08		114 N	114	-0-	-0-	4	1	110	2	Y	-0-	1 6		
09		90 N	NO RPT	-0-	-90					Y	NO RPT		-0-	
-----														
MARSHALL, S. G.		WELL #:		29	RRCID ->	247886	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	9634 - 10811		
04		1479 N	1479	-0-	-0-	43	1	1436	2	N	-0-	-0-		
05		1572 N	1572	-0-	-0-	78	1	1494	2	N	-0-	-0-		
06		1645 N	1645	-0-	-0-	2	1	1643	2	N	-0-	-0-		
07		1736 N	1736	-0-	-0-	1736	2			N	-0-	-0-		
08		1754 N	1754	-0-	-0-	59	1	1695	2	N	-0-	-0-		
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440					N	NO RPT		-0-	
-----														
STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	248286	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11528 - 11669		
04		2508 N	2508	-0-	-0-	105	1	2403	2	Y	-0-	11		
05		2465 N	2465	-0-	-0-	98	1	2367	2	Y	-0-	11		
06		2899 N	2899	-0-	-0-	132	1	2767	2	Y	-0-	11		
07		2979 N	2979	-0-	-0-	93	1	2886	2	Y	-0-	11		
*08		2689 N	2689	-0-	-0-	84	1	2605	2	Y	-0-	9 6		
09		2160 N	NO RPT	-0-	-2160					Y	NO RPT		2	



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DELOZEIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248521		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	78 1	1800 2	Y	-0-	-0-
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	84 1	2039 2	Y	-0-	-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	73 1	1522 2	Y	-0-	-0-
07	1550 N	1404	-0-	-146	-0-	44 1	1360 2	Y	-0-	-0-
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	49 1	1509 2	Y	-0-	-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CASSIN, EDWARD		WELL #: 11		RRCID -> 251538		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164		
04	3000 X	2598	-0-	-402	-0-	109 1	2489 2	Y	-0-	2
05	3100 X	2291	-0-	-809	-0-	91 1	2200 2	Y	-0-	2
06	3000 X	2547	-0-	-453	-0-	116 1	2431 2	Y	-0-	2
07	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	115 1	3568 2	Y	-0-	2
08	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	176 1	5447 2	Y	-0-	2
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
CASSIN, EDWARD		WELL #: 13		RRCID -> 252832		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734		
04	1230 N	769	-0-	-461	-0-	32 1	737 2	Y	-0-	1
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	42 1	1012 2	Y	-0-	1
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	53 1	1104 2	Y	-0-	1
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	40 1	1238 2	Y	-0-	1
08	1054 N	859	-0-	-195	-0-	27 1	832 2	Y	-0-	1
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
JUANA NCT		WELL #: 9		RRCID -> 255454		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829		
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-	-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-	-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-	-0-
08	155 N	39	-0-	-116	-0-	39 2		N	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 256316		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
VESTER		WELL #: 2		RRCID -> 267456		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VESTER		WELL #: 4		RRCID -> 270075		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VESTER		WELL #:		3	RRCID -> 272667		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13675		PERF. 8804 - 13379		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND		WELL #:		1	RRCID -> 255120		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11019 - 11111		
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	71	1	1913	2	N	-0-	-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	73	1	1855	2	N	-0-	-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	71	1	1966	2	N	-0-	-0-
07	2046	N	1791	-0-	-255	-0-	59	1	1732	2	N	-0-	-0-
08	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	73	1	1803	2	N	-0-	-0-
09	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	66	1	1928	2	N	-0-	-0-
-----													
OXY USA INC.				630591									
NCOC FEE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186652		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8596 - 9378		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NCOC FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 190853		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8246 - 8268		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NCOC FEE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 205383		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8282 - 10079		
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		N	-0-		-0-
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2		N	-0-		-0-
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2		N	-0-		-0-
07	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2		N	-0-		-0-
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		N	-0-		-0-
*09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2		N	-0-		-0-
-----													
NCOC FEE UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 228712		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8282 - 9410		
04	5970	X	5911	-0-	-59	-0-	5903	2	8	9	N	7	70
05	6510	X	6043	-0-	-467	-0-	6041	2	2	9	N	2	72
06	6300	X	5650	-0-	-650	-0-	5644	2	6	9	N	5	77
07	6510	X	4069	-0-	-2441	-0-	4033	2	36	9	N	33	110
08	6448	X	5062	-0-	-1386	-0-	5062	2			N	-0-	110
09	5910	X	4966	-0-	-944	-0-	4966	2			N	-0-	110

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO)															
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HH															
18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
828352															
WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	32	118	1	40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			50
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			50
*09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			50

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)															
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
TAYLOR															
18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
828352															
WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	568	-0-	568	568	568	2			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	345	-0-	345	913	333	2	12	9	N	11			11

HEATH															
WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	301	1	78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	167	1	102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	180	1	98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197	175	1	120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	157	1	135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	248	1	68

FLINN B															
WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858															
04	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8211	2	28	9	N	25			94
05	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8401	2	21	9	N	19	97	1	16
06	8100	X	7458	-0-	-642	-0-	7449	2	9	9	N	8			24
07	8525	X	7510	-0-	-1015	-0-	7501	2	9	9	N	8			32
08	8525	X	8214	-0-	-311	-0-	8208	2	6	9	N	5			37
09	8250	X	6169	-0-	-2081	-0-	6165	2	4	9	N	4			41

FLINN GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

H H															
WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295															
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	21	1	-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	2	6	9	N	5			5
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	N	3			8
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			8
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			8

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050)			18518 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925									
BARLOW, RAY			WELL #:		1 U		RRCID -> 022831		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH 2280	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS)			18518 195		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925									
BARLOW, RAY			WELL #:		1 L		RRCID -> 022832		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH 2280	PERF. N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600)			18518 330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925									
KOEMMEL			WELL #:		2		RRCID -> 080662		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5810	PERF. 3657 - 3662
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800)			18518 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925									
TAYLOR, R. E.			WELL #:		3		RRCID -> 009952		COMPL. DATE 08/16/1962		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FLINN, F. E.			WELL #:		1		RRCID -> 072464		COMPL. DATE 08/09/1977		TOTAL DEPTH 6615	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)			18518 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925									
FLINN, F. E., -B-			WELL #:		3		RRCID -> 044939		COMPL. DATE 10/27/1968		TOTAL DEPTH 5710	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)		//CONT.//		18518 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		//CONT.//		911925							
TAYLOR, R.E. NCT-1		WELL #:		2	RRCID ->	247323	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	5368	PERF. 4360 - 4370
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND)				18518 525	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748							
RICHARDSON, C. R.		WELL #:		9	RRCID ->	180484	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 4698 - 4708
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	65	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	65	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	65	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	65	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	65	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	65	
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
BERNSEN		WELL #:		13	RRCID ->	204570	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 4605 - 4618
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000)				18518 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925							
FLINN, F. E.		WELL #:		2	RRCID ->	009960	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	072937	COMPL. DATE	06/11/1977	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 5022 - 5028
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100)				18518 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
FLINN "B"		WELL #:		17	RRCID ->	180327	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	11075	PERF. 5122 - 5146
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

-----												
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) //CONT.// 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925												
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352												
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828												
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	208	184 1	167
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	195	255 1	107
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	185	184 1	108
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	194	181 1	121
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	213	173 1	161
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149	200 1	110
-----												
CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650) 18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925												
LITTLE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
-----												
CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)		18518 915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 033129		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	5	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	5	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	5	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	5	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	5	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	5	

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)		18518 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 033130		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)		18519 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259757		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1650 #	1472	-0-	-178		-0-	1472 2	N	-0-	158	
05	1674 #	1386	-0-	-288		-0-	1386 2	N	-0-	158	
06	1470 #	1387	-0-	-83		-0-	1387 2	N	-0-	158	
07	1519 #	1426	-0-	-93		-0-	1424 2	2 9 N	2	160	
08	1519 #	1235	-0-	-284		-0-	1234 2	1 9 N	1	161	
09	1470 #	1244	-0-	-226		-0-	1237 2	7 9 N	6	167	

CLARK RANCH (LOBO)		18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
MARTINEZ, D. S.		WELL #: 2		RRCID -> 136910		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4724 X	4724	-0-	-0-		-0-	185 1	4536 3 N	3	60 1	15
05	4836 X	4665	-0-	-171		-0-	186 1	4471 3 N	7		22
06	4680 X	4664	-0-	-16		-0-	179 1	4476 3 N	8		30
07	4836 X	4187	-0-	-649		-0-	171 1	4013 3 N	3		33
08	4836 X	4475	-0-	-361		-0-	186 1	4287 3 N	2		35
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680		-0-	2 9	N	NO RPT		35

HACHAR, D.D.		18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		169313									
		WELL #: 21		RRCID -> 137367		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2574 N	2574	-0-	-0-		-0-	305 1	2269 3 N	-0-		38
05	2640 N	2640	-0-	-0-		-0-	320 1	2320 3 N	-0-		38
06	2502 N	2502	-0-	-0-		-0-	322 1	2180 3 N	-0-		38
07	2940 N	2940	-0-	-0-		-0-	359 1	2581 3 N	-0-		38
08	3100 N	3242	-0-	142		142	383 1	2859 3 N	-0-		38
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950		-0-		N	NO RPT		38

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HACHAR, D.D.		WELL #: 22		RRCID -> 140872		COMPL. DATE 02/20/1992			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230 N	215	-0-	-1015	-0-	8	1	207	3	N	-0-			37
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	1			38
						1	9							
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	N	-0-			38
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	N	-0-			38
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			38
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			38
-----														
CLARK, N.H.		WELL #: 9		RRCID -> 147417		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265					
04	3000 N	1981	-0-	-1019	7147	429	1	1552	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	1927	-0-	-1173	5974	447	1	1480	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	1869	-0-	-1131	4843	438	1	1431	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	1985	-0-	-1115	3728	460	1	1525	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	1737	-0-	-1363	2365	423	1	1314	3	N	-0-			-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	955					N	NO RPT			-0-
-----														
HACHAR, D.D.		WELL #: 23		RRCID -> 149550		COMPL. DATE 04/06/1994			TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180					
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	221	1	1643	3	N	-0-			-0-
05	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	232	1	1686	3	N	-0-			-0-
06	1770 N	1710	-0-	-60	-0-	220	1	1490	3	N	-0-			-0-
07	1922 N	1691	-0-	-231	-0-	206	1	1485	3	N	-0-			-0-
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	252	1	1881	3	N	-0-			-0-
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HACHAR, D.D.		WELL #: 24		RRCID -> 155910		COMPL. DATE 09/08/1995			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416					
04	14B2 EXT	151	-0-	151	151	49	1	102	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	574	-0-	574	725	146	1	428	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	901	-0-	901	1626	227	1	674	3	N	-0-			-0-
07	2500 X	874	-0-	-1626	-0-	225	1	649	3	N	-0-			-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	241	1	665	3	N	-0-			-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BMT		WELL #: 7		RRCID -> 160253		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797					
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	23	1	587	3	N	-0-			-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	23	1	578	3	N	-0-			-0-
06	630 N	589	-0-	-41	-0-	22	1	567	3	N	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	25	1	613	3	N	-0-			-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	24	1	582	3	N	-0-			-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RANCHO BLANCO "D"		WELL #: 2		RRCID -> 160434		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
RANCHO BLANCO		WELL #: 28		RRCID -> 160920		COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	400	-0-	-110	-0-	17	1	383	3	N	-0-		-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-		-0-
06	690 N	460	-0-	-230	-0-	23	1	437	3	N	-0-		-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	N	-0-		-0-
08	496 N	426	-0-	-70	-0-	24	1	402	3	N	-0-		-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 5		RRCID -> 163520		COMPL. DATE 06/06/1997			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190				
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	N	-0-		72
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	617	3	N	-0-		72
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	558	3	N	-0-		72
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	27	1	660	3	N	-0-		72
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	33	1	797	3	N	-0-		72
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT		72
-----													
PREVOST		WELL #: 7		RRCID -> 163522		COMPL. DATE 04/03/1997			TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560				
04	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	267	1	6525	3	N	5		85
						6	9						
05	6727 X	6610	-0-	-117	-0-	264	1	6343	3	N	3		88
						3	9						
06	6510 X	6423	-0-	-87	-0-	247	1	6166	3	N	9		97
						10	9						
07	6727 X	6379	-0-	-348	-0-	260	1	6107	3	N	11		108
						12	9						
08	6727 X	6520	-0-	-207	-0-	271	1	6236	3	N	12		120
						13	9						
09	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT		120
-----													
B.M.T.		WELL #: 10		RRCID -> 163587		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850				
04	660 N	584	-0-	-76	-0-	22	1	562	3	N	-0-		8
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	536	3	N	-0-		8
06	660 N	516	-0-	-144	-0-	19	1	497	3	N	-0-		8
07	589 N	153	-0-	-436	-0-	6	1	147	3	N	-0-		8
08	558 N	170	-0-	-388	-0-	7	1	163	3	N	-0-		8
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		8
-----													
BMT		WELL #: 9		RRCID -> 163684		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970				
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	81	1	2065	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	83	1	2073	3	N	-0-		-0-
06	2130 N	1913	-0-	-217	-0-	71	1	1842	3	N	-0-		-0-
07	2201 N	1795	-0-	-406	-0-	71	1	1724	3	N	-0-		-0-
08	2170 N	1918	-0-	-252	-0-	77	1	1841	3	N	-0-		-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT		-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
HACHAR, D.D.		WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2640 X	2253	-0-	-387	-0-	89 1	2164 3	N	-0-	-0-
05	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	109 1	2639 3	N	-0-	-0-
06	2880 X	2737	-0-	-143	-0-	105 1	2631 3	N	1	1
07	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	122 1	2844 3	N	-0-	1
08	2759 N	2693	-0-	-66	-0-	115 1	2578 3	N	-0-	1
09	2730 N	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT	1
-----										
CLARK, N. H.		WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193		
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	36 1	925 3	N	-0-	-0-
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	42 1	1044 3	N	-0-	-0-
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	36 1	931 3	N	-0-	-0-
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	44 1	1085 3	N	-0-	-0-
08	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	42 1	1018 3	N	-0-	-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RUIZ, J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183		
04	1320 N	1247	-0-	-73	-0-	47 1	1200 3	N	-0-	34
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	46 1	1134 3	N	-0-	34
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	47 1	1205 3	N	-0-	34
07	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	49 1	1207 3	N	-0-	34
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	54 1	1303 3	N	-0-	34
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	34
-----										
PREVOST		WELL #: 6		RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748		
04	720 N	636	-0-	-84	-0-	24 1	612 3	N	-0-	-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	27 1	673 3	N	-0-	-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	22 1	564 3	N	-0-	-0-
07	651 N	411	-0-	-240	-0-	16 1	395 3	N	-0-	-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	29 1	692 3	N	-0-	-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088		
04	840 N	822	-0-	-18	-0-	31 1	791 3	N	-0-	50
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	37 1	925 3	N	-0-	50
06	900 N	727	-0-	-173	-0-	27 1	700 3	N	-0-	50
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	41 1	1001 3	N	-0-	50
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	43 1	1031 3	N	-0-	50
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	50
-----										
HACHAR, D. D.		WELL #: 30		RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069		
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	5 1	138 3	N	-0-	60
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8 1	189 3	N	-0-	60
06	330 N	158	-0-	-172	-0-	6 1	152 3	N	-0-	60
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6 1	155 3	N	-0-	60
08	186 N	103	-0-	-83	-0-	4 1	99 3	N	-0-	60
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	60

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	49	1	1252	3	N	-0-					14
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1266	3	N	-0-					14
06	1350 N	1164	-0-	-186	-0-	43	1	1121	3	N	-0-					14
07	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	49	1	1201	3	N	-0-					14
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	53	1	1272	3	N	-0-					14
09	1170 N NO RPT	-0-	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					14

CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	576	1	1876	3	N	2					172
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	515	1	1695	3	N	5	78	1			99
06	2580 N	2578	-0-	-2	-0-	577	1	1998	3	N	3					102
07	2542 N	2449	-0-	-93	-0-	510	1	1936	3	N	3					105
08	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	558	1	1992	3	N	2					107
09	2580 N NO RPT	-0-	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					107

CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

04	6300 X	5130	-0-	-1170	-0-	711	1	4417	3	N	2	2	8			92
05	6510 X	5500	-0-	-1010	-0-	672	1	4828	3	N	-0-					92
06	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	750	1	5401	3	N	5					97
07	6231 X	5162	-0-	-1069	-0-	725	1	4436	3	N	1	1	8			97
08	6076 X	4616	-0-	-1460	-0-	664	1	3952	3	N	-0-					97
09	6150 X NO RPT	-0-	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					97

HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	506	1	3027	3	N	-0-					111
05	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	474	1	2948	3	N	6	101	1			16
06	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	602	1	3415	3	N	1					17
07	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	495	1	3062	3	N	-0-					17
08	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	556	1	3414	3	N	5					22
09	690 X NO RPT	-0-	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					22

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
CLARK, N. H.		WELL #: 16		RRCID -> 178853		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	446	1	1615	3	N	-0-			-0-
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	467	1	1549	3	N	-0-			-0-
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	430	1	1405	3	N	-0-			-0-
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	447	1	1483	3	N	-0-			-0-
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	493	1	1531	3	N	-0-			-0-
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CAL-MEX		WELL #: 3		RRCID -> 185567		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722					
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	137	1	3195	3	N	1			24
05	3348 X	3178	-0-	-170	-0-	131	1	3047	3	N	-0-			24
06	3240 X	3050	-0-	-190	-0-	122	1	2928	3	N	-0-			24
07	3348 X	3300	-0-	-48	-0-	142	1	3158	3	N	-0-			24
08	3348 X	3193	-0-	-155	-0-	142	1	3051	3	N	-0-			24
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT			24
-----														
HACHAR, D. D.		WELL #: 37		RRCID -> 186255		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PREVOST		WELL #: 10		RRCID -> 197538		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980					
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	N	-0-			68
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	24	1	603	3	N	-0-			68
06	540 N	512	-0-	-28	-0-	19	1	493	3	N	-0-			68
07	558 N	514	-0-	-44	-0-	20	1	491	3	N	3	49 1		22
08	620 N	490	-0-	-130	-0-	20	1	470	3	N	-0-			22
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			22
-----														
CLARK, N. H.		WELL #: 18		RRCID -> 215510		COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740					
04	300 N	243	-0-	-57	-0-	53	1	190	3	N	-0-			42
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	53	1	175	3	N	-0-			42
06	600 N	222	-0-	-378	-0-	52	1	170	3	N	-0-			42
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	50	1	164	3	N	-0-			42
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	41	1	127	3	N	-0-			42
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			42
-----														
HACHAR, D.D.		WELL #: 41		RRCID -> 238430		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547					
04	330 N	277	-0-	-53	-0-	33	1	244	3	N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	3	N	-0-			-0-
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	37	1	251	3	N	-0-			-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	32	1	234	3	N	-0-			-0-
08	341 N	242	-0-	-99	-0-	29	1	213	3	N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-



COASTAL (5600)		19141 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264								
PENA, LUIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087748		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ESQUIVEL		19142 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264								
GUZMAN		WELL #: 1		RRCID -> 262194		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	10 1	9 2	Y	32
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8 1	10 2	Y	32
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1 1	2 2	Y	32
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	55 1	39 2	Y	32
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	26 1	6 2	Y	32
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	16 1	20 2	Y	32

COASTAL, EAST (JACKSON)		19142 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264								
GUZMAN		WELL #: 1		RRCID -> 245278		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 11842 PERF. 11166 - 11242		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	
04	1680	#	1365	-0-	-315	-0-	571 1	564 2	Y	77
							230 9			
05	1643	#	1450	-0-	-193	-0-	547 1	651 2	Y	114
							252 9			
06	1590	#	1381	-0-	-209	-0-	520 1	637 2	Y	127
							224 9			
07	1492	R	1492	-0-	-0-	-0-	786 1	564 2	Y	66
							142 9			
*08	1457	#	1436	-0-	-21	-0-	951 1	221 2	Y	116
							264 9			
09	1410	#	923	-0-	-487	-0-	384 1	286 2	Y	154
							253 9			

COASTAL, E. (VKSBG. 6000)		19142 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264								
ESQUIVEL		WELL #: 1T		RRCID -> 262130		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	
04	1808	R	1808	-0-	-0-	-0-	887 1	877 2	Y	106
							44 9			
05	1921	R	1921	-0-	-0-	-0-	850 1	1014 2	Y	158
							57 9			
06	1896	R	1896	-0-	-0-	-0-	828 1	1013 2	Y	208
							55 9			
07	1892	R	1892	-0-	-0-	-0-	1067 1	767 2	Y	75
							58 9			
*08	1922	#	436	-0-	-1486	-0-	349 1	81 2	Y	80
							6 9			
09	1890	#	293	-0-	-1597	-0-	164 1	118 2	Y	90
							11 9			

OIL AND GAS DIVISION

COASTAL, E. (4850)		19142 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 261232		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8794 PERF. 4940 - 4960			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	12 1	12 2	Y	1	1 8	22
						1 9					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	2		24
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

  

PYLE PETROLEUM, INC.		683968		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
GARCIA, ESTEBAN		WELL #: B 1		RRCID -> 044798		COMPL. DATE 09/03/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

GARCIA, ESTEBAN		WELL #: 1		RRCID -> 125444		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

COLE, S. (YEGUA 2930)		19466 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 54		RRCID -> 139917		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

COLE, WEST		19469 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 62		RRCID -> 140479		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLE, WEST (COLE)				19469 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WEBB			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
ROSA V. DE BENAVIDES				WELL #: 21	RRCID -> 274841	COMPL. DATE 05/19/2014	TOTAL DEPTH 2406	PERF. 1714	-	1716
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
ROSA V. DE BENAVIDES				WELL #: 7	RRCID -> 275559	COMPL. DATE 08/15/2014	TOTAL DEPTH 2397	PERF. 1642	-	1645
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL.				WELL #: 17	RRCID -> 277570	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 1664	-	1668
04	1572 N	-0-	-0-	-1572 B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
ROSA V. DE BENAVIDES				WELL #: B 7	RRCID -> 277709	COMPL. DATE 02/11/2015	TOTAL DEPTH 2424	PERF. 1686	-	1692
04	3000 N	-0-	-0-	-3000 B	10246		N	-0-		-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	7146		N	-0-		-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000 B	4146		N	-0-		-0-
07	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	1046		N	-0-		-0-
08	1046 N	-0-	-0-	-1046 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
COLE, WEST (HINNANT)				19469 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861						
BENAVIDES, ARTURO				WELL #: 2	RRCID -> 225745	COMPL. DATE 10/04/2006	TOTAL DEPTH 12003	PERF. 11598	-	11750
04	DLQ G-10	2189	-0-	2189	2189	290 1	1899 2	Y	-0-	30
05	DLQ G-10	1676	-0-	1676	3865	304 1	1372 2	Y	-0-	30
06	1200 N	2176	-0-	976	4841	287 1	1889 2	Y	-0-	30
07	3100 N	2196	-0-	-904	3937	286 1	1910 2	Y	-0-	30
08	3100 N	2258	-0-	-842	3095	294 1	1964 2	Y	-0-	30
*09	3000 N	2072	-0-	-928	2167	288 1	1784 2	Y	-0-	30
-----										
BENAVIDES, ARTURO				WELL #: 9	RRCID -> 242229	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 11907	-	12114
04	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2 1	13 2	Y	-0-	9
05	DLQ G-10	7	-0-	22	22	1 1	6 2	Y	-0-	9
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	9
09	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		Y	-0-	9



OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
COLE, WEST (1260)		19469 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #:	23	RRCID ->	078666	COMPL. DATE	06/13/1978	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1260 - 1268
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COLE, WEST (WILCOX 9600)		19469 920		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	1	RRCID ->	167782	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	10558	PERF. 9632 - 9659
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	4	RRCID ->	169184	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	9852	PERF. 9002 - 9047
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
COLE, WEST (WILCOX 14000)		19469 980		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
BENAVIDES, ARTURO		WELL #:	10	RRCID ->	247133	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14136	PERF. 14510 - 14668
04	DLQ G-10	2876	-0-	2876	2876	381 1	2495 2	Y	-0-	42
05	DLQ G-10	2108	-0-	2108	4984	383 1	1725 2	Y	-0-	42
06	2946	2946	-0-	-0-	4984	389 1	2557 2	Y	-0-	42
07	3172	3172	-0-	-0-	4984	413 1	2759 2	Y	-0-	42
08	3113	3113	-0-	-0-	4984	405 1	2708 2	Y	-0-	42
*09	3000 N	2783	-0-	-217	4767	387 1	2396 2	Y	-0-	42
-----										
COLMENA (FRIO 1200)		19730 590		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC.		501545								
DCR-STATE 258		WELL #:	5	RRCID ->	065638	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	1546	PERF. 1242 - 1248
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
DCR-STATE 258		WELL #:	4	RRCID ->	141866	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	2641	PERF. 1393 - 1399
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COMITAS (DEEP)		19914 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
LINN OPERATING, INC.		501545										
HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 202920		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

COMITAS(8100)		19914 038		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
LINN OPERATING, INC.		501545										
HAYNES		WELL #: 13		RRCID -> 198813		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

COMITAS (8450)		19914 042		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
LINN OPERATING, INC.		501545										
HAYNES		WELL #: 4 D		RRCID -> 177755		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

COMITAS(8600)		19914 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
LINN OPERATING, INC.		501545										
HAYNES		WELL #: 4 F		RRCID -> 058511		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

COMITAS (8900)		19914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
LINN OPERATING, INC.		501545										
HAYNES		WELL #: 1 U		RRCID -> 053630		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A				
04	810 N	674	-0-	-136	-0-	452	1	222	2	Y	-0-	-0-
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	468	1	674	2	Y	-0-	-0-
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	768	2	Y	-0-	-0-
08	1147 N	748	-0-	-399	-0-	226	1	522	2	Y	-0-	-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-

  

HAYNES		19914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 204580		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																	
COMITAS (9600)																	
LINN OPERATING, INC.																	
HAYNES																	
19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA																	
501545																	
WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
-----																	
HAYNES																	
WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040																	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
-----																	
COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)																	
HILCORP ENERGY COMPANY																	
VELA, ROBERTO																	
19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
386310																	
WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STATE ROBERTO VELA G.U.																	
WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140																	
04		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	1172	1	3244	2	N	-0-					-0-
05		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	1092	1	2692	2	N	-0-					-0-
06		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	957	1	2541	2	N	-0-					-0-
07		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	1049	1	2673	2	N	-0-					-0-
08		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	781	1	1745	2	N	-0-					-0-
09		270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
VELA, BOBBY																	
WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877																	
04		1380 N	1131	-0-	-249	-0-	300	1	831	2	N	-0-					-0-
05		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	321	1	791	2	N	-0-					-0-
06		840 N	790	-0-	-50	-0-	216	1	574	2	N	-0-					-0-
07		1178 N	924	-0-	-254	-0-	260	1	664	2	N	-0-					-0-
08		1116 N	830	-0-	-286	-0-	257	1	573	2	N	-0-					-0-
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.																	
VELA, ROBERTO																	
743197																	
WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329																	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A)		19928 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
XTO ENERGY INC.		945936													
CAMPBELL, J. EST GU		WELL #: 1		RRCID -> 097772		COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9454 - 9593					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	4230 #	4225	-0-	-5	-0-			511	1	3536	3	N	162	189 1	110
								178	9						
05	4650 #	4313	-0-	-337	-0-			528	1	3591	3	N	176	188 1	98
								194	9						
06	4500 #	4169	-0-	-331	-0-			511	1	3483	3	N	159	189 1	68
								175	9						
07	4650 #	4485	-0-	-165	-0-			528	1	3779	3	N	162	188 1	42
								178	9						
08	4402 #	4218	-0-	-184	-0-			510	1	3551	3	N	143		185
								157	9						
*09	4241 R	4241	-0-	-0-	-0-			510	1	3564	3	N	152	192 1	145
								167	9						

CONCEPTION, EAST (6000)		19968 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
DISCORBIS OIL COMPANY		220846													
PALACIOS, JOSE E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 108908		COMPL. DATE 10/29/1983		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 5992 - 6008					
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-			398	2			N	-0-		-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-			458	2			N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-		-0-
07	403 N	37	-0-	-366	-0-			37	2			N	-0-		-0-
08	465 N	218	-0-	-247	-0-			218	2			N	-0-		-0-
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-			161	2			N	-0-		-0-

CONCEPTION (TINNEY)		19975 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627													
MARSHALL, AGNES N. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 045108		COMPL. DATE 09/07/1968		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		48

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D")		20130 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS							
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329													
STATE TRACT 279		WELL #: 2		RRCID -> 195162		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 9273		PERF. 7940 - 7948					
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-			469	2			Y	-0-		-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-			448	2			Y	-0-		-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-			404	2			Y	-0-		-0-
07	496 N	321	-0-	-175	-0-			321	2			Y	-0-		-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-			625	2			Y	-0-		-0-
*09	392 N	392	-0-	-0-	-0-			392	2			Y	-0-		-0-

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT		2821		RRCID -> 256497		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 13618		PERF. 9346 - 9474					
04	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-			4784	2	1454	9	N	1322	1395 1	548
05	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-			5437	2	1652	9	N	1502	1571 1	479
06	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-			5615	2	993	9	N	903	928 1	454
07	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-			5376	2	1190	9	N	1082	870 1	666
08	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-			6584	2	684	9	N	622	904 1	384
*09	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-			5051	2	1170	9	N	1064	1045 1	403

CONOCO DRISCOLL HILCORP ENERGY COMPANY DRISCOLL, ROBERT			20178 001 386310			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL					
WELL #: 134			RRCID -> 125250			COMPL. DATE 07/18/2014			TOTAL DEPTH 3484			PERF. 3010 - 3030					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																	
DRISCOLL, ROBERT			WELL #: 117			RRCID -> 177385			COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 3715			PERF. 2978 - 2998		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
-----																	
DRISCOLL, ROBERT			WELL #: 405			RRCID -> 178356			COMPL. DATE 03/28/2001			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 3081 - 3085		
04	DLQ G-10	500	-0-	500	500	111	1	389	2	Y	-0-	-0-					
05	1032 N	532	-0-	-500	-0-	121	1	411	2	Y	-0-	-0-					
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	108	1	395	2	Y	-0-	-0-					
07	3100 N	5593	-0-	2493	2493	900	1	4685	2	Y	7	6 1 1					
08	3100 N	12313	-0-	9213	11706	1311	1	11002	2	Y	-0-	1 1 -0-					
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	11226					Y	NO RPT	-0-					
-----																	
DRISCOLL, ROBERT			WELL #: 407			RRCID -> 178359			COMPL. DATE 06/15/2000			TOTAL DEPTH 5210			PERF. 4057 - 4063		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
-----																	
DRISCOLL, ROBERT			WELL #: 406			RRCID -> 178361			COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 5210			PERF. 3259 - 3266		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
-----																	
DRISCOLL, ROBERT			WELL #: 408			RRCID -> 178775			COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 5210			PERF. 2589 - 2593		
04	DLQ G-10	1352	-0-	1352	1352	283	1	989	2	Y	73	61 1 12					
05	2326 N	974	-0-	-1352	-0-	213	1	726	2	Y	32	37 1 7					
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	35	9	905	2	Y	2	8 1 1					
07	1395 N	606	-0-	-789	-0-	247	1	492	2	Y	17	17 1 1					
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	95	1			Y	-0-	1 1 -0-					
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	19	9			Y	NO RPT	-0-					

CONOCO DRISCOLL		//CONT.//		20178 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		409	RRCID ->	178776	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2575 -	2579	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		411	RRCID ->	180770	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3286 -	3296	
04	DLQ	G-10	710	-0-	710	710	158	1	552	2	Y	-0-	-0-	
05		1319 N	609	-0-	-710	-0-	138	1	471	2	Y	-0-	-0-	
06		850 N	850	-0-	-0-	-0-	182	1	668	2	Y	-0-	-0-	
07		744 N	700	-0-	-44	-0-	113	1	587	2	Y	-0-	-0-	
08		620 N	605	-0-	-15	-0-	64	1	540	2	Y	1	1	
							1	9						
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT		-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		404	RRCID ->	269292	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	3992 -	4462	
04	DLQ	G-10	3144	-0-	3144	3144	698	1	2438	2	Y	7	7	
							8	9						
05		6001 X	2857	-0-	-3144	-0-	649	1	2208	2	Y	-0-	1	
06		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	688	1	2522	2	Y	-0-	1	
07		3658 X	3329	-0-	-329	-0-	536	1	2793	2	Y	-0-	-0-	
08		3658 X	3448	-0-	-210	-0-	367	1	3081	2	Y	-0-	-0-	
09		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT		-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)		20183 550		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		130	RRCID ->	125042	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	2412 -	2419	
04	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	7	1	22	2	Y	-0-	-0-	
05		60 N	31	-0-	-29	-0-	7	1	24	2	Y	-0-	-0-	
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-	-0-	
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-	-0-	
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	-0-	
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-

CONTEMPO (LOBO)		20256 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		3	RRCID ->	124045	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8630 -	8905	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONTEMPO (LOBO 1)			20256 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	104	RRCID ->	144879	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7880 - 7904	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	72 1	1898 2	N		20	24 1		1
						22 9							
05	3100 N	3420	-0-	320	320	130 1	3272 2	N		16	11 1		6
						18 9							
06	1980 N	1597	-0-	-383	-0-	64 1	1522 2	N		10	6 1		10
						11 9							
07	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	70 1	1767 2	N		29	30 1		9
						32 9							
08	2046 X	1621	-0-	-425	-0-	57 1	1544 2	N		18	16 1		11
						20 9							
09	1980 X	1942	-0-	-38	-0-	70 1	1838 2	N		31	35 1		7
						34 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	161	RRCID ->	165570	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	7953 - 7975
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	234	RRCID ->	220735	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	8893	PERF.	7862 - 7874	
04	3780 X	3393	-0-	-387	-0-	122 1	3232 2	N		35	42 1		2
						39 9							
05	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	272 1	6837 2	N		33	23 1		12
						36 9							
06	3780 X	3227	-0-	-553	-0-	129 1	3076 2	N		20	12 1		20
						22 9							
07	3844 X	3422	-0-	-422	-0-	130 1	3273 2	N		17	32 1		5
						19 9							
08	5270 X	3638	-0-	-1632	-0-	127 1	3471 2	N		36	18 1		23
						40 9							
09	5100 X	3489	-0-	-1611	-0-	126 1	3327 2	N		33	48 1		8
						36 9							

CONTEMPO (LOBO 2)			20256 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	159	RRCID ->	168054	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	7036 - 9041	
04	390 X	126	-0-	-264	-0-	5 1	120 2	N		1	2 1		-0-
						1 9							
05	451 X	451	-0-	-0-	-0-	17 1	432 2	N		2	1 1		1
						2 9							
06	390 X	336	-0-	-54	-0-	13 1	321 2	N		2	1 1		2
						2 9							
07	403 X	327	-0-	-76	-0-	12 1	312 2	N		3	4 1		1
						3 9							
08	465 X	320	-0-	-145	-0-	11 1	306 2	N		3	2 1		2
						3 9							
09	450 X	352	-0-	-98	-0-	13 1	336 2	N		3	4 1		1
						3 9							

CONTEMPO (LOBO 2) //CONT.// 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1185 N	1185	-0-	-0-	43 1	1128 2	N	13	15 1		1
					14 9						
05	2195 N	2195	-0-	-0-	84 1	2101 2	N	9	7 1		3
					10 9						
06	1320 N	1165	-0-	-155	46 1	1108 2	N	10	3 1		10
					11 9						
07	1240 N	1196	-0-	-44	46 1	1143 2	N	6	14 1		2
					7 9						
08	2201 N	1227	-0-	-974	43 1	1181 2	N	3	3 1		2
					3 9						
*09	1219 N	1219	-0-	-0-	44 1	1161 2	N	13	12 1		3
					14 9						

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750) 20259 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 GILLUM WELL #: 1 RRCID -> 195897 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, G, LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	Y	6	7 1	2
						7 9					
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		2
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		2
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-



-----  
 COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	900 N	505	-0-	-395	-0-	17 1 204 9	284 3	Y	185	191 1	70
05	930 N	622	-0-	-308	-0-	18 1 318 9	286 3	Y	289	262 1	97
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	36 1 339 9	582 3	Y	308	315 1	90
07	527 N	441	-0-	-86	-0-	16 1 135 9	290 3	Y	123	131 1	82
08	620 N	280	-0-	-340	-0-	15 1	265 3	Y	-0-	58 1	24
09	600 N	242	-0-	-358	-0-	13 1	229 3	Y	-0-	11 1	13

-----  
 COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

04	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	691 1 348 9	11451 3	Y	316	350 1	52
05	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	775 1 322 9	12386 3	Y	293	231 1	114
06	13374 X	13374	-0-	-0-	-0-	756 1 330 9	12288 3	Y	300	279 1	135
07	13330 X	13330	-0-	-0-	-0-	699 1 305 9	12326 3	Y	277	328 1	84
08	13454 X	12217	-0-	-1237	-0-	625 1 290 9	11302 3	Y	264	237 1	111
09	13020 X	11918	-0-	-1102	-0-	636 1 267 9	11015 3	Y	243	262 1	92

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)//CONT.// 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS  
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925  
STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	55 1	919 3	Y	34	35 1		37	
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	37 9	1032 3	Y	25	42 1		20	
06	1020 N	920	-0-	-100	-0-	65 1	847 3	Y	19	28 1		11	
07	1054 N	890	-0-	-164	-0-	28 9	826 3	Y	15	18 1		8	
08	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	52 1	931 3	Y	16	17 1		7	
09	930 N	911	-0-	-19	-0-	21 9	842 3	Y	18	11 1		14	

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

04	600 N	516	-0-	-84	-0-	45 1	457 3	Y	27	28 1		25
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	30 9	569 3	Y	33	42 1		16
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	36 9	751 3	Y	32	35 1		13
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	45 1	579 3	Y	30	25 1		18
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	33 9	617 3	Y	32	38 1		12
09	600 N	519	-0-	-81	-0-	35 9	458 3	Y	31	20 1		23

COPANO BAY, S. (FB-G, 04) 20452 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 277365 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9564 - 9572

04	15180 #	14592	-0-	-588	-0-	799 1	13247 3	Y	496	614 1		163
05	15655 #	14045	-0-	-1610	-0-	546 9	12841 3	Y	364	371 1		156
06	14340 #	12029	-0-	-2311	-0-	804 1	11003 3	Y	317	352 1		121
07	15066 #	11171	-0-	-3895	-0-	400 9	10163 3	Y	392	362 1		151
08	13795	11900	-0-	-1895	-0-	677 1	10943 3	Y	320	340 1		131
09	13350	10884	-0-	-2466	-0-	349 9	9949 3	Y	327	322 1		136

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14700	14094	-0-	-606	-0-	795 1 117 9	13182 3	Y	106	132 1	55
05	15190	13693	-0-	-1497	-0-	797 1 168 9	12728 3	Y	153	146 1	62
06	14700	11083	-0-	-3617	-0-	635 1 133 9	10315 3	Y	121	139 1	44
07	15190	12338	-0-	-2852	-0-	654 1 154 9	11530 3	Y	140	130 1	54
08	12400	11269	-0-	-1131	-0-	584 1 130 9	10555 3	Y	118	130 1	42
09	12000	9759	-0-	-2241	-0-	525 1 146 9	9088 3	Y	133	117 1	58

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10095 - 10105

04	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	687 1 312 9	11391 3	Y	284	351 1	47
05	12400 X	12212	-0-	-188	-0-	704 1 267 9	11241 3	Y	243	211 1	79
06	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	698 1 260 9	11339 3	Y	236	242 1	73
07	12400 X	11830	-0-	-570	-0-	620 1 276 9	10934 3	Y	251	232 1	92
08	12803 X	11570	-0-	-1233	-0-	591 1 283 9	10696 3	Y	257	253 1	96
09	12390 X	11988	-0-	-402	-0-	636 1 350 9	11002 3	Y	318	292 1	122

CORPUS CHRISTI ( ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CORPUS CHRISTI ( COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO)		20739 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
TOMAHAWK PETROLEUM		861695							
WELL		WELL #:		RRCID -> 103717		COMPL. DATE 08/05/1982		TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			80
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			80
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			80
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			80
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			80
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			80
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/1995									

CORPUS CHRISTI, E. (D-6)		20740 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 32973/ TR 55 /		WELL #:		RRCID -> 196653		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TSL 33099 / TR 54/		WELL #:		RRCID -> 207786		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TR 54		WELL #:		RRCID -> 281054		COMPL. DATE 06/21/2016		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	2340		NO RPT	-0-	-2340	-0-			-0-
09	7800		NO RPT	-0-	-7800	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2)		20740 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 33099/TR 54/		WELL #:		RRCID -> 249116		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)		20740 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 32973/TR 55/		WELL #:		RRCID -> 188027		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)//CONT.// 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475															
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076															
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	4	4	1	-0-	
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	302	302	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	231	2	Y	29	29	1	-0-
							32	9							
07	SHUT IN	856	-0-	856	856	856	103	1	726	2	Y	23	23	1	-0-
							2	4							
08	SHUT IN	508	-0-	508	1364	1364	24	1	475	2	Y	6	6	1	-0-
							2	4							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1364	1364					Y	NO RPT			-0-

TSL 32973/ TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 273883 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7596 - 7599														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750  
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	86	1	918	2	N	43	179 1	63
						47	9						
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	153	1	1604	2	N	54		117
						59	9						
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	85	1	991	2	N	33		150
						36	9						
07	1085 N	946	-0-	-139	-0-	91	1	855	2	N	-0-		150
08	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	164	1	930	2	N	49		199
						54	9						
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT		199

-----  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500  
-----

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----  
CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750  
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574  
-----

04	8910 X	6826	-0-	-2084	-0-	1166	1	5308	2	Y	320	327 1	122
						352	9						
05	9207 X	8580	-0-	-627	-0-	1253	1	6969	2	Y	325	152 1	295
						358	9						
06	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	1239	1	7100	2	Y	338	336 1	297
						372	9						
07	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	1280	1	7620	2	Y	357	498 1	156
						393	9						
08	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	1293	1	7721	2	Y	298	165 1	289
						328	9						
09	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT		289

-----  
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702  
-----

04	31200 X	18761	-0-	-12439	-0-	18047	2	714	9	Y	649	550 1	182
05	29667 X	16958	-0-	-12709	-0-	16273	2	685	9	Y	623	703 1	102
06	20730 X	14998	-0-	-5732	-0-	14408	2	590	9	Y	536	528 1	110
07	21421 X	14342	-0-	-7079	-0-	13780	2	562	9	Y	511	518 1	103
08	20057 X	13143	-0-	-6914	-0-	12638	2	505	9	Y	459	179 1	383
09	18750 X	NO RPT	-0-	-18750	-0-					Y	NO RPT		383

-----  
TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692  
-----

04	1560 X	1389	-0-	-171	-0-	244	1	1111	2	Y	31	32 1	12
						34	9						
05	1612 X	1362	-0-	-250	-0-	204	1	1132	2	Y	24	14 1	22
						26	9						
06	2640 X	1180	-0-	-1460	-0-	171	1	978	2	Y	28	25 1	25
						31	9						
07	2728 X	1261	-0-	-1467	-0-	177	1	1055	2	Y	26	40 1	11
						29	9						
08	2728 X	1154	-0-	-1574	-0-	158	1	943	2	Y	48	13 1	46
						53	9						
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT		46

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750														
TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08		42 X	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162														
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702														
04		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	459	1	2248	2	N	105		214
							116	9						
05		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	481	1	2388	2	N	174	104	278
							191	9				6	8	
06		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	470	1	2151	2	N	48	186	140
							53	9						
07		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	485	1	2122	2	N	77		217
							85	9						
08		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	485	1	2204	2	N	314	371	159
							345	9				1	8	
*09		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	470	1	2388	2	N	117	188	88
							129	9						

RELIANCE ENERGY, INC. 700995														
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480														
04		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	951	2	173	9	N	157		204
05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	496	2	145	9	N	132	184	152
06		570 N	476	-0-	-94	-0-	352	2	124	9	N	113	181	84
07		589 N	494	-0-	-95	-0-	458	2	36	9	N	33		117
08		589 N	417	-0-	-172	-0-	364	2	53	9	N	48		165
09		480 N	168	-0-	-312	-0-	56	2	112	9	N	102	182	85

OIL AND GAS DIVISION

-----												
CORPUS CHRISTI, WEST(8000)			20745 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 32973/TR 55/			WELL #:	5	RRCID ->	262715	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	7677 - 7815
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CORPUS CHRISTI, WEST ( 8100)			20745 076		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 32973 / TR 55			WELL #:	7	RRCID ->	279342	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	9478	PERF.	8270 - 8273
04	1410	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CORPUS CHRISTI, WEST ( 8630)			20745 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 32973/TR 55/			WELL #:	7	RRCID ->	266399	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	9478	PERF.	8553 - 8556
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CORPUS CHRISTI, WEST ( 8800)			20745 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"			WELL #:	3	RRCID ->	125465	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	8825 - 8831
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CORPUS CHRISTI, WEST ( 8900)			20745 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
SABCO ST 71			WELL #:	1	RRCID ->	250701	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8872 - 8941
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CORPUS CHRISTI, WEST (9000)		20745 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
TSL 32973/TR 55/		WELL #:	5	RRCID ->	249183	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	9039 - 9074		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, W. ( 9100 FRIO)		20745 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #:	4	RRCID ->	206606	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	9061 - 9075	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, W. ( 9800 FRIO)		20745 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #:	2	RRCID ->	010061	COMPL. DATE	12/27/1948	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	N/A	
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	112 1	1197 2	Y	25			124
05	1333 N	1219	-0-	-114	-0-	103 1	1076 2	Y	36			160
06	1410 #	1177	-0-	-233	-0-	87 1	1014 2	Y	69	177 1		52
07	1457 #	989	-0-	-468	-0-	76 9	872 2	Y	22			74
08	1457 #	1402	-0-	-55	-0-	93 1	1163 2	Y	31			105
09	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	-0-	24 9		Y	NO RPT			105
						34 9						

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)		20759 760		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 32973 /TR 55/		WELL #:	5503	RRCID ->	132292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8455 - 8472	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT		20745 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
		WELL #:	8	RRCID ->	244996	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	9281 - 9347	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700)														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
SABCO ST 71														
WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			Y	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 8984														
04	35739 X	35739	-0-	-0- B	-0-	2285	1	33033	2	Y	302	302	1	-0-
						89	4	332	9					
05	36163 X	36163	-0-	-0- B	-0-	2476	1	33168	2	Y	319	319	1	-0-
						168	4	351	9					
06	33786 X	33786	-0-	-0- B	-0-	2221	1	31157	2	Y	267	267	1	-0-
						114	4	294	9					
07	33481 X	33481	-0-	-0- B	-0-	1934	1	31167	2	Y	273	273	1	-0-
						80	4	300	9					
08	36921 X	32740	-0-	-4181 B	-0-	1541	1	30825	2	Y	267	267	1	-0-
						80	4	294	9					
09	35730 X	NO RPT	-0-	-35730 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
STATE TRACT 284														
WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 11457 - 11827														
04	9033	9033	-0-	-0-	-0-	544	1	7944	3	Y	495	361	1	355
						545	9							
05	9635	9635	-0-	-0-	-0-	552	1	8552	3	Y	483	709	1	129
						531	9							
06	9270	9114	-0-	-156	-0-	527	1	8058	3	Y	481	355	1	255
						529	9							
07	9579	8933	-0-	-646	-0-	584	1	7846	3	Y	457	355	1	357
						503	9							
08	9851	9851	-0-	-0-	-0-	640	1	8662	3	Y	499	707	1	149
						549	9							
*09	9439	9439	-0-	-0-	-0-	668	1	8246	3	Y	477	345	1	281
						525	9							

CORTEZ (CORTEZ)														
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.														
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729														
04	9871 X	9871	-0-	-0- B	-0-	9871	2			N	-0-			-0-
05	8370 X	8172	-0-	-198 B	-0-	8172	2			N	-0-			-0-
06	8100 X	6887	-0-	-1213 B	-0-	6887	2			N	-0-			-0-
07	8370 X	6104	-0-	-2266 B	-0-	6104	2			N	-0-			-0-
08	10199 X	5941	-0-	-4258 B	-0-	5941	2			N	-0-			-0-
09	9870 X	5201	-0-	-4669 B	-0-	5201	2			N	-0-			-0-

FARIAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814														
04	4140 X	2464	-0-	-1676 B	-0-	2464	2			N	-0-			-0-
05	4061 X	2508	-0-	-1553 B	-0-	2508	2			N	-0-			-0-
06	3900 X	1851	-0-	-2049 B	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
07	2759 X	1881	-0-	-878 B	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
08	2604 X	507	-0-	-2097 B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
09	2460 X	940	-0-	-1520 B	-0-	940	2			N	-0-			-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
GARCIA L&L CO WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3042 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3030 X	2068	-0-	-962 B	-0-	159	1	1906	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
05	2418 X	2156	-0-	-262 B	-0-	202	1	1951	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
06	2174 X	2174	-0-	-0- B	-0-	284	1	1887	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
07	2294 X	2294	-0-	-0- B	-0-	279	1	2012	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
08	2170 N	1699	-0-	-471 B	-0-	204	1	1488	2	Y	6	3 1	3
						7	9						
09	2100 N	1456	-0-	-644 B	-0-	188	1	1266	2	Y	2	5 1	-0-
						2	9						

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917  
FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CORTEZ (2530) 20837 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
ENERGY 2000, INC. 251740  
ROOS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167373 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2342 - 2350

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOS, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 167374 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2850 - 2856

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725)		20999 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
GARZA		WELL #:	1	RRCID ->	199956	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4762 - 4763
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COWBOY, W. (9670)		21243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TYLUDEDEDA, LLC		875253									
GUERRA, A.M.		WELL #:	1	RRCID ->	147879	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9668 - 9685
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2016 - P/A 10/20/2016											

COWBOY (VKSBG 8100)		21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
LONGORIA		WELL #:	1	RRCID ->	242575	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8026 - 8078
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72

COWBOY (VKSBG 9500)		21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	163760	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9403 - 9589
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	749 1	1357 2	N	46	151
							51 9				
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	743 1	1512 2	N	45	196
							50 9				
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	728 1	1306 2	N	37	233
							41 9				
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	748 1	1472 2	N	43	276
							47 9				
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	743 1	1583 2	N	43	131
							47 9			188 1	
*09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	749 1	1528 2	N	43	174
							47 9				

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 241683		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	191 1	10909 2	Y	138	190 1	76	
						152 9						
05	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	193 1	10930 2	Y	144		220	
						158 9						
06	10500 X	9956	-0-	-544	-0-	170 1	9635 2	Y	137	193 1	164	
						151 9						
07	10850 X	10346	-0-	-504	-0-	181 1	10026 2	Y	126	183 1	107	
						139 9						
08	9610 X	9105	-0-	-505	-0-	159 1	8803 2	Y	130	186 1	51	
						143 9						
09	9300 X	8211	-0-	-1089	-0-	145 1	7924 2	Y	129		180	
						142 9						
HILL		WELL #: 3		RRCID -> 243686		COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044			
04	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	19 1	1066 2	Y	-0-		2	
05	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	20 1	1106 2	Y	-0-		2	
06	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	18 1	1037 2	Y	-0-		2	
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	20 1	1123 2	Y	-0-		2	
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	24 1	1306 2	Y	-0-		2	
*09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	21 1	1160 2	Y	-0-		2	
BRANNAN		WELL #: 1		RRCID -> 243715		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
COYOTE, EAST (QUEEN CITY)		21405 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200										
MESTENA		WELL #: 3931		RRCID -> 112531		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10068			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
MESTENA		WELL #: 3941		RRCID -> 182916		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042			
04	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	146 1	1589 3	N	128	185 1	18 8	70
						141 9						
05	1240 X	1018	-0-	-222	-0-	92 1	912 3	N	13			83
						14 9						
06	1200 X	519	-0-	-681	-0-	50 1	434 3	N	32	7 8		108
						35 9						
07	1953 X	714	-0-	-1239	-0-	73 1	634 3	N	6	1 8		113
						7 9						
08	1953 X	890	-0-	-1063	-0-	83 1	781 3	N	24	4 8		133
						26 9						
09	1890 X	1083	-0-	-807	-0-	103 1	957 3	N	21	2 8		152
						23 9						

-----												
COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200												
MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04		183 X	183	-0-	-0-	-0-	15	1	N	2		30
							2	9				
05		217 X	184	-0-	-33	-0-	17	1	N	-0-		30
06		240 X	209	-0-	-31	-0-	22	1	N	-0-		30
07		248 X	211	-0-	-37	-0-	22	1	N	-0-		30
08		248 X	220	-0-	-28	-0-	21	1	N	-0-		30
*09		224 X	224	-0-	-0-	-0-	22	1	N	1	1 8	30
							1	9				
-----												
MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023												
04		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	204	1	Y	88	107 1	32
							97	9				
05		2790 X	2569	-0-	-221	-0-	227	1	Y	85	65 1 2 8	50
							94	9				
06		2730 X	2626	-0-	-104	-0-	265	1	Y	83		133
							91	9				
07		2821 X	2564	-0-	-257	-0-	255	1	Y	79	108 1	104
							87	9				
08		2821 X	2297	-0-	-524	-0-	211	1	Y	88	119 1	73
							97	9				
09		2640 X	1906	-0-	-734	-0-	181	1	Y	42	105 1	10
							46	9				
-----												
MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108												
04		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	128	1	Y	59	72 1	108
							65	9				
05		1736 N	1571	-0-	-165	-0-	139	1	Y	47	117 1	38
							52	9				
06		1770 N	1747	-0-	-23	-0-	176	1	Y	56		94
							62	9				
07		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	170	1	Y	53	71 1	76
							58	9				
08		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	164	1	Y	48	64 1	60
							53	9				
*09		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	180	1	Y	41	76 1	25
							45	9				
-----												
MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046												
04		740 X	740	-0-	-0-	-0-	62	1	N	1		13
							1	9				
05		775 X	736	-0-	-39	-0-	68	1	N	-0-		13
06		750 X	610	-0-	-140	-0-	63	1	N	2		15
							2	9				
07		775 X	614	-0-	-161	-0-	63	1	N	-0-		15
08		875 X	875	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-		15
*09		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	95	1	N	27		42
							30	9				

-----														
COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)			21408 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861											
SOUTH COYOTE			WELL #: 1		RRCID -> 180880			COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----														
04	900 X	384	-0-	-516	-0-	40	1	344	2	N	-0-		44	
05	930 X	208	-0-	-722	-0-	22	1	186	2	N	-0-		44	
06	900 X	6	-0-	-894	-0-	1	1	5	2	N	-0-		44	
07	744 X	2	-0-	-742	-0-	2	2			N	-0-		44	
08	434 X	255	-0-	-179	-0-	30	1	225	2	N	-0-		44	
09	390 X	324	-0-	-66	-0-	37	1	287	2	N	-0-		44	
-----														
SOUTH COYOTE			WELL #: 2		RRCID -> 180881			COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033			
04	549 X	549	-0-	-0-	-0-	56	1	486	2	N	6		68	
						7	9							
05	341 X	299	-0-	-42	-0-	32	1	266	2	N	1		69	
						1	9							
06	720 X	317	-0-	-403	-0-	37	1	280	2	N	-0-		69	
07	744 X	281	-0-	-463	-0-	34	1	247	2	N	-0-		69	
08	744 X	220	-0-	-524	-0-	26	1	194	2	N	-0-		69	
09	540 X	205	-0-	-335	-0-	23	1	182	2	N	-0-		69	
-----														
HERMANAS-"STATE"			WELL #: 1		RRCID -> 182716			COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958			
04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	209	1	1824	2	N	11		138	
						12	9							
05	1829 X	1681	-0-	-148	-0-	179	1	1491	2	N	10		148	
						11	9							
06	1770 X	1066	-0-	-704	-0-	124	1	931	2	N	10		158	
						11	9							
07	2108 X	1391	-0-	-717	-0-	169	1	1212	2	N	9		167	
						10	9							
08	2108 X	667	-0-	-1441	-0-	78	1	582	2	N	6		173	
						7	9							
09	2040 X	1082	-0-	-958	-0-	121	1	953	2	N	7		180	
						8	9							
-----														
SOUTH COYOTE			WELL #: 6		RRCID -> 183818			COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990			
04	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	404	1	3515	2	N	174	177	1	247
						191	9							
05	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	492	1	4098	2	N	47	178	1	116
						52	9							
06	4170 X	1173	-0-	-2997	-0-	133	1	1000	2	N	36			152
						40	9							
07	4309 X	970	-0-	-3339	-0-	114	1	819	2	N	34			186
						37	9							
08	4650 X	3554	-0-	-1096	-0-	414	1	3093	2	N	43			229
						47	9							
09	4500 X	3699	-0-	-801	-0-	413	1	3249	2	N	34	179	1	84
						37	9							
-----														
SOUTH COYOTE			WELL #: 7		RRCID -> 184529			COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960			
04	1170 X	1054	-0-	-116	-0-	107	1	934	2	N	12			159
						13	9							
05	1209 X	983	-0-	-226	-0-	104	1	870	2	N	8			167
						9	9							
06	1320 X	1233	-0-	-87	-0-	144	1	1079	2	N	9			176
						10	9							
07	1364 X	1144	-0-	-220	-0-	139	1	998	2	N	6			182
						7	9							
08	1364 X	559	-0-	-805	-0-	65	1	486	2	N	7			189
						8	9							
09	1230 X	727	-0-	-503	-0-	81	1	640	2	N	5			194
						6	9							

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	2517	-0-	-363	-0-	253	1	2200	2	N	58	180 1	124
						64	9						
05	2976 X	2727	-0-	-249	-0-	284	1	2367	2	N	69		193
						76	9						
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	344	1	2587	2	N	65		258
						72	9						
07	2945 X	2727	-0-	-218	-0-	329	1	2361	2	N	34	181 1	111
						37	9						
08	2945 X	2546	-0-	-399	-0-	283	1	2112	2	N	137		248
						151	9						
*09	3000 X	2455	-0-	-545	-0-	273	1	2147	2	N	32	178 1	102
						35	9						

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

04	180 X	149	-0-	-31	-0-	15	1	134	2	N	-0-		122
05	279 X	157	-0-	-122	-0-	17	1	140	2	N	-0-		122
06	270 X	156	-0-	-114	-0-	18	1	138	2	N	-0-		122
07	279 X	165	-0-	-114	-0-	20	1	145	2	N	-0-		122
08	155 X	151	-0-	-4	-0-	18	1	133	2	N	-0-		122
*09	197 X	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	2	N	-0-		122

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

04	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	214	1	1864	2	N	8		74
						9	9						
05	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	209	1	1746	2	N	8		82
						9	9						
06	2340 X	2051	-0-	-289	-0-	238	1	1791	2	N	20		102
						22	9						
07	2418 X	2180	-0-	-238	-0-	264	1	1892	2	N	22		124
						24	9						
08	2418 X	1866	-0-	-552	-0-	218	1	1628	2	N	18		142
						20	9						
09	2100 X	1783	-0-	-317	-0-	200	1	1575	2	N	7		149
						8	9						

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

04	2610 X	2158	-0-	-452	-0-	222	1	1936	2	N	-0-		404
05	2697 X	2179	-0-	-518	-0-	227	1	1894	2	N	53	177 1	280
						58	9						
06	2700 X	2259	-0-	-441	-0-	258	1	1942	2	N	54		334
						59	9						
07	2790 X	2326	-0-	-464	-0-	275	1	1972	2	N	72	178 1	228
						79	9						
08	2790 X	2108	-0-	-682	-0-	237	1	1768	2	N	94		322
						103	9						
09	2250 X	2080	-0-	-170	-0-	226	1	1777	2	N	70	177 1	215
						77	9						



COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)												
//CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
04	480 N	249	-0-	-231	-0-	25 1	218 2	N	5			109
						6 9						
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	20 1	166 2	N	6			115
						7 9						
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	36 1	270 2	N	8			123
						9 9						
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	39 1	283 2	N	9			132
						10 9						
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	35 1	258 2	N	5			137
						6 9						
*09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	71 1	559 2	N	16			153
						18 9						

COYOTE, WEST												
21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOBO SOLO												
WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOBO SOLO												
WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)												
21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
04	780 N	672	-0-	-108	-0-	209 1	418 2	N	41	179 1		146
						45 9						
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	237 1	469 2	N	14			160
						15 9						
06	690 N	541	-0-	-149	-0-	208 1	316 2	N	15			175
						17 9						
07	682 N	407	-0-	-275	-0-	154 1	232 2	N	19			194
						21 9						
08	713 N	215	-0-	-498	-0-	95 1	107 2	N	12			206
						13 9						
*09	540 N	270	-0-	-270	-0-	58 1	205 2	N	6			212
						7 9						

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
LOBO SOLO		WELL #:		1	RRCID ->	167442	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	9650 - 9856	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PORTERO		WELL #:		1	RRCID ->	181503	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9686 - 9716	
04	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	261	1	2270	2	N	29		83
						32	9						
05	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	261	1	2177	2	N	32		115
						35	9						
06	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	315	1	2371	2	N	35		150
						39	9						
07	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	318	1	2283	2	N	25		175
						28	9						
08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	292	1	2181	2	N	30		205
						33	9						
*09	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	278	1	2187	2	N	40	180 1	65
						44	9						

PORTERO		WELL #:		2	RRCID ->	208835	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9714 - 9728	
04	DLQ G-10	3429	-0-	3429	3429	348	1	3031	2	N	45		118
						50	9						
05	DLQ G-10	3377	-0-	3377	6806	355	1	2959	2	N	57		175
						63	9						
06	10478 X	3672	-0-	-6806	-0-	423	1	3180	2	N	63		238
						69	9						
07	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	447	1	3208	2	N	43	176 1	105
						47	9						
08	3689 X	3415	-0-	-274	-0-	396	1	2958	2	N	55		160
						61	9						
09	3570 X	3211	-0-	-359	-0-	355	1	2793	2	N	57		217
						63	9						

LOBO SOLO		WELL #:		6	RRCID ->	216790	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9644 - 9676	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MESTENA HOT WELLS		WELL #:		4	RRCID ->	222677	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9646 - 9665	
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	407	1	812	2	N	21	176 1	54
						23	9						
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	454	1	900	2	N	22		76
						24	9						
06	1230 N	1034	-0-	-196	-0-	398	1	607	2	N	26		102
						29	9						
07	1271 N	831	-0-	-440	-0-	329	1	495	2	N	6		108
						7	9						
08	1364 N	549	-0-	-815	-0-	250	1	281	2	N	16		124
						18	9						
09	1020 N	466	-0-	-554	-0-	101	1	357	2	N	7		131
						8	9						

OIL AND GAS DIVISION

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
WEST COYOTE		WELL #:		1	RRCID -> 109848	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 9706	- 9728			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)				22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
GARCIA-PEREZ		WELL #:		1ST	RRCID -> 188354	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH 9195	PERF. 8706	- 8848			
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	177 1	2115 2	N	12	2 8		39
						13 9						
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	167 1	2000 2	N	10	1 8		48
						11 9						
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	143 1	1545 2	N	3			51
						3 9						
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	153 1	1728 2	N	4			55
						4 9						
08	1705 N	1338	-0-	-367	-0-	113 1	1219 2	N	5			60
						6 9						
09	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	138 1	1455 2	N	7	1 8		66
						8 9						

VAQUERO OPERATING				882776	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
MEW				1	RRCID -> 180326	COMPL. DATE 09/17/2000	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8524	- 8562			
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	30 3		Y	-0-			16
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16

SERNA, DONATO "A"				2	RRCID -> 184975	COMPL. DATE 09/08/2001	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8535	- 8581			
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92

GEOGHEGAN, DENNIS				1	RRCID -> 186030	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 9192	PERF. 8756	- 8768			
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEW				2	RRCID -> 200308	COMPL. DATE 02/08/2004	TOTAL DEPTH 8851	PERF. 8526	- 8562			
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		//CONT.//		22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
MEW		WELL #:		3	RRCID ->	206458	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8864	PERF. 4720 - 4790	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)				22124 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		1C	RRCID ->	168266	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	16005	PERF.12734 - 12742	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
BENAVIDES, ROSA V. "C"				WELL #:	6	RRCID ->	175058	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8948 - 8966
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)				22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
LAUREL		WELL #:		1	RRCID ->	146908	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10058 - 10127	
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	93	
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	93	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93	
MARSHALL TRUSTS				WELL #:	1	RRCID ->	148170	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9380 - 10292
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
LAUREL				WELL #:	4	RRCID ->	150729	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	10806	PERF. 9394 - 9582
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861												
LAUREL		WELL #:		5	RRCID -> 153796	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9134 - 10266						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	262	1	1228	2	N	-0-				188	
05	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	236	1	1260	2	N	-0-				188	
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	226	1	1228	2	N	-0-				188	
07	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	246	1	1153	2	N	-0-				188	
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	265	1	1263	2	N	-0-				188	
09	1440 N	1404	-0-	-36	-0-	254	1	1150	2	N	-0-				188	
-----																
LAUREL		WELL #:		6	RRCID -> 164267	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	16298	PERF. 9496 - 9573						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:		3	RRCID -> 177234	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9952 - 10014						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
LA PURIMISA RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8038 - 9530						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
EOG RESOURCES, INC.		253162														
LA PURISIMA RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 233660	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	9277	PERF. 8306 - 8326						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		4	RRCID -> 218409	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14713	PERF.13896 - 14172						
04	42150 X	31454	-0-	-10696	-0-	31454	2			N	-0-				-0-	
05	43555 X	34020	-0-	-9535	-0-	34020	2			N	-0-				-0-	
06	42120 X	32583	-0-	-9537	-0-	32583	2			N	-0-				-0-	
07	40734 X	29257	-0-	-11477	-0-	29257	2			N	-0-				-0-	
08	40734 X	32684	-0-	-8050	-0-	32684	2			N	-0-				-0-	
09	32910 X	32837	-0-	-73	-0-	32837	2			N	-0-				-0-	

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	14925	PERF.12783 - 12798	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1500 N	1272	-0-	-228	-0-	1272	2		N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3431	-0-	331	-0-	3431	2		N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	3374	-0-	374	-0-	3374	2		N	-0-	-0-	-0-
07	2421 N	1716	-0-	-705	-0-	1716	2		N	-0-	-0-	-0-
08	1736 X	443	-0-	-1293	-0-	443	2		N	-0-	-0-	-0-
09	1680 X	642	-0-	-1038	-0-	642	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.14204 - 14258	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
-----												
KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		3	RRCID ->	228976	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13933 - 13977	
04	15960 X	6719	-0-	-9241	-0-	6719	2		N	-0-	-0-	-0-
05	21184 X	21184	-0-	-0-	-0-	21184	2		N	-0-	-0-	-0-
06	26164 X	26164	-0-	-0-	-0-	26164	2		N	-0-	-0-	-0-
07	23426 X	23426	-0-	-0-	-0-	23426	2		N	-0-	-0-	-0-
08	27870 X	27870	-0-	-0-	-0-	27870	2		N	-0-	-0-	-0-
*09	23548 X	23548	-0-	-0-	-0-	23548	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14728 - 14952	
04	13290 X	6095	-0-	-7195	-0-	6095	2		N	-0-	-0-	-0-
05	12090 X	5959	-0-	-6131	-0-	5959	2		N	-0-	-0-	-0-
06	11700 X	3688	-0-	-8012	-0-	3688	2		N	-0-	-0-	-0-
07	9207 X	4748	-0-	-4459	-0-	4748	2		N	-0-	-0-	-0-
08	8990 X	6297	-0-	-2693	-0-	6297	2		N	-0-	-0-	-0-
*09	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14090 - 14110	
04	1590 N	827	-0-	-763	-0-	827	2		N	-0-	-0-	-0-
05	1116 N	830	-0-	-286	-0-	830	2		N	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	990	-0-	-30	-0-	990	2		N	-0-	-0-	-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-	-0-	-0-
08	837 N	433	-0-	-404	-0-	433	2		N	-0-	-0-	-0-
09	990 N	134	-0-	-856	-0-	134	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13976 - 14100	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		9	RRCID ->	243683	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	14330	PERF.12384 - 12404				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 - 14226				
04	16800 X	14652	-0-	-2148	-0-	14652	2			N	-0-				-0-
05	16830 X	16830	-0-	-0-	-0-	16830	2			N	-0-				-0-
06	16800 X	16532	-0-	-268	-0-	16532	2			N	-0-				-0-
07	17495 X	17495	-0-	-0-	-0-	17495	2			N	-0-				-0-
08	17360 X	16597	-0-	-763	-0-	16597	2			N	-0-				-0-
09	16530 X	15136	-0-	-1394	-0-	15136	2			N	-0-				-0-
-----															
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132 - 14404				
04	7860 X	5719	-0-	-2141	-0-	5719	2			N	-0-				-0-
05	7595 X	5857	-0-	-1738	-0-	5857	2			N	-0-				-0-
06	7860 X	5711	-0-	-2149	-0-	5711	2			N	-0-				-0-
07	8122 X	6279	-0-	-1843	-0-	6279	2			N	-0-				-0-
08	8122 X	6042	-0-	-2080	-0-	6042	2			N	-0-				-0-
*09	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-				-0-
-----															
CUBA LIBRE (3RD HINNANT)				22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	157723	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8676 - 8940				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LAUREL, P.		WELL #:		1 C	RRCID ->	158349	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF. 8688 - 8712				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LAUREL, A.		WELL #:		2	RRCID ->	164674	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	16766	PERF. 8610 - 8732				
04	390 X	279	-0-	-111	-0-	49	1	230	2	N	-0-				-0-
05	403 X	344	-0-	-59	-0-	54	1	290	2	N	-0-				-0-
06	390 X	348	-0-	-42	-0-	54	1	294	2	N	-0-				-0-
07	367 X	367	-0-	-0-	-0-	65	1	302	2	N	-0-				-0-
08	359 X	359	-0-	-0-	-0-	62	1	297	2	N	-0-				-0-
09	360 X	315	-0-	-45	-0-	57	1	258	2	N	-0-				-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
A. G. LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166564	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8652 -	8670
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	3000 N	3209	-0-	209	-0-	209	565 1	2644 2	N	-0-		123	
05	3100 N	4418	-0-	1318	-0-	1527	696 1	3722 2	N	-0-		123	
06	5726 X	4199	-0-	-1527	-0-	-0-	652 1	3547 2	N	-0-		123	
07	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	-0-	700 1	3275 2	N	-0-		123	
08	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	-0-	666 1	3173 2	N	-0-		123	
*09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	-0-	575 1	2605 2	N	-0-		123	

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	167438	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	8752 -	8768
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	168454	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8680 -	8696
04	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	794 1	3715 2	N	23			64	
						25 9							
05	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	685 1	3665 2	N	25			89	
						28 9							
06	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	707 1	3849 2	N	24			113	
						26 9							
07	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	737 1	3448 2	N	15			128	
						17 9							
08	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	738 1	3516 2	N	19			147	
						21 9							
*09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	736 1	3333 2	N	15			162	
						17 9							

LAUREL, ALONZO Z. LTD		WELL #:		1	RRCID ->	170798	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	15656	PERF.	8644 -	8672
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

A. G. LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	272558	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8371 -	8386
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #:		3	RRCID ->	150887	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8579 -	8596
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			



CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
VAN ES		WELL #:		2	RRCID ->	168716	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8849	PERF.	8691 - 8712
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAKOTA OIL COMPANY				197406		CAPACITY			CNTY: WEBB			
GONZALES		WELL #:		2	RRCID ->	166972	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8598 - 8703
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		80
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		80
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		80
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		80
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		80
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		80

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VAN ES		WELL #:		1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8700 - 8728
04	4470 X	3595	-0-	-875	-0-	294	1	3228	2	N	66	172 1 3 8 34
05	5146 X	5008	-0-	-138	-0-	394	1	4430	2	N	167	201
06	4980 X	3623	-0-	-1357	-0-	297	1	3208	2	N	107	170 1 138
07	5146 X	3172	-0-	-1974	-0-	251	1	2849	2	N	65	180 1 23
08	5022 X	3816	-0-	-1206	-0-	274	1	3428	2	N	104	1 8 126
09	4860 X	2944	-0-	-1916	-0-	195	1	2578	2	N	155	158 1 1 8 122

LAUREL, ANGEL				1	RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8701 - 8722
04	4350 X	3212	-0-	-1138	-0-	266	1	2928	2	N	16	73
05	4495 X	2853	-0-	-1642	-0-	226	1	2549	2	N	71	1 8 143
06	4350 X	3355	-0-	-995	-0-	283	1	3062	2	N	9	152
07	4371 X	3091	-0-	-1280	-0-	249	1	2833	2	N	8	160
08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	306	1	3823	2	N	26	186
*09	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	345	1	4571	2	N	16	167 1 35

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX)				22125 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
LAUREL, P.		WELL #:		1 T	RRCID ->	158347	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	14318 - 14690
04	1710 N	1598	-0-	-112	-0-	281	1	1317	2	N	-0-	2
05	1705 N	1624	-0-	-81	-0-	256	1	1368	2	N	-0-	2
06	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	239	1	1300	2	N	-0-	2
07	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	263	1	1228	2	N	-0-	2
08	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	256	1	1221	2	N	-0-	2
*09	1530 N	1348	-0-	-182	-0-	244	1	1104	2	N	-0-	2

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR (MIRANDO) 22128 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
 FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986  
 CUELLAR "C" WELL #: 4 RRCID -> 010092 COMPL. DATE 05/13/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST 22134 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
 FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986  
 CUELLAR "B" WELL #: 2 RRCID -> 010095 COMPL. DATE 03/28/1950 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR "B" WELL #: 3 RRCID -> 010096 COMPL. DATE 08/06/1951 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
 FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986  
 CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 074954 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 1307 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGELINE ENERGY INC. 711116  
 CUELLAR, F WELL #: 1 RRCID -> 249773 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 1213 PERF. 953 - 965

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO)		//CONT.// 22134 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA						
RIDGE LINE ENERGY INC.		//CONT.// 711116												
CUELLAR, F.		WELL #: 2		RRCID -> 257556		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 1182		PERF. 1078 - 1090				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 257557		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 1187		PERF. 1078 - 1090				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
D C R-79 (WILCOX)		22548 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DCR 80		WELL #: 9		RRCID -> 079140		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
D C R 79, SOUTH (WILCOX B)		22562 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
LINN OPERATING, INC.		501545												
DCR 262		WELL #: 1		RRCID -> 141879		COMPL. DATE 04/14/1992		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7286 - 7326				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.)		22920 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4		WELL #: 4		RRCID -> 151903		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 15727		PERF.13337 - 13416				
04	12199	12199	-0-	-0-	-0-	751	1	11448	2	N	-0-			-0-
05	10540	9647	-0-	-893	-0-	775	1	8872	2	N	-0-			-0-
06	10200	10050	-0-	-150	-0-	814	1	9236	2	N	-0-			-0-
07	10793	10793	-0-	-0-	-0-	759	1	10034	2	N	-0-			-0-
08	10540	10187	-0-	-353	-0-	847	1	9340	2	N	-0-			-0-
*09	10425	10425	-0-	-0-	-0-	794	1	9631	2	N	-0-			-0-
-----														
DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, SW.)		22920 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA		WELL #: 2		RRCID -> 145011		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13530 - 13763				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT)		22921 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
FULBRIGHT, J. E. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 142922		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12017 - 12182		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FULBRIGHT, J. E. "G"		WELL #: 8		RRCID -> 241935		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12196 - 12207		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE)		23207 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
LA JOYA		WELL #: 2		RRCID -> 257993		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 5505		PERF. 3851 - 3884		
04	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-		2	
05	DLQ G-10	466	-0-	466	468	125	1	Y	-0-		2	
06	580 R	112	-0-	-468	-0-	22	1	Y	-0-		2	
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		2	
*08	465 #	37	-0-	-428	-0-	20	1	Y	-0-		2	
09	450 #	40	-0-	-410	-0-	14	1	Y	-0-		2	
-----												
DASKAM, S. (FRIO UPPER CHAPA)		23207 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
FRANK YTURRIA		WELL #: 3		RRCID -> 260452		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4373 - 4380		
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2014 - W/O TO 04-266522												
-----												
DASKAM, SOUTH (RINCON)		23209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
BUTLER		WELL #: 1		RRCID -> 230064		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7163		PERF. 5722 - 5773		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88	
05	50 X	22	-0-	-28	-0-	6	1	Y	-0-		88	
06	T. A.	103	-0-	103	103	20	1	Y	-0-		88	
07	T. A.	106	-0-	106	209	34	1	Y	-0-		88	
*08	T. A.	53	-0-	53	262	29	1	Y	-0-		88	
*09	116	21	-0-	-95	167	7	1	Y	-0-		88	
-----												
DASKAM, SOUTH (YTURRIA)		23209 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
STEEN, BETTY		WELL #: 7		RRCID -> 244992		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5194 - 5249		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172	

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)		23209 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
BUTLER		WELL #: 2		RRCID -> 235205		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	119	-0-	119	119		9 1	110 2	Y	-0-		45
05	DLQ G-10	335	-0-	335	454		90 1	245 2	Y	-0-		45
06	713 N	259	-0-	-454	-0-		51 1	208 2	Y	-0-		45
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-		66 1	138 2	Y	-0-		45
*08	341 N	213	-0-	-128	-0-		116 1	97 2	Y	-0-		45
09	270 N	111	-0-	-159	-0-		38 1	73 2	Y	-0-		45
-----												
BUTLER		WELL #: 3		RRCID -> 251234		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786				
04	14B2 EXT	98	-0-	98	129		7 1	91 2	Y	-0-		41
05	156 R	27	-0-	-129	-0-		7 1	20 2	Y	-0-		41
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-		9 1	39 2	Y	-0-		41
07	93 N	69	-0-	-24	-0-		22 1	47 2	Y	-0-		41
*08	3100 N	3251	-0-	151	151		1765 1	1486 2	Y	-0-		41
*09	980 N	829	-0-	-151	-0-		286 1	543 2	Y	-0-		41
-----												
DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)		23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
TIJERINA		WELL #: 1		RRCID -> 247551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332				
04	DLQ G-10	413	-0-	413	413		30 1	377 2	Y	5		181
05	DLQ G-10	244	-0-	244	657		6 9	177 2	Y	2		183
06	800 N	609	-0-	-191	466		2 9	489 2	Y	-0-		183
07	926 N	460	-0-	-466	-0-		120 1	312 2	Y	-0-		183
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-		148 1	157 2	Y	-0-		183
09	300 N	276	-0-	-24	-0-		186 1	179 2	Y	-0-		183
09	300 N	276	-0-	-24	-0-		97 1	179 2	Y	-0-		183
-----												
YTURRIA, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 258891		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115				
04	1920 X	1356	-0-	-564	-0-		99 1	1229 2	Y	25		179
05	1984 X	1383	-0-	-601	-0-		28 9	1002 2	Y	13		192
06	1650 X	1310	-0-	-340	-0-		367 1	1046 2	Y	7		199
07	1488 X	1459	-0-	-29	-0-		14 9	985 2	Y	7		206
*08	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-		256 1	663 2	Y	3		209
09	1350 X	726	-0-	-624	-0-		8 9	498 2	Y	5		214
09	1350 X	726	-0-	-624	-0-		466 1	498 2	Y	5		214
09	1350 X	726	-0-	-624	-0-		8 9	498 2	Y	5		214
09	1350 X	726	-0-	-624	-0-		222 1	498 2	Y	5		214
09	1350 X	726	-0-	-624	-0-		6 9	498 2	Y	5		214
-----												
DASKAM, WEST (VICKSBURG)		23215 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
STEEN, BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 226715		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5356 - 5362				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	212	182	1		163
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	234	342	1		55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	77				132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	190	175	1		147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	84	180	1		51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	339	180	1		210

DASKAM, WEST (VICKSBURG)		//CONT.// 23215 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.// 453170														
STEEN, BETTY		WELL #: 4		RRCID -> 235230		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14																

STEEN, BETTY		WELL #: 5		RRCID -> 236647		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STEEN, BETTY		WELL #: 8		RRCID -> 247511		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST)		23379 121		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
BMT AVIATOR		WELL #: 1		RRCID -> 276016		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8264 - 8274								
04	414	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	N	-0-					20
05	4123	4123	-0-	-0-	-0-	461	1	3648	2	N	13					33
06	2737	2737	-0-	-0-	-0-	14	9	2356	2	N	9					42
07	1329	1329	-0-	-0-	-0-	371	1	1085	2	N	30					72
08	2058	2058	-0-	-0-	-0-	10	9	348	1	N	5					77
09	120	NO RPT	-0-	-120	-0-	33	9	6	9	N	NO RPT					77

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)		23379 124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
EL GATO SWD INC.		247705														
PUIG GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 098358		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2550 X	1901	-0-	-649	-0-	1893	2	8	9	Y	7				33
05	2542 N	2412	-0-	-130	-0-	2412	2			Y	-0-				33
06	2520 N	1837	-0-	-683	-0-	1837	2			Y	-0-				33
07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-				33
08	2418 N	2290	-0-	-128	-0-	2287	2	3	9	Y	3				36
*09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2064	2	3	9	Y	3				39

-----

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

04	6480 X	4603	-0-	-1877	-0-	4588	2	15	9	Y	14				60
05	6696 X	4934	-0-	-1762	-0-	4934	2			Y	-0-				60
06	6480 X	3503	-0-	-2977	-0-	3503	2			Y	-0-				60
07	5270 X	4193	-0-	-1077	-0-	4192	2	1	9	Y	1				61
08	5270 X	4246	-0-	-1024	-0-	4240	2	6	9	Y	5				66
09	4770 X	4348	-0-	-422	-0-	4341	2	7	9	Y	6				72

-----

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----

DAVIS, S. ( PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----

LINN OPERATING, INC. 501545  
 MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT)		23389 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
HINNANT HEIRS		WELL #: 4010		RRCID -> 268858		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30

HINNANT 307 'C'		23389 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
		460054															
		WELL #: 3		RRCID -> 276010		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	7407	-0-	-2403	B	-0-	540	1	6866	2	N	1	178	1		33
05	10137	X	7315	-0-	-2822	B	-0-	540	1	6756	2	N	17				50
06	9300	X	6202	-0-	-3098	B	-0-	6185	2	17	9	N	15				65
07	8773	X	6097	-0-	-2676	B	-0-	6088	2	9	9	N	8				73
08	8339	X	6115	-0-	-2224	B	-0-	6100	2	15	9	N	14				87
09	7410	X	6231	-0-	-1179	B	-0-	540	1	5691	2	N	-0-				87

DAVIS, S. ( 4TH HINNANT)		23389 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
KILLAM OIL CO., LTD.		460054															
BRUNI ESTATE		WELL #: 1 L		RRCID -> 047099		COMPL. DATE 09/18/1969		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A									
M	O	T. A.	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI ESTATE		23389 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
		460054															
		WELL #: A 1		RRCID -> 048014		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A									
M	O	EXT	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
THOMASMA, RAY J.		460054															
		WELL #: 5		RRCID -> 065943		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A									
M	O	EXT	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DEVON GAS FEE		23389 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
		460054															
		WELL #: 1		RRCID -> 256824		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360									
M	O	EXT	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	19260	X	17487	-0-	-1773		-0-	17486	2	1	9	Y	1				18
05	19468	X	17621	-0-	-1847		-0-	17591	2	30	9	Y	27				45
06	18660	X	16465	-0-	-2195		-0-	16459	2	6	9	Y	5				50
07	19034	X	16713	-0-	-2321		-0-	16703	2	10	9	Y	9	32	1		27
08	18352	X	16376	-0-	-1976		-0-	16374	2	2	9	Y	2				29
09	17490	X	15458	-0-	-2032		-0-	15451	2	7	9	Y	6				35



DAVIS, S. (2550)		23389 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		RPT		CNTY: ZAPATA	
LINN OPERATING, INC.		501545									
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 3		RRCID -> 245693		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 3807		PERF. 2590 - 2690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS, S. (5500)		23389 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		RPT		CNTY: ZAPATA	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
LENORE		WELL #: 2		RRCID -> 262334		COMPL. DATE 08/05/2015		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5616 - 5654	
04	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	8181 2	19 9 Y	17			103
05	7347 X	2554	-0-	-4793	-0-	2550 2	4 9 Y	4			107
06	7110 X	4388	-0-	-2722	-0-	4380 2	8 9 Y	7			114
07	7347 X	5521	-0-	-1826	-0-	5517 2	4 9 Y	4	53 1		65
08	7347 X	4674	-0-	-2673	-0-	4670 2	4 9 Y	4			69
09	7110 X	4252	-0-	-2858	-0-	4217 2	35 9 Y	32	91 1		10

LENORE		WELL #: 1		RRCID -> 262352		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 6507		PERF. 5731 - 5740	
04	2220 N	1491	-0-	-729	-0-	1483 2	8 9 Y	7			30
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2116 2	9 9 Y	8			38
06	1800 N	1369	-0-	-431	-0-	1363 2	6 9 Y	5			43
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1791 2	3 9 Y	3	16 1		30
08	2139 N	1231	-0-	-908	-0-	1228 2	3 9 Y	3			33
09	1380 N	997	-0-	-383	-0-	972 2	25 9 Y	23	50 1		6

LENORE		WELL #: 6		RRCID -> 270210		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5598 - 5654	
04	9000 X	3631	-0-	-5369	-0-	3625 2	6 9 Y	5			128
05	8649 X	4992	-0-	-3657	-0-	4986 2	6 9 Y	5			133
06	8310 X	3220	-0-	-5090	-0-	3217 2	3 9 Y	3			136
07	8587 X	3144	-0-	-5443	-0-	3143 2	1 9 Y	1	61 1		76
08	6913 X	2325	-0-	-4588	-0-	2324 2	1 9 Y	1			77
09	4830 X	1904	-0-	-2926	-0-	1892 2	12 9 Y	11	64 1		24

LENORE		WELL #: 3		RRCID -> 270499		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5636 - 5640	
04	4350 X	2225	-0-	-2125	-0-	2218 2	7 9 Y	6			65
05	4495 X	2699	-0-	-1796	-0-	2692 2	7 9 Y	6			71
06	4050 X	1814	-0-	-2236	-0-	1810 2	4 9 Y	4			75
07	3999 X	2401	-0-	-1598	-0-	2399 2	2 9 Y	2	39 1		38
08	3472 X	1679	-0-	-1793	-0-	1677 2	2 9 Y	2			40
09	2610 X	1645	-0-	-965	-0-	1625 2	20 9 Y	18	52 1		6

DAVIS, S. (8000)		23389 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		RPT		CNTY: ZAPATA	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
THOMASMA		WELL #: 7		RRCID -> 221316		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 8159 - 8164	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			145
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			145
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			145
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			145
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			145
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			145

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2015 - PLUGGED 07/22/15

O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
DE LUNA (YEGUA 5030) 23685 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL									
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952									
DE LUNA, WELL #: 10 RRCID -> 106030 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5033 - 5036									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB									
HERSCHAP BROS. 381350									
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC. 789662									
GARCIA L&L CO WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL									
LORAC, INC. 508936									
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	110
WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	195
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	195

DEJAY (STRAY SAND)		24012 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.		508936								
WELDER		WELL #: 2		RRCID -> 100415		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
-----										
DEJAY (QUEEN CITY, UP.)		24014 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC		904272								
ORTIZ		WELL #: 1		RRCID -> 267202		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEJAY DEEP (LULING)		24017 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
WELDER STATE 212		WELL #: 1		RRCID -> 141018		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEJAY DEEP (LULING, LOWER)		24017 141		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 204764		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY)		24019 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
WELDER HEIRS 211		WELL #: 1		RRCID -> 102716		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44

DEJAY, NORTH (SLICK)		24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 149648		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		52
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52

DEL MAR (LOBO CONS.)		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098915		COMPL. DATE 03/02/1982		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6807 - 6907			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

K&H FEE PORCION		WELL #: 1701		RRCID -> 221317		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014			
04	1110 N	694	-0-	-416		694	2	Y	-0-		-0-
05	961 N	926	-0-	-35		926	2	Y	-0-		-0-
06	690 N	535	-0-	-155		535	2	Y	-0-		-0-
07	713 N	170	-0-	-543		170	2	Y	-0-		-0-
08	930 N	665	-0-	-265		665	2	Y	-0-		-0-
09	540 N	249	-0-	-291		249	2	Y	-0-		-0-

KHA		WELL #: J 3		RRCID -> 265610		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543						
04	28980 X	21915	-0-	-7065		21807	2	108	9	Y	98	116	1	101
05	29946 X	23407	-0-	-6539		23331	2	76	9	Y	69	127	1	43
06	26310 X	21114	-0-	-5196		21042	2	72	9	Y	65			108
07	25327 X	18518	-0-	-6809		18485	2	33	9	Y	30	80	1	58
08	31296 X	31296	-0-	-0-		31195	2	101	9	Y	92	36	1	114
*09	30159 X	30159	-0-	-0-		30069	2	90	9	Y	82	126	1	70

DESTINO (SLICK B)		24400 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197									
MOBIL FEE		WELL #: 5		RRCID -> 171730		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

MOBIL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208223		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070			
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4656		Y	-0-		29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4656		Y	-0-		29
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4656		Y	-0-		29
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4656		Y	-0-		29
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4656		Y	-0-		29
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4656		Y	-0-		29

DESTINO (WX. RONNIE SD.)		24400 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197														
CUELLER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 135632		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MOBIL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 137913		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MOBIL FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148343		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MOBIL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152598		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TEON MANAGEMENT, LLC		842983		WELL #: 1		RRCID -> 153612		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
-----																
CUELLAR (NCT II)		WELL #: 2		RRCID -> 156515		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 15000 PERF.10182 - 10566								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200)		24905 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
HAMILTON, BUCK		WELL #: 4		RRCID -> 180444		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	DLQ	G-10	4115	-0-	4115	4115	393 1	3722 2	Y	-0-
05	DLQ	G-10	5115	-0-	5115	9230	644 1	4471 2	Y	-0-
06		13945 X	4715	-0-	-9230	-0-	538 1	4177 2	Y	-0-
07		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	399 1	3982 2	Y	-0-
08		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	554 1	4261 2	Y	-0-
*09		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	458 1	4293 2	Y	-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		24905 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HAMILTON, BUCK		076861							
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: E 3		RRCID -> 265738		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326	
04	360 N	113	-0-	-247	-0-	11 1	102 2	N	-0-
05	217 N	96	-0-	-121	-0-	12 1	84 2	N	-0-
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	16 1	124 2	N	-0-
07	124 N	11	-0-	-113	-0-	1 1	9 2	N	1
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15 1	113 2	N	-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	14 1	133 2	N	-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HAMILTON, BUCK		1SW							
SMITH PRODUCTION INC. <td colspan="2">WELL #: 1SW</td> <td colspan="2">RRCID -&gt; 191333</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 03/05/2003</td> <td colspan="2">TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264</td>		WELL #: 1SW		RRCID -> 191333		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DINN, DEEP (WILCOX 12,900)		24905 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
TRIUM, LTD.		871159							
GONZALEZ WEST		WELL #: 2		RRCID -> 211542		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DINN, DEEP (WILCOX 13600)		24905 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
DANTEX-BUCK HAMILTON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 149043		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13666 - 13702	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DINN, DEEP (WILCOX 14,900)			24905 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861									
HAMILTON, BUCK			WELL #:	5R	RRCID ->	188142	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	15389	PERF.14381 - 15088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HAMILTON, BUCK			WELL #:	6	RRCID ->	191236	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	16859	PERF.14963 - 16658	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LOPEZ MINERAL TRUST			WELL #:	4	RRCID ->	222391	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14206 - 14824	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DINN INTERMEDIATE (HINNANT)			24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861									
HAMILTON, BUCK			WELL #:	1	RRCID ->	177904	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	14469	PERF.12860 - 13824	
04		DLQ G-10	18118	-0-	18118	18118	1730	1	16388	2	Y	-0-
05		DLQ G-10	19516	-0-	19516	37634	2456	1	17060	2	Y	-0-
06		55938 X	18304	-0-	-37634	-0-	2087	1	16217	2	Y	-0-
07		16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	1525	1	15216	2	Y	-0-
08		19282 X	18196	-0-	-1086	-0-	2093	1	16103	2	Y	-0-
09		18660 X	18101	-0-	-559	-0-	1745	1	16356	2	Y	-0-
-----												
HAMILTON, BUCK			WELL #:	8	RRCID ->	193706	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12884 - 13180	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
LOPEZ MINERAL TRUST			WELL #:	3	RRCID ->	196591	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	13907	PERF.13030 - 13042	
04		DLQ G-10	1318	-0-	1318	1318	126	1	1192	2	Y	3
05		DLQ G-10	1865	-0-	1865	3183	235	1	1630	2	Y	3
06		700 N	1712	-0-	1012	4195	195	1	1517	2	Y	3
07		3100 N	1355	-0-	-1745	2450	123	1	1232	2	Y	3
08		3100 N	1589	-0-	-1511	939	183	1	1406	2	Y	3
*09		2428 N	1489	-0-	-939	-0-	144	1	1345	2	Y	3

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	** DISPOSITIONS
												AMT CODE
04		480 N	376	-0-	-104	-0-		36 1	340 2	N	-0-	-0-
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-		81 1	559 2	N	-0-	-0-
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-		63 1	486 2	N	-0-	-0-
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-		44 1	439 2	N	-0-	-0-
08		651 N	562	-0-	-89	-0-		65 1	497 2	N	-0-	-0-
09		540 N	526	-0-	-14	-0-		51 1	475 2	N	-0-	-0-
-----												
HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463												
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-		5 1	49 2	N	-0-	-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-		8 1	57 2	N	-0-	-0-
06		60 N	24	-0-	-36	-0-		3 1	21 2	N	-0-	-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-		5 1	55 2	N	-0-	-0-
08		62 N	35	-0-	-27	-0-		4 1	31 2	N	-0-	-0-
*09		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		100 1	935 2	N	-0-	-0-
-----												
HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670												
04		DLQ G-10	9	-0-	9	9		1 1	8 2	N	-0-	-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-	-0-
06		2463 X	2454	-0-	-9	-0-		280 1	2174 2	N	-0-	-0-
07		20327 X	20327	-0-	-0-	-0-		1851 1	18476 2	N	-0-	-0-
08		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-		341 1	2625 2	N	-0-	-0-
*09		3000 N	9741	-0-	6741	6741		939 1	8802 2	N	-0-	-0-
-----												
HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748												
04		DLQ G-10	23230	-0-	23230	23230		2218 1	21012 2	N	-0-	3
05		DLQ G-10	25203	-0-	25203	48433		3172 1	22031 2	N	-0-	3
06		72142 X	23709	-0-	-48433	-0-		2703 1	21006 2	N	-0-	3
07		21940 X	21940	-0-	-0-	-0-		1998 1	19942 2	N	-0-	3
08		24366 X	24169	-0-	-197	-0-		2780 1	21389 2	N	-0-	3
09		23580 X	23164	-0-	-416	-0-		2233 1	20931 2	N	-0-	3
-----												
HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549												
04		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-		272 1	2580 2	N	-0-	-0-
05		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-		702 1	4878 2	N	-0-	-0-
06		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-		648 1	5039 2	N	-0-	-0-
07		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-		495 1	4943 2	N	-0-	-0-
08		6346 X	6346	-0-	-0-	-0-		730 1	5616 2	N	-0-	-0-
*09		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-		583 1	5463 2	N	-0-	-0-



DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	415	1	3932	2	N	-0-				-0-
05		31 X	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
06		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	590	1	4585	2	N	-0-				-0-
07		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	442	1	4411	2	N	-0-				-0-
08		31 X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
*09		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	344	1	3219	2	N	-0-				-0-
-----																
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152																
04	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	2	1	23	2	N	-0-				1
05	DLQ	G-10	34	-0-	34	59	4	1	30	2	N	-0-				1
06		71 X	12	-0-	-59	-0-	1	1	11	2	N	-0-				1
07		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	134	1	1342	2	N	-0-				1
08		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	523	1	4025	2	N	-0-				1
*09		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	500	1	4686	2	N	-0-				1
-----																
DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-				-0-
*07		85 X	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230																
04		540 N	375	-0-	-165	-0-	21	1	339	2	Y	14	13	1		6
							15	9								
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-				6
06		300 N	187	-0-	-113	-0-	11	1	176	2	Y	-0-	6	1		-0-
07		580 N	580	-0-	-0-	-0-	38	1	542	2	Y	-0-				-0-
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-				-0-
09		180 N NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH D)		WILCOX LOBO		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
				//CONT.//	386310		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
				WELL #:	1	RRCID ->	146292	08/10/1993	7900	7372	- 7455	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	113 1	1786 2	Y	3	3 1		1
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3 9						
06	120 N	3	-0-	-117	-0-	193 2	1 9	Y	1			2
07	155 N	18	-0-	-137	-0-	3 2		Y	-0-	2 1		-0-
08	155 N	22	-0-	-133	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
09	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
									NO RPT			-0-
DIX RANCH D				WELL #:	2	RRCID ->	146478	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6895 - 6912
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DIX RANCH D				WELL #:	4	RRCID ->	147432	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6945 - 6984
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DIX RANCH A-1765				WELL #:	1	RRCID ->	157756	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8647	PERF. 7749 - 8366
04	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	340 1	5358 2	Y	11	10 1		5
05	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	12 9						
06	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	5711 2		Y	-0-			5
07	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	404 1	6162 2	Y	-0-	5 1		-0-
08	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	414 1	5959 2	Y	-0-			-0-
09	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-	6405 3		Y	-0-			-0-
									NO RPT			-0-
DIX RANCH C 101				WELL #:	1	RRCID ->	161289	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6886 - 6908
04	600 N	492	-0-	-108	-0-	29 1	460 2	Y	3	3 1		1
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	3 9						
06	780 N	175	-0-	-605	-0-	307 2	1 9	Y	1			2
07	372 N	81	-0-	-291	-0-	11 1	164 2	Y	-0-	2 1		-0-
08	310 N	139	-0-	-171	-0-	5 1	76 2	Y	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	139 3		Y	-0-			-0-
									NO RPT			-0-
DIX RANCH A-1768				WELL #:	2	RRCID ->	162538	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF. 7488 - 8138
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	40 1	634 2	Y	9	8 1		4
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	10 9						
06	660 N	376	-0-	-284	-0-	343 2		Y	-0-			4
07	496 N	399	-0-	-97	-0-	23 1	353 2	Y	-0-	4 1		-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	26 1	373 2	Y	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	585 3		Y	-0-			-0-
									NO RPT			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DIX RANCH D 99		WELL #: 7		RRCID -> 173918		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	1 1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5	7 1	3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4		7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4	5 1	6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
-----										
DIX RANCH C 100		WELL #: 4		RRCID -> 175366		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043		
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	77 1	Y	11	11 1	4
						12 9				
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1450 2	Y	2		6
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	101 1	Y	-0-	6 1	-0-
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	106 1	Y	-0-		-0-
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3	Y	-0-		-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DIX RANCH A524		WELL #: 1		RRCID -> 176922		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929		
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	6	5 1	2
						7 9				
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197 2	Y	1		3
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	-0-	3 1	-0-
07	248 N	194	-0-	-54	-0-	13 1	Y	-0-		-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	Y	-0-		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DIX RANCH D 523		WELL #: 6		RRCID -> 183450		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DIX RANCH C 899		WELL #: 1		RRCID -> 186222		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958		
04	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	133 1	Y	26	24 1	11
						29 9				
05	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2492 2	Y	9		20
06	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	132 1	Y	-0-	20 1	-0-
07	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	159 1	Y	-0-		-0-
08	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3	Y	-0-		-0-
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DIX RANCH D 899		WELL #: 2		RRCID -> 188505		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049		
04	120 N	31	-0-	-89	-0-	2 1	Y	3	3 1	1
						3 9				
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	99 2	Y	15		16
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	14	21 1	9
						15 9				
07	T. A.	111	-0-	111	111	6 1	Y	13		22
						14 9				
08	T. A.	332	-0-	332	443	320 3	Y	11	15 1	18
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	443		Y	NO RPT		18

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DIX RANCH C 101		WELL #: 3		RRCID -> 189982		COMPL. DATE 05/30/2002			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	65 1	1030 2	Y	6	5 1	2
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	776 2	34 9	Y	31		33
06	1260 N	1024	-0-	-236	-0-	61 1	932 2	Y	28	43 1	18
07	837 N	758	-0-	-79	-0-	31 9	47 1	Y	25		43
08	806 N	786	-0-	-20	-0-	28 9	762 3	Y	22	30 1	35
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		35
DIX RANCH A 1763		WELL #: 12		RRCID -> 192420		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638		
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	53 1	838 2	Y	29	26 1	12
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	32 9		Y	-0-		12
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	876 2	895 2	Y	-0-	12 1	-0-
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	59 1	1162 2	Y	-0-		-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	81 1		Y	-0-		-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	745 3		Y	NO RPT		-0-
DIX RANCH A-535		WELL #: 1		RRCID -> 194221		COMPL. DATE 03/07/2003			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890		
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	99 1	1569 2	Y	6	5 1	2
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	7 9	105 9	Y	95		97
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1775 2	1613 2	Y	88	130 1	55
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	106 1		Y			
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	97 9	1668 2	Y	79		134
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	116 1	76 9	Y	69	93 1	110
DIX RANCH A-1768		WELL #: 4		RRCID -> 197651		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138		
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	87 9	723 2	Y	8	8 1	3
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	46 1		Y	-0-		3
06	870 N	820	-0-	-50	-0-	793 2	770 2	Y	-0-	3 1	-0-
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	50 1	702 2	Y	-0-		-0-
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	49 1		Y	-0-		-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	878 3		Y	NO RPT		-0-
DIX RANCH A-1768		WELL #: 13		RRCID -> 199516		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005		
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	72 1	1142 2	N	9	8 1	4
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	10 9	51 9	N	46		50
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	1159 2	166 2	N	43	64 1	29
07	1271 N	92	-0-	-1179	-0-	11 1		N			
08	1209 N	107	-0-	-1102	-0-	47 9	47 2	N	38		67
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	3 1	37 9	N	34	45 1	56

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DIX RANCH A-1746		WELL #: 14		RRCID -> 199518		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	Y	-0-	-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-	-0-
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	6 1	91 2	Y	-0-	-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 2	Y	-0-	-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DIX RANCH 1761		WELL #: 7		RRCID -> 206930		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965		
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15 1	233 2	Y	6	5 1 4
						7 9				
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		Y	-0-	4
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	26 1	390 2	Y	-0-	-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	20 1	286 2	Y	-0-	-0-
08	527 N	227	-0-	-300	-0-	227 3		Y	-0-	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DIX RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 242325		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504		
04	2190 X	1950	-0-	-240	-0-	116 1	1827 2	Y	6	5 1 2
						7 9				
05	2046 X	1769	-0-	-277	-0-	1766 2	3 9	Y	3	5
06	1590 X	1463	-0-	-127	-0-	90 1	1373 2	Y	-0-	-0-
07	2015 N	1774	-0-	-241	-0-	115 1	1659 2	Y	-0-	-0-
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		Y	-0-	-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DIX RANCH C 100		WELL #: 5		RRCID -> 250188		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DIX RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 252089		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494		
04	420 N	207	-0-	-213	-0-	12 1	183 2	Y	11	11 1 4
						12 9				
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	92 2	20 9	Y	18	22
06	420 N	95	-0-	-325	-0-	6 1	89 2	Y	-0-	-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	4 1	65 2	Y	-0-	-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		Y	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DIX RANCH A		WELL #: 16		RRCID -> 254040		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454		
04	330 N	157	-0-	-173	-0-	9 1	136 2	Y	11	10 1 5
						12 9				
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340 2	2 9	Y	2	7
06	330 N	159	-0-	-171	-0-	10 1	149 2	Y	-0-	-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	9 1	128 2	Y	-0-	-0-
08	341 N	231	-0-	-110	-0-	231 3		Y	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH C)		WILCOX LOBO		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
				WELL #:	25	RRCID ->	265528	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6896 - 7445	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	67	1	1052	2	Y	26	24	1	11
05	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	29	9							
06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2604	2	10	9	Y	9			20
07	1891 X	1296	-0-	-595	-0-	175	1	2665	2	Y	-0-	20	1	-0-
08	2604 X	1638	-0-	-966	-0-	84	1	1212	2	Y	-0-			-0-
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	1638	3			Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC SOUTH CALLAGHAN RANCH					916954									
					WELL #:	127	RRCID ->	150822	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7843 - 8548
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH					WELL #:	150	RRCID ->	163683	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	7592 - 8594
04	780 N	777	-0-	-3	-0-	28	1	747	2	N	2	4	1	1
05	860 N	641	-0-	-219	-0-	2	9	602	2	N	14			15
06	810 N	763	-0-	-47	-0-	15	9	729	2	N	3	14	1	4
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	3	9	787	2	N	1			5
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	N	1			6
*09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	1	9	737	2	N	1			7
						1	9							
DODIER (WILCOX "B") BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC DON JOSE GAS UNIT					25100 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
					076861									
					WELL #:	1	RRCID ->	155277	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	5370 - 5376
04	DLQ G-10	5157	-0-	5157	5157	560	1	4597	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	5297	-0-	5297	10454	580	1	4717	2	Y	-0-			-0-
06	15470 X	5016	-0-	-10454	-0-	561	1	4455	2	Y	-0-			-0-
07	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	576	1	4449	2	Y	-0-			-0-
08	5177 X	5023	-0-	-154	-0-	567	1	4456	2	Y	-0-			-0-
09	5010 X	4798	-0-	-212	-0-	556	1	4242	2	Y	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD.					386310									
					WELL #:	28	RRCID ->	264096	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	9426	PERF.	5266 - 5344
04	8790 X	6579	-0-	-2211	-0-	164	1	6414	2	Y	1	1	1	-0-
05	9083 X	7671	-0-	-1412	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
06	7890 X	7200	-0-	-690	-0-	7671	2			Y	-0-			-0-
07	7657 X	6833	-0-	-824	-0-	7200	2			Y	-0-			-0-
08	7657 X	7258	-0-	-399	-0-	6833	2			Y	-0-			-0-
09	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-	7258	2			Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DODIER (WILCOX "C")		25100 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD		WELL #:	23	RRCID ->	266548	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	9468 PERF. 6228 - 6509
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200)		25235 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
MARTIN, J.C. III		WELL #:	5	RRCID ->	132625	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	9878 PERF. 7137 - 7158
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
MAYERS GAS UNIT 4		460054							
		WELL #:	5	RRCID ->	153865	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	9983 PERF. 8220 - 8244
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400)		25235 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
MARTIN, J. C. III		WELL #:	2	RRCID ->	091945	COMPL. DATE	04/29/1980	TOTAL DEPTH	9730 PERF. 8796 - 8806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 9200)		25235 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
MARTIN, J.C. III		WELL #:	1	RRCID ->	085280	COMPL. DATE	05/18/1979	TOTAL DEPTH	9312 PERF. 8881 - 8922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50

MARTIN, J.C. III		WELL #:		4		RRCID ->		091255		COMPL. DATE		09/15/1980		TOTAL DEPTH		9390 PERF. 9097 - 9185	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE								
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5								
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5								
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5								
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5								
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5								
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5								

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)													25236 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC													916954										
MARTIN, SOPHIE J. "B"													WELL #: 5	RRCID -> 138459		COMPL. DATE 05/16/1991		TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8616	-	8638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
04		41 X	41	-0-	-0-	-0-	6 1	35 2	N	-0-			82										
05		7 X	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-			82										
06		7 X	6	-0-	-1	-0-	1 1	5 2	N	-0-			82										
07		52 X	52	-0-	-0-	-0-	7 1	45 2	N	-0-			82										
08		404 X	404	-0-	-0-	-0-	42 1	358 2	N	4			86										
							4 9																
*09		271 X	271	-0-	-0-	-0-	33 1	238 2	N	-0-			86										
-----																							
MARTIN, J.C. III													WELL #: 12 C	RRCID -> 149686		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8632	-	8658
04		450 N	52	-0-	-398	-0-	2 1	49 2	N	1	1 1		-0-										
							1 9																
05		434 N	317	-0-	-117	-0-	11 1	293 2	N	12			12										
							13 9																
06		450 N	111	-0-	-339	-0-	7 1	102 2	N	2	2 1		12										
							2 9																
07		62 N	18	-0-	-44	-0-	1 1	17 2	N	-0-			12										
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	22 1	402 2	N	1	1 1		12										
							1 9																
*09		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	61 1	981 2	N	2	2 1		12										
							2 9																
-----																							
MARTIN, SOPHIE J. "B"													WELL #: 4	RRCID -> 155896		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8846	-	8878
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	20 1	113 2	Y	-0-			79										
05		155 N	149	-0-	-6	-0-	23 1	126 2	Y	-0-			79										
06		120 N	86	-0-	-34	-0-	12 1	74 2	Y	-0-			79										
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	15 1	104 2	Y	-0-			79										
08		155 N	123	-0-	-32	-0-	13 1	110 2	Y	-0-			79										
*09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	16 1	111 2	Y	15	12 1		82										
							17 9																
-----																							
MARTIN, S. J.													WELL #: 1A	RRCID -> 162529		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8844	-	8902
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	23 1	104 2	N	-0-			-0-										
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	7 1	48 2	N	-0-			-0-										
06		60 N	35	-0-	-25	-0-	6 1	29 2	N	-0-			-0-										
07		124 N	52	-0-	-72	-0-	8 1	44 2	N	-0-			-0-										
08		62 N	21	-0-	-41	-0-	3 1	18 2	N	-0-			-0-										
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	3 1	15 2	N	-0-			-0-										
-----																							
MARTIN, SOPHIE J. "B"													WELL #: 7	RRCID -> 170711		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH	9649	PERF.	8608	-	8694
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	81 1	471 2	Y	-0-			49										
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	85 1	465 2	Y	-0-			49										
06		510 N	336	-0-	-174	-0-	47 1	289 2	Y	-0-			49										
07		558 N	446	-0-	-112	-0-	57 1	388 2	Y	1			50										
							1 9																
08		558 N	407	-0-	-151	-0-	43 1	364 2	Y	-0-			50										
*09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	47 1	339 2	Y	-0-			50										



-----  
 DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	251	-0-	251	387	35	1	203	2	Y	12			21
05	T. A.	177	-0-	177	564	27	1	150	2	Y	-0-			21
06	T. A.	98	-0-	98	662	14	1	84	2	Y	-0-			21
07	762 X	100	-0-	-662	-0-	13	1	87	2	Y	-0-			21
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	12	1	103	2	Y	-0-			21
*09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	Y	-0-			21

-----  
 MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672  
 -----

04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751  
 -----

04	540 X	423	-0-	-117	-0-	15	1	407	2	N	1	2	1	-0-
05	558 X	454	-0-	-104	-0-	17	1	435	2	N	2			2
06	570 X	299	-0-	-271	-0-	18	1	280	2	N	1	2	1	1
07	589 X	368	-0-	-221	-0-	17	1	349	2	N	2			3
08	589 X	402	-0-	-187	-0-	21	1	378	2	N	3	3	1	3
09	450 X	358	-0-	-92	-0-	21	1	336	2	N	1	3	1	1

-----  
 DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119  
 -----

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

-----  
 J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582  
 -----

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		450 X	75	-0-	-375	-0-	3 1	72 2	N	-0-			-0-
05		465 X	158	-0-	-307	-0-	3 1	86 2	N	63			63
							69 9						
06		450 X	65	-0-	-385	-0-	4 1	61 2	N	-0-			63
07		93 X	84	-0-	-9	-0-	4 1	80 2	N	-0-			63
08		93 X	70	-0-	-23	-0-	4 1	66 2	N	-0-			63
*09		466 X	466	-0-	-0-	-0-	26 1	420 2	N	18			81
							20 9						

-----

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

04		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	184 1	1314 2	Y	-0-			-0-
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	165 1	1020 2	Y	-0-			-0-
06		1620 N	1078	-0-	-542	-0-	172 1	906 2	Y	-0-			-0-
07		1550 N	1430	-0-	-120	-0-	148 1	1282 2	Y	-0-			-0-
08		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	231 1	1655 2	Y	-0-			-0-
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
 SWEENEY, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 163757 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5301 - 5314

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2016 - P/A 08/29/2016

-----

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 190827 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5249 - 5255

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932  
 ROBINETTE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052230 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941  
 LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (ARMSTRONG) REMORA OPERATING, LLC RICE GAS UNIT		//CONT.//		25318 045	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
				701613										
		WELL #:		3 U	RRCID -> 098902		COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	5218 - 5269		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		3780 X	3551	-0-	-229	-0-	3551	2		N	-0-			25
05		8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8327	2	188	9	N	171	171 1	25
06		5100 X	3023	-0-	-2077	-0-	3023	2		N	-0-			25
07		5270 X	3881	-0-	-1389	-0-	3782	2	99	9	N	90	90 1	25
08		5270 X	4117	-0-	-1153	-0-	4117	2		N	-0-			25
09		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-				N	NO RPT			25

WAGNER OIL COMPANY BUCHANAN UNIT				891175			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
				1 U	RRCID -> 010123		COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		3000 N	4985	-0-	1985	1985	610	1	4368	2	Y	6	4 1	8
05		3100 N	3980	-0-	880	2865	552	1	3419	2	Y	8	11 1	5
06		3000 N	3802	-0-	802	3667	607	1	3187	2	Y	7	8 1	4
07		7229 X	3562	-0-	-3667	-0-	367	1	3192	2	Y	3	5 1	2
08		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	429	1	3077	2	Y	2	2 1	2
09		4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT		2

SWALLOW GAS UNIT				10	RRCID -> 154576		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
							COMPL. DATE	05/25/1995	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	5321 - 5326		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		720 N	599	-0-	-121	-0-	158	1	441	2	Y	-0-		-0-
05		620 N	532	-0-	-88	-0-	151	1	381	2	Y	-0-		-0-
06		660 N	614	-0-	-46	-0-	184	1	430	2	Y	-0-		-0-
07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	198	1	591	2	Y	-0-		-0-
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	198	1	619	2	Y	-0-		-0-
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT		-0-

SCHUSTER GAS UNIT				4	RRCID -> 193290		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
							COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	5333 - 5366		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	90	1	645	2	Y	4	3 1	5
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	86	1	533	2	Y	6	8 1	3
06		750 N	648	-0-	-102	-0-	103	1	541	2	Y	4	5 1	2
07		775 N	743	-0-	-32	-0-	76	1	664	2	Y	3	4 1	1
08		865 N	865	-0-	-0-	-0-	106	1	758	2	Y	1	1 1	1
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT		1

BUCHANAN GAS UNIT				4	RRCID -> 236945		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
							COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5255 - 5275		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DONNA (ARMSTRONG)		//CONT.//		25318 045	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	243394	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5288 - 5387
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DONNA (FRIO 5500)				25318 135	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	206625	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5388 - 5394
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
DONNA (HARRELL)				25318 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329								
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	010140	COMPL. DATE	10/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	157398	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5369 - 5387
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	203837	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	5585 - 5599
04		690 N	686	-0-	-4	-0-	180	1	500	2	Y	5 4 1 7
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	224	1	565	2	Y	9 11 1 5
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	212	1	496	2	Y	7 8 1 4
07		713 N	376	-0-	-337	-0-	94	1	281	2	Y	1 4 1 1
08		806 N	752	-0-	-54	-0-	182	1	568	2	Y	2 1 1 2
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT 2
PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206635	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	5440 - 5460
04		450 N	44	-0-	-406	-0-	12	1	32	2	Y	-0-
05		310 N	18	-0-	-292	-0-	5	1	13	2	Y	-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT -0-

DONNA (HARRELL)		//CONT.// 25318 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213782		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242572		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244490		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432				
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	8	6 1		13
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	3	14 1		2
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	9 9		Y	-0-	2 1		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	3 9		Y	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	26 2	Y	1			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			1
-----												
PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258794		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DONNA (JANCIK)		25318 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
J&G OIL & GAS		427635										
JANCIK, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 178624		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

DONNA (JANCIK)		//CONT.//		25318 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY				891175												
BUCHANAN UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	010148	COMPL. DATE	05/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SWALLOW GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	187917	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	7202 - 7218
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOUSTON GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	258545	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6400 - 6408
04	2880 X	1251	-0-	-1629	-0-	153	1	1098	2	Y	-0-		-0-
05	2976 X	2615	-0-	-361	-0-	364	1	2251	2	Y	-0-		-0-
06	1560 X	1034	-0-	-526	-0-	165	1	869	2	Y	-0-		-0-
07	1302 X	628	-0-	-674	-0-	65	1	563	2	Y	-0-		-0-
08	2604 X	671	-0-	-1933	-0-	82	1	589	2	Y	-0-		-0-
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT		-0-

DONNA (KNAPP)				25318 405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY				891175									
HOUSTON GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	212865	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7926 - 7956
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DONNA (MARKS)				25318 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SORENSEN GAS UNIT				WELL #:	3-T	RRCID ->	161981	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	8957 - 9192
04	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-	2 1	1
05	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-		-0-
07	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	1002	1	8704	2	Y	245	128 1	1 8 116
08	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	270	9	5626	2	Y	149	116 1	149
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	164	9			Y	NO RPT		149

MORIN, J. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	239720	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8980 - 8994
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DONNA (RICE) J&G OIL & GAS JANCIK, JOHN		25318 495 427635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WELL #:		4		RRCID -> 181140		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	COND M	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. SWEENEY, J.J.		570411		RRCID -> 144506		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582		
WELL #:		7		RRCID -> 144506		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215			N	NO RPT	-0-

  

REMORA OPERATING, LLC RICE GAS UNIT		701613		RRCID -> 098903		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490		
WELL #:		3 L		RRCID -> 098903		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490		
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-	-0-
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	3023	-0-	23	23	3023	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	3881	-0-	781	804	3782	2	99 9	90	90 1
08	3100 N	4117	-0-	1017	1821	4117	2	N	-0-	-0-
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	1461			N	NO RPT	-0-

  

WAGNER OIL COMPANY BUCHANAN UNIT		891175		RRCID -> 010161		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
WELL #:		1 L		RRCID -> 010161		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

JANCIK		WELL #:		7		RRCID -> 166963		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000	
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	249	1	1785	2	Y	-0-
05	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	178	1	1104	2	Y	-0-
06	1590 N	743	-0-	-847	-0-	119	1	624	2	Y	-0-
07	1860 N	66	-0-	-1794	-0-	7	1	59	2	Y	-0-
08	1271 N	71	-0-	-1200	-0-	9	1	62	2	Y	-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT	-0-	

  

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 243390		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DONNA (RICE 6)		25318 525		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
SWEENEY, J.J.		WELL #: 9		RRCID -> 173890		COMPL. DATE 03/28/1993		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6196 - 6204				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DONNA (SCHUSTER)		25318 720		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932										
ROBINETTE, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 191891		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT			4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT			4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT			4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT			4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT			4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT			4

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
SCHUSTER UNIT		891175										
		WELL #: 1		RRCID -> 010167		COMPL. DATE 05/05/1953		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350				
04	1020	N	909	-0-	-111	-0-	240 1	669 2	Y	-0-		-0-
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	248 1	625 2	Y	-0-		-0-
06	930	N	844	-0-	-86	-0-	253 1	591 2	Y	-0-		-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	266 1	792 2	Y	-0-		-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	279 1	870 2	Y	-0-		-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261122		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DONNA (SWALLOW)		25318 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212387		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER)		25318 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202743		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



-----

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
SWEENEY WELL #: 8 RRCID -> 144949 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 5304 - 5318

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

SWEENEY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2016 - P/A 09/15/2016

-----

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
SORENSEN GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	145	1	1037	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	148	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	171	1	897	2	Y	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	129	1	1120	2	Y	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	170	1	1218	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
DONNA (6940)		25318 950		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204754		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8207		PERF. 6991 - 6997		
04	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-			-0-
05	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			-0-
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DONNA (7100)		25318 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329										
ROBINETTE, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 149007		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7084 - 7091		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932										
ROBINETTE, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 110241		COMPL. DATE 12/25/1992		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 4150 - 4502		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DONNA (7460)		25318 953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 208957		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6604 - 6624		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SORENSEN SHALLOW GU A		WELL #: 6		RRCID -> 221566		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 6651 - 6665		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DONNA (7600)		25318 958		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197										
ROBINETTE, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 191148		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7656 - 7666		
04	DLQ G-10	210	-0-	210	210	210	2	N	-0-			14
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	210			N	-0-			14
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	210			N	-0-			14
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	210			N	-0-			14
*08	210 R	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			14
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			14

DONNA (8500)		25318 977		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
SWEENEY, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 190554		COMPL. DATE 08/24/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8610 - 8682		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2016 - P/A 09/02/2016												

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 174899		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 10813		PERF. 8518 - 8536		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (9200)		25318 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261860		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9232 - 9536		
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	129 1	920 2	Y	16	12	1	25
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	159 1	982 2	Y	30	38	1	17
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	183 1	960 2	Y	21	26	1	12
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	164 1	1423 2	Y	11	18	1	5
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	116 1	834 2	Y	6	5	1	6
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	7 9		Y	NO RPT			6

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)		25564 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
GATES "N" TR2		WELL #: 31		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2500 - 2506		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	279 N	16	-0-	-0-	B	-263	16 3	Y	-0-			-0-
06	420 N	43	-0-	-0-	B	-377	1 1	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	5 1	Y	-0-	181	3	-0-
*09	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	2 1	Y	-0-	86	3	-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)		25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
SN OPERATING, LLC		797110										
PILONCILLO		WELL #: D 1WI		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3324 - 3398		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DOUBLE A (8700)		25644 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:	1	RRCID ->	258452	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	9597 PERF. 8700 - 8758	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DOUGHTY (FRIO 7060)		25849 412		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
JUBILEE RESOURCES, LTD.		448086								
LONDON, D. E.		WELL #:	3	RRCID ->	110944	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 4550 - 4620	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WALTON, W. W.		WELL #:	3	RRCID ->	261019	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	8466 PERF. 6926 - 6930	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2013										

DOUGHTY (FRIO 8156)		25849 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
DOUGHTY		WELL #:	2	RRCID ->	109770	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 7751 - 7753	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOUGHTY (FRIO 10248)		25849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MANLEY, ALMA		WELL #:	1	RRCID ->	127255	COMPL. DATE	02/26/1988	TOTAL DEPTH	12450 PERF. 10242 - 10250	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOUGHTY (7450 SD)		25849 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
DOUGHTY		WELL #: 4D		RRCID -> 107104		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 2155				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DOUGHTY, SW (9275)		25850 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
OMEGA ENERGY, LLC		622657										
THREE-WHETTOS		WELL #: 1		RRCID -> 229969		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9294 - 9298				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DOUGHTY, NW (7450)		25851 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
JUBILEE RESOURCES, LTD.		448086										
LONDON, DOROTHY		WELL #: 7		RRCID -> 133132		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7506 - 7510				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
DRACO (QUEEN CITY 6700)		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
RICOCHET ENERGY, INC.		710549										
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 096786		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696				
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	86 1	713 2	Y	-0-		-0-
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	81 1	702 2	Y	-0-		-0-
06		750 N	678	-0-	-72	-0-	71 1	607 2	Y	-0-		-0-
07		837 N	632	-0-	-205	-0-	75 1	557 2	Y	-0-		-0-
08		775 N	716	-0-	-59	-0-	206 1	510 2	Y	-0-		-0-
*09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	211 1	490 2	Y	-0-		-0-
ESCOBAR, RODOLFO NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 143024		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812				
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	81 1	669 2	N	-0-		105
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	77 1	672 2	N	-0-		105
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	79 1	673 2	N	-0-		105
07		775 N	629	-0-	-146	-0-	74 1	555 2	N	-0-		105
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	261 1	647 2	N	-0-		105
*09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	239 1	553 2	N	-0-		105
E. ESCOBAR GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 156829		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742				
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		7	Y			272
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		7	Y			279
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		5	Y			284
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		5	Y			289
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1	Y			290
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		3	Y			293

DRACO (QUEEN CITY 6700)		//CONT.//		26021 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.//		710549									
E. ESCOBAR GAS UNIT I		WELL #:		3	RRCID ->	198852	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6622 - 6785		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	750 X	686	-0-	-64	-0-	73 1	607 2	N	5				161
05	879 X	879	-0-	-0-	-0-	6 9	785 2	N	4				165
06	867 X	867	-0-	-0-	-0-	4 9	776 2	N	-0-				165
07	842 X	842	-0-	-0-	-0-	91 1	737 2	N	5				170
08	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	6 9	758 2	N	2				172
*09	998 X	998	-0-	-0-	-0-	2 9	696 2	N	2				174
						300 1							
						2 9							

DRACO (6200 QUEEN CITY )				26021 867	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085									
GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID ->	165078	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6223 - 6273		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DUNN (4900)				26663 710	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
KNOLLE INVESTMENTS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267939	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4846 - 4872		
04	1020 #	601	-0-	-419 B	-15104	150 1	451 2	N	-0-				21
05	930 #	798	-0-	-132 B	-15236	150 1	648 2	N	-0-				21
06	570 #	1456	-0-	886 B	-14350	144 1	1312 2	N	-0-				21
07	620 #	1902	-0-	1282 B	-13068	186 1	1716 2	N	-0-				21
08	806 #	1069	-0-	263 B	-12805	150 1	919 2	N	-0-				21
09	1470 #	1027	-0-	-443 B	-13248	150 1	877 2	N	-0-				21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID)				26678 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
MODENA OPERATING LLC				573221									
LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207584	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	15040	PERF.10082 - 10102		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				41
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2014 - P/A 04/25/14													

LAPLAYA MID FRIO UNIT				2	RRCID ->	236279	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10276 - 10307		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				19

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID)		//CONT.//		26678 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
MODENA OPERATING LLC		//CONT.//		573221						
DUNN-PEACH		WELL #:		7C	RRCID -> 244571	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL DEPTH 10473	PERF.10454	- 10474	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35)				26678 071	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MODENA OPERATING LLC				573221						
DUNN-PEACH		WELL #:		7T	RRCID -> 244572	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 10473	PERF.11579	- 11585	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DUNN-MCCAMPBELL (8425)				26678 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MODENA OPERATING LLC				573221						
MCCAMPBELL, DUNN		WELL #:		11A	RRCID -> 241554	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 9503	PERF.10590	- 10615	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ)				26678 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MODENA OPERATING LLC				573221						
ST TRACT 938 LAPLAYA		WELL #:		1ST	RRCID -> 212930	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 11960	PERF. 8636	- 9932	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
DYE (NAVARRO)				26820 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
DYE, JAMES D.		WELL #:		2	RRCID -> 066065	COMPL. DATE 04/11/1976	TOTAL DEPTH 9507	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DYE (NAVARRO)		//CONT.// 26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HERBST, M.V.		WELL #: 6 T		RRCID -> 117461		COMPL. DATE 07/02/1985			TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	10770 X	10639	-0-	-131	-0-	463 1	8722 2	N	-0-			-0-
						1454 3						
05	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	499 1	8844 2	N	-0-			-0-
						1890 3						
06	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	496 1	8894 2	N	-0-			-0-
						1755 3						
07	11160 X	10878	-0-	-282	-0-	527 1	8987 2	N	-0-			-0-
						1364 3						
08	11160 X	10625	-0-	-535	-0-	478 1	8728 2	N	-0-			-0-
						1419 3						
09	10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VIDAURRI, R.		WELL #: 13-L		RRCID -> 126436		COMPL. DATE 01/15/1988			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352			
04	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1104 2	184 3	Y	-0-			-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1062 2	227 3	Y	-0-			-0-
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1341 2	264 3	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1005	-0-	-328	-0-	872 2	133 3	Y	-0-			-0-
08	1302 N	978	-0-	-324	-0-	841 2	137 3	Y	-0-			-0-
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HERBST, M. V.		WELL #: 18-T		RRCID -> 147291		COMPL. DATE 10/26/1993			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DYE (WILCOX 8200)		26820 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 067539		COMPL. DATE 08/08/1976			TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A			
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	263 2	44 3	Y	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	265 2	57 3	Y	-0-			-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	242 2	47 3	Y	-0-			-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	252 2	37 3	Y	-0-			-0-
08	310 N	239	-0-	-71	-0-	206 2	33 3	Y	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DYE, JAMES D.		WELL #: 3		RRCID -> 068973		COMPL. DATE 10/28/1976			TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VIDAURRI, R.		WELL #: 2		RRCID -> 070632		COMPL. DATE 01/31/1977			TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A			
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	273 2	45 3	N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	89 2	19 3	N	-0-			-0-
06	240 N	135	-0-	-105	-0-	113 2	22 3	N	-0-			-0-
07	341 N	228	-0-	-113	-0-	198 2	30 3	N	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	183 2	30 3	N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-



DYE (WILCOX 8200)		//CONT.//		26820 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	101855	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	7872 - 7990		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	883	-0-	883	2663	756 2	127 3	N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	3214	-0-	3214	5877	2648 2	566 3	N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	4178	-0-	4178	10055	3490 2	688 3	N	-0-				-0-	
07	14808 X	4753	-0-	-10055	-0-	4126 2	627 3	N	-0-				-0-	
08	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4179 2	678 3	N	-0-				-0-	
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT				-0-	

DYE, W. (NAVARRO)				26825 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DYE STATE G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	093916	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9077 - 9091	
04	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	385 1	7244 2	N	-0-				-0-
						1208 3							
05	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	406 1	7201 2	N	-0-				-0-
						1539 3							
06	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	382 1	6843 2	N	-0-				-0-
						1348 3							
07	8556 X	8535	-0-	-21	-0-	415 1	7050 2	N	-0-				-0-
						1070 3							
08	8556 X	8180	-0-	-376	-0-	368 1	6721 2	N	-0-				-0-
						1091 3							
09	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-			N	NO RPT				-0-

DYE, JAMES				WELL #:	6	RRCID ->	175362	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	7818 - 9081
04	4890 X	4435	-0-	-455	-0-	193 1	3635 2	N	-0-				-0-
						607 3							
05	5053 X	4726	-0-	-327	-0-	209 1	3720 2	N	-0-				-0-
						797 3							
06	4650 X	4604	-0-	-46	-0-	205 1	3674 2	N	-0-				-0-
						725 3							
07	4588 X	4573	-0-	-15	-0-	219 1	3779 2	N	-0-				-0-
						575 3							
08	4712 X	4528	-0-	-184	-0-	206 1	3720 2	N	-0-				-0-
						602 3							
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			N	NO RPT				-0-

DYE, WEST (WILCOX 7800)				26825 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DYE, JAMES		WELL #:		6	RRCID ->	087292	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	7818 - 8078	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL				WELL #:	31	RRCID ->	172488	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7881 - 7891
04	8340 X	7381	-0-	-959	-0-	6326 2	1055 3	N	-0-				-0-
05	8618 X	7922	-0-	-696	-0-	6527 2	1395 3	N	-0-				-0-
06	8580 X	7958	-0-	-622	-0-	6648 2	1310 3	N	-0-				-0-
07	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	7854 2	1193 3	N	-0-				-0-
08	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	7256 2	1177 3	N	-0-				-0-
09	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-			N	NO RPT				-0-

EDR (COLE)		26938 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861									
BAHR, JOHN W.		WELL #: 1		RRCID -> 158007		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4288 - 4291			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SEDCO OPERATING, LLC		763159		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BAHR, JOHN W.		WELL #: 2		RRCID -> 161419		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EAGLE HILL (FRIO 800)		27080 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470									
DUVAL RANCH SEC. 201		WELL #: 48		RRCID -> 010180		COMPL. DATE 08/13/1951		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	Y	-0-		-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	Y	-0-		-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-		-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	Y	-0-		-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93 3	Y	-0-		-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120 3	Y	-0-		-0-
DUVAL RANCH SEC. 201		WELL #: 57		RRCID -> 073791		COMPL. DATE 11/02/1977		TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816			
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-		-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	Y	-0-		-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	Y	-0-		-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	-0-		-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 3	Y	-0-		-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58 3	Y	-0-		-0-
EAST (JACKSON 3100)		27260 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
EAST, T. T. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 185408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
EAST (SEGMENT EAST)		27260 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
EAST, T. T. "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 185103		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713			
04	3000	X	1021	-0-	-1979	-0-	999 3	22 9	Y	20	38
05	3100	X	1165	-0-	-1935	-0-	1148 3	17 9	Y	15	28
06	2610	X	1723	-0-	-887	-0-	1677 3	46 9	Y	42	23
07	2480	X	2145	-0-	-335	-0-	2116 3	29 9	Y	26	13
08	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2126 3	39 9	Y	35	48
*09	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1800 3	31 9	Y	28	36

EAST (SEGMENT EAST)		//CONT.//		27260 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
EAST, T. T. "A"		WELL #:		4-A	RRCID ->	189158	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	5016	PERF.	4680 -	4698
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3948	3	28	9	Y	25		41
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4010	3	37	9	Y	34	40	35
06	3690 X	2827	-0-	-863	-0-	2801	3	26	9	Y	24	33	26
07	4123 X	3669	-0-	-454	-0-	3650	3	19	9	Y	17	26	17
08	4123 X	3698	-0-	-425	-0-	3656	3	42	9	Y	38		55
09	3990 X	3299	-0-	-691	-0-	3263	3	36	9	Y	33	43	45

EAST, T.T."A"		WELL #:		6A	RRCID ->	226711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4692 -	4696
04	3210 X	2589	-0-	-621	-0-	2475	3	114	9	N	104		148
05	3100 X	3037	-0-	-63	-0-	2928	3	109	9	N	99	125	122
06	3000 X	2079	-0-	-921	-0-	1993	3	86	9	N	78	113	86
07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3310	3	98	9	N	89	124	51
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3231	3	100	9	N	91		142
*09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3081	3	84	9	N	76	112	106

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600)		27260 500		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM HOGG				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
EAST, A. K.FEE		WELL #:		34	RRCID ->	244221	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	5178	PERF.	3831 -	3834
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST 76 (WILCOX)		27310 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
TRISTAR OIL & GAS		871133											
WIEDERKEHR, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	103356	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	7507 -	7518
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			140
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
08	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			140
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140

EAST 76 (WILCOX 9300)		27310 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
WIEDERKEHR		WELL #:		1	RRCID ->	143280	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9262 -	9311
04	1020 N	854	-0-	-166	-0-	122	1	710	2	Y	20	6	90
05	868 N	811	-0-	-57	-0-	103	1	695	2	Y	12	4	98
06	1050 N	992	-0-	-58	-0-	116	1	862	2	Y	13		111
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	162	1	965	2	Y	7	1	117
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	151	1	1820	2	Y	9		126
*09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	165	1	1799	2	Y	6	2	130

EAST 76 (WILCOX 9300)													CNTY: DUVAL	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
WIEDERKEHR														
WELL #: 3													RRCID -> 151045	
COMPL. DATE 08/09/1994													TOTAL DEPTH 9420	
PERF. 9236 - 9298														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	35	1	208	2	Y	3	1 8	10	
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	Y	1		11	
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	239	2	Y	2		13	
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	35	1	209	2	Y	-0-		13	
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	421	2	Y	1		14	
*09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	472	2	Y	-0-		14	

  

HAHL-HESTER UNIT													CNTY: DUVAL	
WELL #: 1													RRCID -> 155189	
COMPL. DATE 06/19/1995													TOTAL DEPTH 9425	
PERF. 9241 - 9284														
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	81	1	471	2	Y	1		2	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	2	Y	-0-		2	
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	48	1	357	2	Y	-0-		2	
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		2	
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	47	1	563	2	Y	-0-		2	
*09	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	173	1	1886	2	Y	-0-		2	

  

EDINBURG (LOWER MARKS A)													CNTY: HIDALGO	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.														
EDINBURG UNIT														
WELL #: 1													RRCID -> 196377	
COMPL. DATE 07/28/2003													TOTAL DEPTH 11940	
PERF. 11163 - 11262														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

  

EDINBURG (UPPER MARKS "C")													CNTY: HIDALGO	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.														
EDINBURG UNIT														
WELL #: 1													RRCID -> 175355	
COMPL. DATE 08/10/2003													TOTAL DEPTH 11940	
PERF. 11128 - 11262														
04	32400 X	23360	-0-	-9040	-0-	950	1	22252	3	Y	144	136 1	24	
05	33480 X	22730	-0-	-10750	-0-	1065	1	21483	3	Y	165	129 1	60	
06	32100 X	2917	-0-	-29183	-0-	811	1	2095	3	Y	10	44 1	26	
07	30845 X	17441	-0-	-13404	-0-	953	1	16394	3	Y	85	98 1	13	
08	28117 X	20365	-0-	-7752	-0-	1067	1	19179	3	Y	108	82 1	39	
09	23370 X	21169	-0-	-2201	-0-	1101	1	19937	3	Y	119	91 1	67	

  

EDINBURG UNIT													CNTY: HIDALGO	
WELL #: 3													RRCID -> 186952	
COMPL. DATE 04/27/2001													TOTAL DEPTH 11725	
PERF. 11065 - 11208														
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	



EDINBURG (10,760)		27608 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
EDINBURG UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 215992		COMPL. DATE 03/18/2005			TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	97	1	788	3	Y	16	15	3
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	18	9	1612	3	Y	31	23	11
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	34	9	1435	3	Y	33	28	16
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	119	1	1356	3	Y	20	31	5
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	36	9	782	3	Y	22	18	9
*09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	140	1	727	3	Y	20	17	12
						22	9						

EDINBURG UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 277201		COMPL. DATE 11/11/2014			TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012				
04	38027 X	38027	-0-	-0-	-0-	1523	1	35972	3	Y	484	448	77
05	24973 X	24973	-0-	-0-	-0-	532	9	23459	3	Y	310	264	123
06	58320 X	15882	-0-	-42438	-0-	1173	1	14792	3	Y	141	168	96
07	60264 X	18799	-0-	-41465	-0-	341	9	17547	3	Y	195	256	35
08	60264 X	16992	-0-	-43272	-0-	935	1	15850	3	Y	209	165	79
09	38040 X	14555	-0-	-23485	-0-	155	9	13563	3	Y	188	154	113
						1037	1						
						215	9						
						912	1						
						230	9						
						785	1						
						207	9						

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO)		27608 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
EDINBURG UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 132944		COMPL. DATE 08/20/1989			TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182				
04	4913	4913	-0-	-0-	-0-	252	1	4631	3	Y	27	25	5
05	4991	4633	-0-	-358	-0-	30	9	4330	3	Y	27	22	10
06	4963	4963	-0-	-0-	-0-	273	1	4701	3	Y	34	28	16
07	5541	5541	-0-	-0-	-0-	30	9	5170	3	Y	22	34	4
08	5277	5277	-0-	-0-	-0-	225	1	4923	3	Y	24	19	9
09	4830	4827	-0-	-3	-0-	37	9	4499	3	Y	23	18	14
						347	1						
						24	9						
						328	1						
						26	9						
						303	1						
						25	9						

EDINBURG (10,800 FRIO)		27608 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
EDINBURG UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 261258		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018				
04	19804	19804	-0-	-0-	-0-	835	1	18864	3	Y	95	90	15
05	20944	20944	-0-	-0-	-0-	105	9	19804	3	Y	115	89	41
06	18450	15328	-0-	-3122	-0-	1013	1	14411	3	Y	94	86	49
07	20117	20117	-0-	-0-	-0-	127	9	18925	3	Y	74	108	15
08	21313	21313	-0-	-0-	-0-	814	1	20072	3	Y	88	70	33
*09	22011	22011	-0-	-0-	-0-	103	9	20737	3	Y	92	72	53
						1111	1						
						81	9						
						1144	1						
						97	9						
						1173	1						
						101	9						

-----													
EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085													
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		1980 #	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			53
05		3038 #	201	-0-	-2837	-0-	193 2	8 9	N	7			60
06		2965 R	2965	-0-	-0-	-0-	2948 2	17 9	N	15			75
07		3038 #	2870	-0-	-168	-0-	2859 2	11 9	N	10			85
08		2088 R	2088	-0-	-0-	-0-	2071 2	17 9	N	15			100
09		2970 #	1213	-0-	-1757	-0-	1207 2	6 9	N	5			105
-----													
EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
D90 ENERGY, LLC 195797													
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804													
-----													
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380													
-----													
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
06		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
-----													
I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484													
-----													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HADOCK. I. E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520													
-----													
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	589			Y	NO RPT			8
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	279			Y	NO RPT			8
06		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	279			Y	-0-			8
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	279			Y	NO RPT			8
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	279			Y	NO RPT			8
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	279			Y	NO RPT			8
-----													
W. E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380													
-----													
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
06		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		//CONT.// 27612 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
D90 ENERGY, LLC		//CONT.// 195797											
I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 202153		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				Y	NO RPT			24
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24
-----													
I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #: 3		RRCID -> 203506		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28
-----													
I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #: 6		RRCID -> 224843		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14018 - 14699					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT			11
06	DELQ PR	105	-0-	105	105	32	1	73	2	Y	-0-		11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT		11
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT		11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT		11
-----													
BEANE, W. E. GAS UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 227840		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			38
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38
-----													
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		RRCID -> 214601		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511					
EDINBURG ST GAS UNIT RE		WELL #: 1											
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	83	2	6	9	N	5		96
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-		96
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		96
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5		101
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9		110
-----													
EDINBURG, S. (MARKS 11100)		27612 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
D90 ENERGY, LLC		195797											
WM. E. BEANE GU		WELL #: 1		RRCID -> 139432		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10974 - 11011					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT			10
06	DELQ PR	80	-0-	80	80	24	1	56	2	Y	-0-		10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	80					Y	NO RPT		10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	80					Y	NO RPT		10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	80					Y	NO RPT		10



-----																
EDINBURG, S. (MARKS 11100) //CONT.// 27612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411																
RIO GRANDE BIBLE INST. U WELL #: 1 RRCID -> 043755 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075																
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347																
-----																
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574																
-----																
04	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-		403	1	8474	3	Y	-0-			-0-
05	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-		501	1	9311	3	Y	-0-			-0-
06	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-		407	1	7287	3	Y	-0-			-0-
07	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-		617	1	10275	3	Y	-0-			-0-
08	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-		621	1	10597	3	Y	-0-			-0-
*09	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-		573	1	9747	3	Y	-0-			-0-
-----																
EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO																
TYLUDEDEDA, LLC 875253																
MCGLOIN WELL #: 1 RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950																
-----																
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
-----																
EDROY, E (5200) 27722 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO																
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850																
L.C. HEINEMEYER WELL #: 1R RRCID -> 270460 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5240 - 5440																
-----																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY																
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635																
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558																
-----																
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1		Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL AZUL (H-17)		27895 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS		WELL #: 27 F		RRCID -> 081364		COMPL. DATE 07/27/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6688 - 6708				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL AZUL (H-42)		27895 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS		WELL #: 27 D		RRCID -> 081548		COMPL. DATE 09/24/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6945 - 6970				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
04	9330	8467	-0-	-863	-0-	513	1	7870	3	N	76	94	1	17
05	9641	8224	-0-	-1417	-0-	84	9	7631	3	N	65	33	1	49
06	9330	6892	-0-	-2438	-0-	72	9	6362	3	N	63	72	1	40
07	9641	6605	-0-	-3036	-0-	461	1	6134	3	N	59	72	1	27
08	8742 #	6370	-0-	-2372	-0-	69	9	5942	3	N	4	28	1	3
09	8460 #	6857	-0-	-1603	-0-	424	1	6341	3	N	37	14	1	26
						4	9							
						41	9							

EL CABALLERO (LOBO)		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WILLIAMSON, S. H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 112286		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 7764		PERF. 6790 - 7587				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
04	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	359	1	5054	2	Y	-0-			85
05	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	338	1	5038	2	Y	-0-			85
06	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	314	1	4820	2	Y	-0-			85
07	5580 X	5405	-0-	-175	-0-	362	1	5043	2	Y	-0-			85
08	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	375	1	5235	3	Y	-0-			85
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT			85

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WELL #: 3		RRCID -> 129859		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 7434 - 8579						
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	47	1	662	2	Y	11			11
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	12	9	644	2	Y	-0-			11
06	510 N	467	-0-	-43	-0-	43	1	437	2	Y	1			12
07	651 N	435	-0-	-216	-0-	29	1	404	2	Y	2			14
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	2	9	595	3	Y	-0-			14
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	43	1			Y	NO RPT			14

EL CARRO (6900)		27938 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS						
POCO LLC		668802												
WINTERS-MODESETT		WELL #: 1		RRCID -> 210955		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7148 - 7154				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

OIL AND GAS DIVISION

EL COYOTE (VICKSBURG D)		27958 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BOPCO, L.P.		082967										
BARBARA LIPS "C" (ECR)		WELL #: 10		RRCID -> 159298		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.)		27958 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BOPCO, L.P.		082967										
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 9		RRCID -> 149442		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		27958 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 12		RRCID -> 156679		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		27958 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 10		RRCID -> 164818		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL DRAGON (COOK MTN)		27960 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
CEPRES		WELL #: 2		RRCID -> 180750		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662				
04	1620 X	1107	-0-	-513	-0-	129 4 9	974 2	N	4			146
05	1395 X	830	-0-	-565	-0-	96 7 9	727 2	N	6			152
06	1350 X	1062	-0-	-288	-0-	116 3 9	943 2	N	3			155
07	1395 X	1180	-0-	-215	-0-	139 2 9	1041 2	N	-0-			155
08	1271 X	1163	-0-	-108	-0-	147 2 9	1014 2	N	2			157
09	1110 X	1050	-0-	-60	-0-	137 3 9	910 2	N	3			160

PORTERO		27960 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
PORTERO		WELL #: 3		RRCID -> 255644		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606				
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	29 1	255 2	N	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	29 1	244 2	N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	39 1	293 2	N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	32 1	227 2	N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	34 1	256 2	N	-0-			-0-
*09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37 1	289 2	N	-0-			-0-

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS)													
RINCON PETROLEUM CORPORATION													
MULHOLLAND													
WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		4650 X	3266	-0-	-1384	-0-	3263	2	3	9	N	3	53
05		4092 X	3363	-0-	-729	-0-	3338	2	25	9	N	23	76
06		3960 X	3515	-0-	-445	-0-	3495	2	20	9	N	18	94
07		3906 X	3421	-0-	-485	-0-	3402	2	19	9	N	17	111
08		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3528	2	11	9	N	10	121
09		3510 X	2795	-0-	-715	-0-	2789	2	6	9	N	5	126

EL EBANITO (MARGUELES)													
FORDYCE OIL & GAS													
AL-SW BTLT #1													
WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OXY USA INC.													
SLICK, T. B. ESTATE													
WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717													
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

EL EBANITO (U-3)													
OXY USA INC.													
SLICK, T. B. ESTATE													
WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910													
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EL EBANITO (YEGUA)													
OXY USA INC.													
DAVENPORT, O. H. HEIRS													
WELL #: 5 RRCID -> 232311 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10648 - 10658													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2016 - W/O TO 04-280620													

EL GATO (LOBO)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
EL GATO													
WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493													
04		2100 N	1996	-0-	-104	-0-	53	1	1943	3	Y	-0-	-0-
05		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	56	1	1978	3	Y	-0-	-0-
06		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	66	1	2019	3	Y	-0-	-0-
07		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	69	1	2013	3	Y	-0-	-0-
08		2046 N	513	-0-	-1533	-0-	18	1	495	3	Y	-0-	-0-
09		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT	-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL GATO		WELL #: 4		RRCID -> 095605		COMPL. DATE 02/28/1989			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	64	1	2320	3	Y	-0-				-0-	
05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	69	1	2432	3	Y	-0-				-0-	
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	68	1	2079	3	Y	-0-				-0-	
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	87	1	2517	3	Y	-0-				-0-	
08	2511 N	1482	-0-	-1029	-0-	53	1	1429	3	Y	-0-				-0-	
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
EL GATO		WELL #: 3		RRCID -> 098908		COMPL. DATE 02/13/1995			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630							
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	67	41	1		42	
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	74	9	247	3	Y	37				79	
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	41	9	34	3	Y	15	80	1		14	
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	17	9	98	3	Y	26				40	
08	155 N	33	-0-	-122	-0-	29	9	32	3	Y	-0-	40	1		-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	1	1			Y	NO RPT				-0-	
-----																
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 099349		COMPL. DATE 03/25/1988			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246							
04	5850 X	5763	-0-	-87	-0-	152	1	5601	3	Y	9	6	1		18	
05	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	10	9	5899	3	Y	11				29	
06	5850 X	5744	-0-	-106	-0-	169	1	5552	3	Y	10	23	1		16	
07	6045 X	6037	-0-	-8	-0-	12	9	5829	3	Y	7				23	
08	6045 X	5834	-0-	-211	-0-	181	1	5617	3	Y	9	9	1		23	
09	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-	11	9			Y	NO RPT				23	
-----																
EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358							
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	61	1	2254	3	Y	-0-				-0-	
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	66	1	2335	3	Y	-0-				-0-	
06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	76	1	2330	3	Y	6				6	
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	7	9	2468	3	Y	-0-				6	
08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	84	1	2255	3	Y	-0-				6	
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	83	1			Y	NO RPT				6	

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	74	1	2711	3	Y	10	6 1	42
05	2697 X	2685	-0-	-12	-0-	11	9	2597	3	Y	13		55
06	2610 X	2179	-0-	-431	-0-	14	9	2111	3	Y	-0-	42 1	13
07	2697 X	2582	-0-	-115	-0-	85	1	2497	3	Y	-0-		13
08	2697 N	2418	-0-	-279	-0-	85	1	2323	3	Y	9		22
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-	10	9			Y	NO RPT		22
-----													
EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120				
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	3	1	130	3	Y	-0-		-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	-0-		-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	Y	-0-		-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	3	Y	-0-		-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
EL GATO		WELL #: 19		RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
EL GATO		WELL #: 20		RRCID -> 131207		COMPL. DATE 06/09/1989			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 144515		COMPL. DATE 02/06/1993			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341				
04	870 X	682	-0-	-188	-0-	18	1	664	3	Y	-0-		8
05	899 X	651	-0-	-248	-0-	18	1	633	3	Y	-0-		8
06	811 X	811	-0-	-0-	-0-	26	1	785	3	Y	-0-		8
07	775 X	733	-0-	-42	-0-	25	1	708	3	Y	-0-		8
08	744 X	675	-0-	-69	-0-	24	1	651	3	Y	-0-		8
09	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT		8

-----													
EL GRULLO (WILCOX 11,000)													
ALEGRE ENERGY, INC.													
VELAS, SIETE													
WELL #: 1 RRCID -> 201177 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
04		1950 #	1068	-0-	-882	-0-	1068	2	N	-0-		-0-	
05		1984 #	1211	-0-	-773	-0-	1211	2	N	-0-		-0-	
06		1740 #	779	-0-	-961	-0-	779	2	N	-0-		-0-	
07		1798 #	809	-0-	-989	-0-	809	2	N	-0-		-0-	
08		1271 #	799	-0-	-472	-0-	799	2	N	-0-		-0-	
09		1170 #	833	-0-	-337	-0-	833	2	N	-0-		-0-	
-----													
EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)													
JURASSIC EXPLORATION, INC.													
DE GARCIA, SARA G.													
WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
EL INFERNILLO (I-10)													
EOG RESOURCES, INC.													
KING RANCH MADERO													
WELL #: 601 RRCID -> 272561 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074													
04		2490 #	1896	-0-	-594	-0-	126	1	N	37	35	1	9
							41	9					
05		2573 #	2315	-0-	-258	-0-	239	1	N	39	37	1	11
							11	4					
06		2490 #	2355	-0-	-135	-0-	163	1	N	49	47	1	13
							10	4					
07		2542 #	1221	-0-	-1321	-0-	89	1	N	19	23	1	8
							21	9					
08		2325 #	27	-0-	-2298	-0-	2	1	N	-0-	8	1	-0-
09		2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EL MESQUITE (3000)													
HOME PETROLEUM CORP.													
GERMER, C. F.													
WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984													
04		270 N	214	-0-	-56	-0-	194	2	N	18	14	1	102
05		279 N	185	-0-	-94	-0-	170	2	N	14			116
06		270 N	159	-0-	-111	-0-	144	2	N	14			130
07		217 N	179	-0-	-38	-0-	148	2	N	28	10	1	148
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	180	2	N	12			160
*09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	167	2	N	10	9	1	161
-----													
EL MESQUITE (5200)													
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC													
ADAMS, L.M.													
WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110													
04		1830 #	1611	-0-	-219	-0-	91	1	N	-0-			36
05		1674 #	1531	-0-	-143	-0-	87	1	N	-0-			36
06		1890 #	1238	-0-	-652	-0-	70	1	N	-0-			36
07		1953 #	1223	-0-	-730	-0-	69	1	N	-0-			36
08		1953 #	1212	-0-	-741	-0-	68	1	N	-0-			36
09		1620 #	869	-0-	-751	-0-	49	1	N	-0-			36

EL MESQUITE (5200)		//CONT.// 28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG					
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 238722		WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-		50
05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	-0-		50
06	289 R	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	-0-		50
07	233 R	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-		50
08	282 R	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-		50
*09	397 R	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	Y	-0-		50
-----													
HELLEN, DANA "A"		WELL #: 10		RRCID -> 139141		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 5036 - 5046			
04	1830 #	1746	-0-	-84	-0-	98	1	1648	2	Y	-0-		74
05	1879 R	1879	-0-	-0-	-0-	106	1	1773	2	Y	-0-		74
06	2010 #	1906	-0-	-104	-0-	107	1	1799	2	Y	-0-		74
07	2077 #	1827	-0-	-250	-0-	103	1	1724	2	Y	-0-		74
08	2077 #	1771	-0-	-306	-0-	100	1	1671	2	Y	-0-		74
09	1920 #	1380	-0-	-540	-0-	78	1	1302	2	Y	-0-		74
-----													
FORBES, JOHN OPERATING STROMAN EST.		275608		WELL #: 1		RRCID -> 133897		COMPL. DATE 09/15/1989		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5063 - 5073	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24
-----													
HOME PETROLEUM CORP. ALONZO BENAVIDES "E"		396852		WELL #: 2		RRCID -> 138527		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5081 - 5093	
04	450 #	430	-0-	-20	-0-	418	2	12	9	N	11	22	104
05	506 R	506	-0-	-0-	-0-	431	2	75	9	N	68	165	7
06	450 #	447	-0-	-3	-0-	427	2	20	9	N	18		25
07	465 #	294	-0-	-171	-0-	259	2	35	9	N	32	18	39
08	496 #	389	-0-	-107	-0-	368	2	21	9	N	19		58
09	480 #	453	-0-	-27	-0-	429	2	24	9	N	22	18	62
-----													
BENAVIDES, A. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 140563		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5085 - 5093			
04	390 #	367	-0-	-23	-0-	343	2	24	9	N	22	22	80
05	453 R	453	-0-	-0-	-0-	344	2	109	9	N	99	164	15
06	390 #	338	-0-	-52	-0-	321	2	17	9	N	15		30
07	403 #	396	-0-	-7	-0-	363	2	33	9	N	30	23	37
08	465 #	364	-0-	-101	-0-	342	2	22	9	N	20		57
09	450 #	356	-0-	-94	-0-	330	2	26	9	N	24	18	63
-----													
HELLEN, DANA		WELL #: 3		RRCID -> 172498		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5110 - 5122			
04	745 R	745	-0-	-0-	-0-	692	2	53	9	N	48	38	50
05	806 #	799	-0-	-7	-0-	757	2	42	9	N	38		88
06	781 R	781	-0-	-0-	-0-	748	2	33	9	N	30		118
07	882 R	882	-0-	-0-	-0-	810	2	72	9	N	65	47	136
08	806 #	805	-0-	-1	-0-	769	2	36	9	N	33	164	5
*09	795 R	795	-0-	-0-	-0-	742	2	53	9	N	48	37	16



EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG  
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852  
BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		270 #	250	-0-	-20	-0-		226 2	24 9	N	22	15 1		76
05		279 #	247	-0-	-32	-0-		234 2	13 9	N	12			88
06		265 R	265	-0-	-0-	-0-		248 2	17 9	N	15			103
07		304 R	304	-0-	-0-	-0-		268 2	36 9	N	33	18 1		118
08		253 R	253	-0-	-0-	-0-		236 2	17 9	N	15			133
09		270 #	242	-0-	-28	-0-		227 2	15 9	N	14	14 1		133

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

04		330 #	110	-0-	-220	-0-		80 2	30 9	N	27	129 1		9
05		341 #	45	-0-	-296	-0-		42 2	3 9	N	3			12
06		300 #	29	-0-	-271	-0-		28 2	1 9	N	1			13
07		310 #	175	-0-	-135	-0-		166 2	9 9	N	8	7 1		14
08		407 R	407	-0-	-0-	-0-		390 2	17 9	N	15			29
*09		322 R	322	-0-	-0-	-0-		304 2	18 9	N	16	16 1		29

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
C.B. PRODUCTION 119905  
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

04		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		N	-0-			76
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 2		N	-0-			76
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
07		93 N	12	-0-	-81	-0-		12 2		N	-0-			76
08		155 N	65	-0-	-90	-0-		65 2		N	-0-			76
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76

EL PAISANO (V-4) 28100 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 17 RRCID -> 086718 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8538 - 8631

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2016 - P/A 08/05/16

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061  
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----													
EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----													
04	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	524 1	11157 3	Y	215	200 1	31		
						1 4	237 9						
05	11160 X	10555	-0-	-605	-0-	528 1	9829 3	Y	177	191 1	17		
						3 4	195 9						
06	10800 X	10599	-0-	-201	-0-	529 1	9982 3	Y	79	88 1	8		
						1 4	87 9						
07	11160 X	10973	-0-	-187	-0-	538 1	10377 3	Y	52	54 1	6		
						1 4	57 9						
08	11160 X	10704	-0-	-456	-0-	452 1	10192 3	Y	54	54 1	6		
						1 4	59 9						
*09	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	444 1	10609 3	Y	47	48 1	5		
						52 9							
-----													
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449													
04	12570 X	11610	-0-	-960	-0-	512 1	10931 3	Y	151	141 1	22		
						1 4	166 9						
05	11780 X	11161	-0-	-619	-0-	560 1	10455 3	Y	131	141 1	12		
						2 4	144 9						
06	12270 X	10903	-0-	-1367	-0-	542 1	10215 3	Y	132	132 1	12		
						1 4	145 9						
07	12679 X	11670	-0-	-1009	-0-	570 1	10948 3	Y	136	132 1	16		
						2 4	150 9						
08	12679 X	11161	-0-	-1518	-0-	469 1	10542 3	Y	135	137 1	14		
						1 4	149 9						
*09	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	478 1	11417 3	Y	126	126 1	14		
						139 9							
-----													
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
-----													
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449													
04	10950 X	10820	-0-	-130	-0-	478 1	10191 3	Y	137	128 1	20		
						151 9							
05	11315 X	6428	-0-	-4887	-0-	323 1	6028 3	Y	69	82 1	7		
						1 4	76 9						
06	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	565 1	10646 3	Y	128	124 1	11		
						1 4	141 9						
07	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	556 1	10686 3	Y	124	121 1	14		
						2 4	136 9						
08	11315 X	10511	-0-	-804	-0-	442 1	9936 3	Y	120	122 1	12		
						1 4	132 9						
09	10950 X	10515	-0-	-435	-0-	418 1	9981 3	Y	105	105 1	12		
						116 9							
-----													
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		



-----													
EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
04	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	382	1	8157	3	Y	117	105 1	16
						129	9						
05	8649 X	7930	-0-	-719	-0-	398	1	7420	3	Y	100	107 1	9
						2	4	110	9				
06	8970 X	7931	-0-	-1039	-0-	394	1	7420	3	Y	105	105 1	9
						1	4	116	9				
07	9269 X	8219	-0-	-1050	-0-	401	1	7700	3	Y	105	102 1	12
						2	4	116	9				
08	9269 X	7925	-0-	-1344	-0-	333	1	7474	3	Y	106	107 1	11
						1	4	117	9				
09	8670 X	7898	-0-	-772	-0-	313	1	7485	3	Y	91	92 1	10
						100	9						
-----													
KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781													
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	49	1	1044	3	Y	10	9 1	1
						11	9						
05	2232 N	1613	-0-	-619	-0-	81	1	1517	3	Y	14	14 1	1
						15	9						
06	2010 N	986	-0-	-1024	-0-	49	1	927	3	Y	9	9 1	1
						10	9						
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	71	1	1370	3	Y	12	12 1	1
						13	9						
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	54	1	1209	3	Y	12	12 1	1
						13	9						
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
-----													
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579													
04	18180 X	6808	-0-	-11372	-0-	301	1	6423	3	Y	76	75 1	12
						84	9						
05	18786 X	5675	-0-	-13111	-0-	285	1	5324	3	Y	59	65 1	6
						1	4	65	9				
06	9510 X	5830	-0-	-3680	-0-	290	1	5470	3	Y	63	63 1	6
						1	4	69	9				
07	7905 X	6107	-0-	-1798	-0-	298	1	5738	3	Y	64	63 1	7
						1	4	70	9				
08	7037 X	5925	-0-	-1112	-0-	249	1	5602	3	Y	66	66 1	7
						1	4	73	9				
09	6810 X	5888	-0-	-922	-0-	234	1	5593	3	Y	55	56 1	6
						61	9						
-----													
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028													
04	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	137	1	2892	3	Y	160	142 1	22
						1	4	176	9				
05	2852 X	2759	-0-	-93	-0-	134	1	2481	3	Y	129	139 1	12
						2	4	142	9				
06	2850 X	2328	-0-	-522	-0-	113	1	2090	3	Y	113	115 1	10
						1	4	124	9				
07	2945 X	2584	-0-	-361	-0-	123	1	2325	3	Y	122	118 1	14
						2	4	134	9				
08	2945 X	2859	-0-	-86	-0-	117	1	2587	3	Y	140	140 1	14
						1	4	154	9				
*09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	123	1	2943	3	Y	138	137 1	15
						152	9						

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
KENEDY, JOHN G., JR. "J"		WELL #:		31	RRCID ->	189813	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	14732	PERF.	13871 - 14443	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	12300 X	1058	-0-	-11242	-0-	47 1 15 9	996 3	Y	14	21 1		3	
05	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	716 1 3 4	13357 3 204 9	Y	185	173 1		15	
06	17162 X	17162	-0-	-0-	-0-	852 1 2 4	16051 3 257 9	Y	234	228 1		21	
07	17025 X	17025	-0-	-0-	-0-	830 1 3 4	15946 3 246 9	Y	224	219 1		26	
08	15811 X	15811	-0-	-0-	-0-	664 1 2 4	14907 3 238 9	Y	216	220 1		22	
09	12300 X	10543	-0-	-1757	-0-	418 1 139 9	9986 3	Y	126	133 1		15	
-----													
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		33	RRCID ->	193832	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13670 - 14230	
04	1410 N	174	-0-	-1236	-0-	7 1 19 9	148 3	Y	17	19 1		3	
05	1457 N	202	-0-	-1255	-0-	9 1 20 9	173 3	Y	18	19 1		2	
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	64 1 1 4	1157 3 140 9	Y	127	118 1		11	
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	56 1 2 4	1046 3 120 9	Y	109	107 1		13	
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	995 3 118 9	Y	107	109 1		11	
09	1350 N	1174	-0-	-176	-0-	43 1 108 9	1023 3	Y	98	98 1		11	
-----													
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		32	RRCID ->	194518	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14090	PERF.	13195 - 13986	
04	2430 X	937	-0-	-1493	-0-	37 1 136 9	764 3	Y	124	108 1		17	
05	1674 X	296	-0-	-1378	-0-	13 1 1 4	242 3 40 9	Y	36	49 1		4	
06	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	79 1 1 4	1437 3 162 9	Y	147	139 1		12	
07	1643 X	1561	-0-	-82	-0-	74 1 1 4	1403 3 83 9	Y	75	78 1		9	
08	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	60 1 1 4	1330 3 81 9	Y	74	75 1		8	
09	1680 X	1402	-0-	-278	-0-	54 1 68 9	1280 3	Y	62	63 1		7	
-----													
KENEDY, JOHN G, JR. " J "		WELL #:		35	RRCID ->	195878	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	14355	PERF.	13280 - 13676	
04	4830 X	3451	-0-	-1379	-0-	154 1	3297 3	Y	-0-			-0-	
05	4557 X	4249	-0-	-308	-0-	216 1	4033 4	Y	-0-			-0-	
06	4410 X	3564	-0-	-846	-0-	179 1	3385 3	Y	-0-			-0-	
07	4557 X	2033	-0-	-2524	-0-	100 1	1933 3	Y	-0-			-0-	
08	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	191 1	4305 3	Y	-0-			-0-	
09	4110 X	2115	-0-	-1995	-0-	85 1	2030 3	Y	-0-			-0-	



EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.// 28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 37		RRCID -> 201142		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	255 1 119 9	5438 3	Y	108 101 1	16
05	6169 X	5227	-0-	-942	-0-	261 1 2 4	4866 3	Y	89 97 1	8
06	6000 X	5397	-0-	-603	-0-	267 1 1 4	5021 3	Y	98 97 1	9
07	6200 X	5818	-0-	-382	-0-	283 1 2 4	5421 3	Y	102 99 1	12
08	6200 X	5532	-0-	-668	-0-	231 1 1 4	5190 3	Y	100 102 1	10
09	5790 X	5476	-0-	-314	-0-	216 1 96 9	5164 3	Y	87 87 1	10
-----										
JOHN G. KENEDY, JR. "J"		WELL #: 38		RRCID -> 203524		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
KENEDY, JOHN G., JR. "J"		WELL #: 39		RRCID -> 205444		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
KENEDY, JOHN G., JR "J"		WELL #: 34		RRCID -> 209783		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176		
04	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	180 1 1 4	3811 3	Y	145 137 1	21
05	4030 X	4011	-0-	-19	-0-	199 1 2 4	3690 3	Y	109 120 1	10
06	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	196 1 1 4	3658 3	Y	114 114 1	10
07	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	214 1 2 4	4076 3	Y	122 118 1	14
08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	180 1 1 4	4021 3	Y	125 126 1	13
*09	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	166 1 117 9	3970 3	Y	106 107 1	12
-----										
KENEDY, JR., JOHN G. "J"		WELL #: 42		RRCID -> 212634		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800		
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	39 1 53 9	821 3	Y	48 43 1	7
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	52 1 1 4	961 3	Y	52 54 1	5
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	46 1 52 9	846 3	Y	47 48 1	4
07	775 N	626	-0-	-149	-0-	30 1 34 9	562 3	Y	31 31 1	4
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	32 1 43 9	702 3	Y	39 39 1	4
*09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	35 1 46 9	847 3	Y	42 41 1	5



-----																	
EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																	
KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																	
KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890																	
04		750 X	362	-0-	-388	-0-	16	4	342	3	Y	4	4	1			1
05		775 X	772	-0-	-3	-0-	39	9	724	3	Y	8	8	1			1
06		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	50	12	939	3	Y	11	11	1			1
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	22	6	425	3	Y	5	5	1			1
08		775 N	265	-0-	-510	-0-	11	2	252	3	Y	2	3	1			-0-
09		750 N	109	-0-	-641	-0-	4	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
-----																	
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796																	
04		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	279	2	5841	3	Y	598	568	1			88
05		6200 X	6142	-0-	-58	-0-	291	8	5326	3	Y	470	513	1			45
06		6000 X	5715	-0-	-285	-0-	271	4	4967	3	Y	430	436	1			39
07		6200 X	5764	-0-	-436	-0-	269	6	5025	3	Y	422	412	1			49
08		6200 X	5592	-0-	-608	-0-	218	6	4723	3	Y	586	576	1			59
09		6000 X	4882	-0-	-1118	-0-	174	5	645	3	Y	510	512	1			57
-----																	
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																	
KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																	

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061												
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		46	RRCID ->	228407	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	18189	PERF.16874	- 17730				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		62	RRCID ->	234061	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11590	- 11620
04	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	221 1	4602 3	Y	520	467 1		73
						2 4	572 9					
05	4898 X	3647	-0-	-1251	-0-	170 1	3106 3	Y	332	373 1		32
						6 4	365 9					
06	4740 X	2620	-0-	-2120	-0-	123 1	2222 3	Y	248	257 1		23
						2 4	273 9					
07	5549 X	3856	-0-	-1693	-0-	178 1	3285 3	Y	353	336 1		40
						5 4	388 9					
08	5549 X	4437	-0-	-1112	-0-	175 1	3797 3	Y	419	416 1		43
						4 4	461 9					
09	5370 X	3117	-0-	-2253	-0-	113 1	2708 3	Y	269	281 1		31
						296 9						

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		61	RRCID ->	236755	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	14498	PERF. 1151	- 14202
04	36960 X	34348	-0-	-2612	-0-	1496 1	31798 3	Y	955	890 1		138
						3 4	1051 9					
05	36363 X	33076	-0-	-3287	-0-	1639 1	30466 3	Y	869	926 1		81
						15 4	956 9					
06	35070 X	30626	-0-	-4444	-0-	1506 1	28189 3	Y	839	844 1		76
						8 4	923 9					
07	36242 X	36242	-0-	-0-	-0-	1750 1	33409 3	Y	972	937 1		111
						14 4	1069 9					
08	37092 X	37092	-0-	-0-	-0-	1541 1	34416 3	Y	1023	1029 1		105
						10 4	1125 9					
*09	35096 X	35096	-0-	-0-	-0-	1372 1	32771 3	Y	866	873 1		98
						953 9						

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		64	RRCID ->	241993	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11556	- 11584
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		47	RRCID ->	244507	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13592	- 14259
04	2100 N	1417	-0-	-683	-0-	61 1	1305 3	Y	46	42 1		7
						51 9						
05	1922 N	1203	-0-	-719	-0-	59 1	1098 3	Y	41	44 1		4
						1 4	45 9					
06	1710 N	1098	-0-	-612	-0-	54 1	1000 3	Y	40	40 1		4
						44 9						
07	1457 N	1062	-0-	-395	-0-	51 1	970 3	Y	36	36 1		4
						1 4	40 9					
08	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	49 1	1106 3	Y	17	19 1		2
						19 9						
*09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	46 1	1107 3	Y	12	13 1		1
						13 9						

OIL AND GAS DIVISION

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEDY, JOHN G. JR., "E"		WELL #:		60	RRCID ->	247495	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7600 - 7682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		48	RRCID ->	254214	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	15331	PERF.	13830 - 15098
04	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	661 1	14083 3	Y	276	251 1	39
							1 4	304 9				
05	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	707 1	13159 3	Y	260	275 1	24
							5 4	286 9				
06	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	686 1	12881 3	Y	268	268 1	24
							2 4	295 9				
07	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	689 1	13206 3	Y	265	258 1	31
							4 4	292 9				
08	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	587 1	13169 3	Y	239	245 1	25
							2 4	263 9				
*09	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	556 1	13276 3	Y	206	208 1	23
							227 9					

EL PAVO (VICKSBURG 8250)		28127 485		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
CLEOPATRA		WELL #:		8	RRCID ->	241047	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	8178 - 9700
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	609 1	3911 2	N	12		196
							13 9					
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	587 1	3803 2	N	10		206
							11 9					
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	617 1	4026 2	N	169	159 1	216
							186 9					
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	608 1	3689 2	N	15		231
							17 9					
08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	603 1	4622 2	N	15		246
							17 9					
*09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	589 1	3892 2	N	8		254
							9 9					

MULHOLLAND, ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	242919	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	10766	PERF.	8128 - 8142
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EL PUERTO ( CROCKETT A)		28143 132		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR				
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
SANCHEZ, Y.		WELL #:		1 C	RRCID ->	030590	COMPL. DATE	07/13/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
EL PUERTO ( CROCKETT C)		28143 198		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STARR		
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
SANCHEZ, Y.		WELL #:		1 T	RRCID ->	010238	COMPL. DATE	08/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EL PUERTO (850)		28143 452		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR		
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
GUERRA, F.B.		WELL #:		2	RRCID ->	089351	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	3659	PERF. 854 -	856
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EL PUERTO (1100)		28143 460		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STARR		
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
SANCHEZ, Y.		WELL #:		5	RRCID ->	092633	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	1530	PERF. 1149 -	1152
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EL PUERTO (1500)		28143 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STARR		
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
SANCHEZ, Y.		WELL #:		3 C	RRCID ->	031918	COMPL. DATE	12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EL PUERTO (1800)		28143 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR		
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
SANCHEZ, Y.		WELL #:		3 T	RRCID ->	010230	COMPL. DATE	08/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
EL PUERTO, N. (OHERN, UP.)			28145 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
FALCON PRODUCTION CO.			260263									
SALINAS, NICOLAS G.			WELL #: 1 A		RRCID -> 042215		COMPL. DATE 09/09/1966		TOTAL DEPTH 954		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EL STAGGS (4100)			28180 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
GARZA ETAL "B" UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 144548		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 4442		PERF. 3107 - 4350	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARZA ET AL UNIT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 262019		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5080 - 5660	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ORPHAN WELLS, LLC			627006									
HINOJOSA, ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 141392		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 4419		PERF. 4326 - 4344	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EL STAGGS (6100)			28180 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
GUERRA BROS.			WELL #: 9		RRCID -> 193691		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6051 - 6105	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
EL STAGGS (7330)			28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HINOJOSA ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 072956		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7880 - 7920	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	096425	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7867 -	7942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187411	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9599	PERF. 7818 -	7824
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
05	9	N	-0- <sup>9</sup>	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			30

BARRERA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	188372	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF. 6840 -	6848
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HINOJOSA ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	243093	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	9088	PERF. 7526 -	8710
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	1 1	8 3	N	-0-		-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-		-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	3 1	26 3	N	-0-		-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	243406	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7410 -	7456		
04	5070	X	3052	-0-	-2018	-0-	397	1	2648	3	N	6	1 1	80
05	4464	X	4071	-0-	-393	-0-	434	1	3629	3	N	7	2 1	85
06	3810	X	3714	-0-	-96	-0-	412	1	3292	3	N	9	2 1	92
07	3534	X	3149	-0-	-385	-0-	377	1	2763	3	N	8	2 1	98
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	441	1	3133	3	N	3	1 1	100
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT		100

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 5		RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	2220 X	1744	-0-	-476	-0-	221 1	1469 3	N	49	6 1	110
						54 9					
05	2263 X	1725	-0-	-538	-0-	176 1	1466 3	N	75	6 1	179
						83 9					
06	1830 X	1761	-0-	-69	-0-	188 1	1506 3	N	61	196 1	44
						67 9					
07	1891 X	1595	-0-	-296	-0-	184 1	1347 3	N	58	5 1	97
						64 9					
08	200 N	1774	-0-	1574	1574	210 1	1488 3	N	69	5 1	161
						76 9					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1574			N	NO RPT		161
-----											
BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 245407		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260			
04	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	389 1	2590 3	N	2	1 1	49
						2 9					
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15 1	126 3	N	-0-	1 1	48
06	450 N	129	-0-	-321	-0-	15 1	114 3	N	-0-		48
07	589 N	111	-0-	-478	-0-	13 1	98 3	N	-0-		48
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	13 1	97 3	N	-0-		48
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		48
-----											
SIPORIN		WELL #: 2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARZA ET AL B UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SIPORIN		WELL #: 1		RRCID -> 249717		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136			
04	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-			N	1	45 1	168
05	3131 X	69	-0-	-3062	-0-	6 1	55 3	N	7	41 1	134
						8 9					
06	2310 X	1836	-0-	-474	-0-	201 1	1602 3	N	30	36 1	128
						33 9					
07	2015 X	1259	-0-	-756	-0-	144 1	1051 3	N	58	58 1	128
						64 9					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	127
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		127
-----											
BARRERA, TERESA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BARRERA, C., DR.		WELL #: 2		RRCID -> 251355		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251544		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140					
04	3060 X	1725	-0-	-1335	-0-	223 1	1488 3	N	13	4 1			98
05	2945 X	2339	-0-	-606	-0-	248 1	2076 3	N	14	4 1			108
06	2850 X	1840	-0-	-1010	-0-	203 1	1624 3	N	12	5 1			115
07	2542 X	1800	-0-	-742	-0-	214 1	1571 3	N	14	3 1			126
08	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	316 1	2248 3	N	17	3 1			140
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				140

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252011		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256656		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538					
04	35253 X	35253	-0-	-0-	-0-	4578 1	30512 3	N	148	106 1			76
05	39381 X	39381	-0-	-0-	-0-	4204 1	35147 3	N	27	78 1			25
06	35370 X	33865	-0-	-1505	-0-	3760 1	30093 3	N	11	28 1			8
07	36549 X	29128	-0-	-7421	-0-	3499 1	25607 3	N	20	23 1			5
08	32306 X	32306	-0-	-0-	-0-	3982 1	28307 3	N	15	15 1			5
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				5

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 068207		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A					
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1		WELL #: B 1											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-



EL TANQUE (500)		28187 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
POOR BOY OILFIELD SERVICE		671390								
WARDNER 1-C		WELL #: C 1		RRCID -> 102290		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELISA (WILCOX 10700)		28361 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
VELA		WELL #: 1		RRCID -> 128994		COMPL. DATE 12/02/1987		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625		
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLEN (VICKSBURG)		28425 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
CAGE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 180791		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	159 1	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23

CAGE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 181848		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410		
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-		N	-0-		53
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		53
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8	48 1	13
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13

MILLER RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 212796		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42

MILLER RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 220262		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468		
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	50 1	296 2	N	17	180
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19 9	309 2	N	3	183
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	51 1	388 2	N	12	195
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	3 9	416 2	N	18	213
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	67 1	315 2	N	15	173
09	480 N	443	-0-	-37	-0-	13 9	318 2	N	5	178
						86 1				
						20 9				
						101 1				
						17 9				
						119 1				
						6 9				

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED)			28428 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005									
MILLER RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	194170	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9169 - 9206
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1800 X	125	-0-	-1675	-0-	18	1	107	2	N	-0-	102
05	837 X	343	-0-	-494	-0-	49	1	294	2	N	-0-	102
06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	403	1	2340	2	N	-0-	102
07	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	299	1	1443	2	N	-0-	102
08	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	264	1	819	2	N	-0-	102
09	2730 X	1208	-0-	-1522	-0-	328	1	880	2	N	-0-	102
-----												
MILLER RANCH			WELL #:	4	RRCID ->	194172	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9080 - 9442
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
-----												
MILLER RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	195872	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9282 - 9495
04	3570 X	2830	-0-	-740	-0-	407	1	2411	2	N	11	32
						12	9					
05	3689 X	3123	-0-	-566	-0-	443	1	2680	2	N	-0-	32
06	3570 X	3163	-0-	-407	-0-	464	1	2693	2	N	5	37
						6	9					
07	3503 X	2965	-0-	-538	-0-	501	1	2422	2	N	38	75
						42	9					
08	3503 X	2893	-0-	-610	-0-	705	1	2188	2	N	-0-	75
09	3150 X	2603	-0-	-547	-0-	707	1	1896	2	N	-0-	75
-----												
MILLER RANCH			WELL #:	5	RRCID ->	217901	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9214 - 9370
04	150 X	141	-0-	-9	-0-	20	1	121	2	N	-0-	198
05	155 X	89	-0-	-66	-0-	13	1	76	2	N	-0-	31
06	270 X	261	-0-	-9	-0-	38	1	223	2	N	-0-	31
07	376 X	376	-0-	-0-	-0-	64	1	312	2	N	-0-	31
08	392 X	392	-0-	-0-	-0-	95	1	295	2	N	2	33
						2	9					
*09	408 X	408	-0-	-0-	-0-	111	1	297	2	N	-0-	33
-----												
ELLIE C (CONSOLIDATED)			28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
CORONADO MINERALS, LLC			179378									
WIEDERKEHR 365			WELL #:	1	RRCID ->	206620	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8162 - 8448
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WIEDERKEHR 365			WELL #:	2	RRCID ->	206621	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8222 - 8262
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
CORONADO MINERALS, LLC //CONT.// 179378  
WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545  
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
DCR-STATE 262		WELL #: 1A		RRCID -> 149247		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	13 1	23 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6 1	8 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	
-----														
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 7603		RRCID -> 151801		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	
-----														
DCR 75		WELL #: 2		RRCID -> 152461		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	
-----														
DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
-----														
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
-----														
DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	
-----														
DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210						
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	558 1	1002 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	605 1	808 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	616 1	1177 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	701 1	1484 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	675 1	1333 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
*09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	678 1	1124 2	N	N	-0-	-0-	-0-	

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
DCRC 76		WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
04	1020 N	451	-0-	-569	-0-	161	1	290	2	-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					-0-
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	208	1	441	2	-0-
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	553	1	1092	2	-0-
*09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	504	1	835	2	-0-

  

DCRC 75		WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

DCR 75		WELL #: 1		RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306		
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	610	1	1094	2	-0-
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	464	1	619	2	-0-
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	574	1	1096	2	-0-
07	3100 N	3111	-0-	-11	11	998	1	2113	2	-0-
08	1769 N	1758	-0-	-11	-0-	591	1	1167	2	-0-
09	1680 N	1406	-0-	-274	-0-	529	1	877	2	-0-

  

DCRC 64		WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230		
04	930 N	824	-0-	-106	-0-	295	1	529	2	-0-
05	806 N	752	-0-	-54	-0-	322	1	430	2	-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	402	1	768	2	-0-
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	616	1	1304	2	-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	378	1	747	2	-0-
09	1170 N	1012	-0-	-158	-0-	381	1	631	2	-0-

  

DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279		
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	234	1	419	2	-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	146	1	195	2	-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	295	1	623	2	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 3601		RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257		
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	162	1	290	2	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	93	1	124	2	-0-
06	450 N	117	-0-	-333	-0-	40	1	77	2	-0-
07	465 N	209	-0-	-256	-0-	67	1	142	2	-0-
08	217 N	47	-0-	-170	-0-	16	1	31	2	-0-
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	25	1	41	2	-0-

  

DCRC STATE SEC. 64		WELL #: 1		RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254		
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					-0-
05	744 N	44	-0-	-700	-0-	19	1	25	2	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	33	1	64	2	-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	78	1	164	2	-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	336	1	664	2	-0-
*09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	496	1	823	2	-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #:		76	RRCID ->	198283	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8228 - 8253		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
DCRC 54		WELL #:		7	RRCID ->	198426	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	7905 - 8274		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
-----														
DCRC 76		WELL #:		7	RRCID ->	201654	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8257 - 8530		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
-----														
DCRC 366		WELL #:		12	RRCID ->	202365	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8141 - 8428		
04	3000 N	372	-0-	-2628	2318	133	1	239	2	N	-0-	-0-		
05	2801 N	483	-0-	-2318		207	1	276	2	N	-0-	-0-		
06	600 N	294	-0-	-306		101	1	193	2	N	-0-	-0-		
07	933 N	933	-0-	-0-		299	1	634	2	N	-0-	-0-		
08	725 N	725	-0-	-0-		244	1	481	2	N	-0-	-0-		
09	300 N	90	-0-	-210		34	1	56	2	N	-0-	-0-		
-----														
DCRC 79		WELL #:		10	RRCID ->	206666	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	8516 - 8800		
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	687	1	1233	2	N	-0-	-0-		
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	728	1	973	2	N	-0-	-0-		
06	3000 N	3040	-0-	40	40	1045	1	1995	2	N	-0-	-0-		
07	1984 N	1307	-0-	-677	-0-	419	1	888	2	N	-0-	-0-		
08	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	536	1	1058	2	N	-0-	-0-		
09	2850 X	1685	-0-	-1165	-0-	634	1	1051	2	N	-0-	-0-		
-----														
DCRC 76		WELL #:		8	RRCID ->	206678	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8662 - 8740		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
DCRC 54		WELL #:		8	RRCID ->	208723	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7730 - 8364		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
DCRC 79		WELL #: 12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	777	1	1395	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1492	-0-	-368	-0-	639	1	853	2	N	-0-					-0-
06	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
-----																
DCRC 366		WELL #: 13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874								
04	600 N	92	-0-	-508	-0-	33	1	59	2	N	-0-					-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	209	1	280	2	N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	23	-0-	-70	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
08	496 N	26	-0-	-470	-0-	9	1	17	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCRC 79		WELL #: 9		RRCID -> 218393		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TRACE OPERATING, LLC		863902		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #: 1 T		RRCID -> 151339		COMPL. DATE 05/04/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 166044		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ELLIE C. (WILCOX)		28442 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		501545														
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 5402		RRCID -> 143100		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902  
 DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

04	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2	Y	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	Y	-0-			-0-
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-			-0-



ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.// 28442 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TRACE OPERATING, LLC		//CONT.// 863902										
DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #: 1 C		RRCID -> 151340		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		Y	-0-			-0-
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	396 2		Y	-0-			-0-
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		Y	-0-			-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		Y	-0-			-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		Y	-0-			-0-
*09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		Y	-0-			-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO		WELL #: 1		RRCID -> 222446		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410				
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
06	180 N	50	-0-	-130	-0-	50 2		N	-0-			-0-
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2		N	-0-			-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2		N	-0-			-0-
*09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
VELA		WELL #: 1		RRCID -> 180038		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VELA		WELL #: 2		RRCID -> 229792		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 174542		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 14050 PERF.12510 - 12540				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 176541		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344				
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	103 1	285 2	N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	84 1	206 2	N	-0-			-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	60 1	159 2	N	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	143 1	364 2	N	-0-			-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	142 1	317 2	N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.// 28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 179104		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	222	1	614	2	N	-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	308	1	759	2	N	-0-
06	1140 N	962	-0-	-178	-0-	263	1	699	2	N	-0-
07	868 N	723	-0-	-145	-0-	204	1	519	2	N	-0-
08	1054 N	770	-0-	-284	-0-	238	1	532	2	N	-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT
-----											
HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 179618		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
CAVAZOS		WELL #: 3		RRCID -> 184341		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
CAVAZOS		WELL #: 4		RRCID -> 185565		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
CAVAZOS		WELL #: 7		RRCID -> 214077		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
CAVAZOS		WELL #: 6		RRCID -> 219349		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428			
04	23745 X	23745	-0-	-0-	-0-	6303	1	17442	2	N	-0-
05	22746 X	22746	-0-	-0-	-0-	6565	1	16181	2	N	-0-
06	21930 X	19204	-0-	-2726	-0-	5254	1	13950	2	N	-0-
07	22661 X	21907	-0-	-754	-0-	6174	1	15733	2	N	-0-
08	22661 X	22479	-0-	-182	-0-	6952	1	15527	2	N	-0-
09	21930 X	NO RPT	-0-	-21930	-0-					N	NO RPT

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.//		28970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197									
LOPEZ G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	279121	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	13047	PERF.12841 - 12983
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		25050 X	310	-0-	-24740	-0-	310 2	N	-0-		-0-
05		1023 X	488	-0-	-535	-0-	488 2	N	-0-		-0-
06		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2	N	-0-		-0-
*07		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-
08		496 X	364	-0-	-132	-0-	364 2	N	-0-		-0-
09		2310 X	105	-0-	-2205	-0-	105 2	N	-0-		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)				28991 045	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 U	RRCID ->	041578	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3)				28991 188	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33100 /TR 48/		WELL #:		3 U	RRCID ->	055155	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	9510	PERF. N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)				28991 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 M	RRCID ->	041577	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #:		12	RRCID ->	258554	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	10629	PERF. 8768 - 8775
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3)				28991 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 L	RRCID ->	041576	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)		28991 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33100 /TR 48/		WELL #: 3 L		RRCID -> 040095		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 2 U		RRCID -> 046644		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 273915		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*08	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-
*09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 280989		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034			
08	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			N	NO RPT		-0-
09	36000 X	NO RPT	-0-	-36000	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4)		28991 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 2 L		RRCID -> 046645		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)		28991 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255785		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9767 - 9774			
04	630 N	343	-0-	-287	-0-	15 1	314 2	Y	12	12 1	-0-
						1 4	13 9				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	53	53 1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2016											

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) //CONT.// 28991 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475  
 TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	6	6	1	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	9							-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	7	7	1	-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	9							-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							-0-
						5	1	101	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							-0-
										Y	NO RPT			-0-

TSL M-098041/ TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 273884 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9779 - 9784

04	7500	29999	-0-	22499	1548568	1408	1	28228	2	N	263	263	1	-0-
05	7750	28724	-0-	20974	1569542	74	4	289	9					-0-
06	7500	25902	-0-	18402	1587944	1482	1	26818	2	N	258	258	1	-0-
07	1612802 X	24858	-0-	-1587944	-0-	140	4	284	9					-0-
08	31000 X	24918	-0-	-6082	-0-	176	1	25351	2	N	210	210	1	-0-
09	30000 X	NO RPT	-0-	-30000	-0-	144	4	231	9					-0-
						1494	1	23029	2	N	200	200	1	-0-
						115	4	220	9					-0-
						202	1	24462	2	N	170	170	1	-0-
						67	4	187	9					-0-
										N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

04	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	8	8	1	-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	9	9							-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-

-----													
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)		//CONT.//		28991 585	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475									
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 221667			COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		120 N	18	-0-	-102	-0-		1 1	17 2	Y	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 W	13665	-0-	13665	13665	1259	1	11805 2	Y	479	479 1	-0-
							74	4	527 9				
07		0 W	20977	-0-	20977	34642	1525	1	18537 2	Y	746	746 1	-0-
							94	4	821 9				
08		0 W	12305	-0-	12305	46947	96	1	11670 2	Y	461	461 1	-0-
							32	4	507 9				
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	46947				Y	NO RPT		-0-
-----													
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)				28991 606	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		6 U	RRCID -> 175248			COMPL. DATE 06/26/1999			TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 280148			COMPL. DATE 06/19/2016			TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4)				28991 630	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		6 L	RRCID -> 175246			COMPL. DATE 06/26/1999			TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A		
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	-0-	2	1	31 2	Y	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33 2	Y	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	31 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29 2	Y	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	32 2	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5)				28991 675	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		3 L	RRCID -> 039852			COMPL. DATE 08/02/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----													
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5)				//CONT.//	28991 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				//CONT.//	918475								
TSL 33105/ TR 53/				WELL #:	7 L	RRCID -> 187453	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	10707 - 11519	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		150 N	123	-0-	-27	-0-	6 1	117 2	Y	-0-			-0-
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	Y	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	1 1	157 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	Y	-0-			-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	1 1	162 2	Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3)					28991 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475								
STATE TRACT 49				WELL #:	1 L	RRCID -> 106090	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12266 - 12282	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	13 1	279 2	Y	27	27 1		-0-
							1 4	30 9					
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	261 2	Y	38	38 1		-0-
							1 4	42 9					
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	3 1	251 2	Y	36	36 1		-0-
							1 4	40 9					
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	17 1	269 2	Y	30	30 1		-0-
							1 4	33 9					
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	1 1	207 2	Y	15	15 1		-0-
							1 4	17 9					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3)					28991 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475								
STATE TRACT 52-7 UNIT				WELL #:	7 S	RRCID -> 209590	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	8932 - 8940	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TSL 33105/TR 53/				WELL #:	8	RRCID -> 266645	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	8834 - 8867	
04	20036	R	20036	-0-	-0-	-0-	1227 1	18623 2	Y	124	124 1		-0-
							50 4	136 9					
05	20272	R	20272	-0-	-0-	-0-	1079 1	18909 2	Y	169	169 1		-0-
							98 4	186 9					
06	20250		18250	-0-	-2000	-0-	121 1	17879 2	Y	135	135 1		-0-
							101 4	149 9					
07	20925		16392	-0-	-4533	-0-	1286 1	14898 2	Y	120	120 1		-0-
							76 4	132 9					
08	0		19077	-0-	19077 B	19077	155 1	18713 2	Y	144	144 1		-0-
							51 4	158 9					
09	0 X		NO RPT	-0-	-0- B	19077			Y	NO RPT			-0-
-----													
TSL 33105/ TR 53/				WELL #:	9	RRCID -> 273882	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8843 - 8894	
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	18630			N	-0-			-0-
05	4340		-0-	-0-	-4340	14290			N	-0-			-0-
06	30		-0-	-0-	-30	14260			N	-0-			-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	11160			N	-0-			-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	8060			N	-0-			-0-
09	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	8060			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4)		28991 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
STATE TRACT 49		WELL #:		1 U		RRCID -> 151789		COMPL. DATE 10/03/1994					
								TOTAL DEPTH 13500					
								PERF.10316 - 10333					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4)		28991 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 L		RRCID -> 187455		COMPL. DATE 11/02/2001					
								TOTAL DEPTH 11720					
								PERF.10707 - 10786					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TSL 33105/TR 53/		WELL #:		8		RRCID -> 194843		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 10690		PERF.10494 - 10586	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TSL 33105/TR 53/		WELL #:		9		RRCID -> 195589		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9969 - 10253	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9)		28991 947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7		RRCID -> 179907		COMPL. DATE 08/13/2000					
								TOTAL DEPTH 13500					
								PERF.11528 - 11576					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)		28991 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7		RRCID -> 179353		COMPL. DATE 06/06/2000					
								TOTAL DEPTH 13500					
								PERF.12264 - 12452					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	



-----																
ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) //CONT.// 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	PRTL	PLG	24637	-0-	24637	24637	1493	1	23029	2	Y	-0-			-0-	
							115	4								
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	24637					Y	-0-			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	24637					Y	NO RPT			-0-	
-----																
ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072																
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	DELO	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	DELO	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----																
ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452																
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-1845439				Y	-0-			-0-	
05	0	N	124	-0-	124	B	-1845315	10	1	114	2	Y	-0-		-0-	
06	0	N	1976	-0-	1976	B	-1843339	146	1	1799	2	Y	18	1	-0-	
								11	4	20	9					
07	0	N	1964	-0-	1964	B	-1841375	148	1	1804	2	Y	3	3	1	-0-
								9	4	3	9					
08	0	N	2551	-0-	2551	B	-1838824	21	1	2487	2	Y	34	34	1	-0-
								6	4	37	9					
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-1838824					Y	NO RPT		-0-	
-----																
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-	
-----																
ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709																
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)										28991 987		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475									
TSL 33100/ TR 49/										WELL #: 8		RRCID -> 200108		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10438 - 10474	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
-----																			
ST 49 PERMANENT UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 207092		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10428 - 10468	
04		30 N		25	-0-	-5		1	1	24	2	Y		-0-			-0-		
05		35 N		35	-0-	-0-		2	1	33	2	Y		-0-			-0-		
06		32 X		32	-0-	-0-		32	2			Y		-0-			-0-		
*07		33 X		31	-0-	-2		2	1	29	2	Y		-0-			-0-		
08	14B2	EXT		33	-0-	33		1	1	32	2	Y		-0-			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	33						Y	NO RPT				-0-		
-----																			
ST 49 PERMANENT UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 221570		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10430 - 10460	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
-----																			
ENCINAL-WEBB (ESCONDITO)										29003 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										499978									
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL										WELL #: 1		RRCID -> 156654		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4556 - 4602	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
-----																			
LEWIS-JANCO RANCH										WELL #: 3		RRCID -> 271339		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4538 - 4800	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
-----																			
ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)										29010 289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
EAGLE OIL & GAS CO.										238634									
LOPEZ, G. G.										WELL #: 1		RRCID -> 192757		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 8682 - 9215	
04		750 N		731	-0-	-19		106	1	625	2	Y		-0-			-0-		
05		899 N		711	-0-	-188		80	1	631	2	Y		-0-			-0-		
06		840 N		617	-0-	-223		60	1	557	2	Y		-0-			-0-		
07		744 N		707	-0-	-37		115	1	592	2	Y		-0-			-0-		
08		845 N		845	-0-	-0-		195	1	650	2	Y		-0-			-0-		
09		630 N		509	-0-	-121		509	2			Y		-0-			-0-		

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)		//CONT.//		29010 289	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634									
LOPEZ, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	197899	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8772 - 9440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5460 X	5116	-0-	-344	-0-	741 1	4375 2	Y	-0-			-0-
05		5642 X	4446	-0-	-1196	-0-	501 1	3945 2	Y	-0-			-0-
06		5460 X	4379	-0-	-1081	-0-	426 1	3953 2	Y	-0-			-0-
07		5642 X	4299	-0-	-1343	-0-	701 1	3598 2	Y	-0-			-0-
08		5301 X	3870	-0-	-1431	-0-	894 1	2976 2	Y	-0-			-0-
09		5130 X	2434	-0-	-2696	-0-	2434 2		Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V- 5)				29010 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		28	RRCID ->	146780	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	7708 - 7756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	24 1	454 3	Y	4	5 1		3
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	24 1	473 3	Y	2	2 1		3
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	22 1	475 3	Y	-0-	2 1		1
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	23 1	510 3	Y	1			2
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	28 1	494 3	Y	2	1 1		3
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	2 9		Y	NO RPT			3

ENCINITAS (V-14)				29010 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	203752	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8504 - 8522	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		85 R	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 3	Y	-0-	8 1		7
05		755 X	755	-0-	-0-	-0-	38 1	717 3	Y	-0-	7 1		-0-
06		8201	8201	-0-	-0-	-0-	402 1	7716 3	Y	75	53 1		22
07		9012	9012	-0-	-0-	-0-	83 9						
07				-0-	-0-	-0-	435 1	8406 3	Y	155	143 1		34
08		5689	5689	-0-	-0-	-0-	171 9						
08				-0-	-0-	-0-	279 1	5340 3	Y	64	83 1		15
09		630	NO RPT	-0-	-630	-0-	70 9		Y	NO RPT			15

ENCINITAS (V-15)				29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
EAGLE OIL & GAS CO.				238634									
LOPEZ		WELL #:		6T	RRCID ->	207795	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8504 - 8514	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MCGILL BROS. O/A		WELL #:		1UC	RRCID ->	010263	COMPL. DATE	11/21/1960	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-15)		//CONT.//		29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		7	RRCID ->	183071	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8570 - 8601	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	203751	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8504 - 8522	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363		WELL #:	90C	RRCID ->	201082	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8447 - 8456
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		WELL #:	15	RRCID ->	265437	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	10428	PERF. 9094 - 9169
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ENCINITAS (V-16)		29010 780		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCGILL O/A		WELL #:		11C	RRCID ->	010268	COMPL. DATE	01/05/1989	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 8380 - 8459	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	203541	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8504 - 8522	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
ENCINITAS (V-17)			29010 790		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LOPEZ, G. G.			WELL #: 1		RRCID -> 206911		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8600 - 8776	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	4 1	66 3	Y	-0-		-0-
05		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	25 1	470 3	Y	-0-		-0-
06		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	10 1	193 3	Y	-0-		-0-
07		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	4 1	67 3	Y	-0-		-0-
08		310 N	111	-0-	-199 B	-0-	6 1	105 3	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.			509363									
MCGILL BROS. NCT-1			WELL #: 90T		RRCID -> 197684		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 8650 - 8663	
-----												
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	62			Y	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
ENCINITAS (V-19)			29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
EAGLE OIL & GAS CO.			238634									
LOPEZ, G. G.			WELL #: 3		RRCID -> 196328		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8748 - 8802	
-----												
04		607 X	607	-0-	-0-	-0-	88 1	519 2	Y	-0-		-0-
05		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	192 1	1517 2	Y	-0-		-0-
06		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	276 1	2568 2	Y	-0-		-0-
07		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	443 1	2277 2	Y	-0-		-0-
08		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	525 1	1746 2	Y	-0-		-0-
09		2850 X	1641	-0-	-1209	-0-	1641 2		Y	-0-		-0-
-----												
LOPEZ			WELL #: 1		RRCID -> 204111		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 8682 - 8700	
-----												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOPEZ			WELL #: 2		RRCID -> 205721		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8772 - 8827	
-----												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOPEZ			WELL #: 7		RRCID -> 250077		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 8768 - 8810	
-----												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LOPEZ, G. G.				WELL #:	6	RRCID ->	163992	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8712 - 9210	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	119	1	2177	3	Y	54	55	1	13
05	2790 X	2570	-0-	-220	-0-	59	9	2348	3	Y	89	91	1	11
06	2700 X	2407	-0-	-293	-0-	98	9	2210	3	Y	74	60	1	25
07	2790 X	2456	-0-	-334	-0-	116	1	2251	3	Y	81	86	1	20
08	2573 X	2312	-0-	-261	-0-	81	9	2141	3	Y	54	62	1	12
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-	112	1			Y	NO RPT			12
						59	9							
MCGILL BROS. O/A				WELL #:	1-T	RRCID ->	173934	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8990 - 9020	
04	T. A.	2930	-0-	2930	2930	146	1	2772	3	Y	11	27	1	49
05	T. A.	3512	-0-	3512	6442	12	9	3339	3	Y	5	38	1	16
06	T. A.	3310	-0-	3310	9752	167	1	3148	3	Y	7	12	1	11
07	12759 X	3007	-0-	-9752	-0-	6	9	2875	3	Y	1			12
08	3503 X	2850	-0-	-653	-0-	131	1	2694	3	Y	2	4	1	10
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	1	9			Y	NO RPT			10
						2	9							
LOPEZ, G.G.				WELL #:	13	RRCID ->	204502	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8644 - 8679	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOPEZ, G G				WELL #:	16	RRCID ->	206435	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8710 - 9075	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOPEZ, G G				WELL #:	10	RRCID ->	209054	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8838 - 8867	
04	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	236	1	4320	3	Y	52	66	1	12
05	5487 X	4928	-0-	-559	-0-	57	9	4647	3	Y	33	44	1	1
06	5070 X	3588	-0-	-1482	-0-	245	1	3383	3	Y	26	22	1	5
07	4774 X	4733	-0-	-41	-0-	36	9	4448	3	Y	50	48	1	7
08	4929 X	4431	-0-	-498	-0-	176	1	4169	3	Y	40	43	1	4
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-	29	9			Y	NO RPT			4
						44	9							

ENCINITAS (V-19)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
LOPEZ, G.G.				//CONT.// 386310								
		WELL #: 20		RRCID -> 213614		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8728 - 8746		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, G. G.				WELL #: 18		RRCID -> 215447		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8684 - 8698	
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

LOPEZ, G.G.				WELL #: 31		RRCID -> 217106		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9102 - 9122	
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

LOPEZ, G.G.				WELL #: 21		RRCID -> 217896		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8890 - 8908	
04	470	N		470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	3	Y	-0-
05	580	N		580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	3	Y	-0-
06	450	N		397	-0-	-53	-0-	19	1	378	3	Y	-0-
07	465	N		352	-0-	-113	-0-	17	1	335	3	Y	-0-
08	465	N		371	-0-	-94	-0-	18	1	353	3	Y	-0-
09	390	N		NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 88		RRCID -> 190676		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 11149		PERF. 8872 - 8918	
04	67	N		67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-
05	125	N		125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-
06	184	N		184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	Y	-0-
07	62	N		-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
08	124	N		-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
09	180	N		-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-

MCGILL BROS. NCT-1				WELL #: 89		RRCID -> 193068		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 11275		PERF. 8707 - 8734	
04	989	N		989	-0-	-0-	-0-	105	1	881	2	Y	3
								3	9				114
05	1123	N		1123	-0-	-0-	-0-	117	1	986	2	Y	18
								20	9				
06	1050	N		1043	-0-	-7	-0-	111	1	930	2	Y	2
								2	9				
07	1023	N		847	-0-	-176	-0-	89	1	744	2	Y	13
								14	9				
08	1116	N		522	-0-	-594	-0-	55	1	467	2	Y	-0-
09	1050	N		-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-

ENCINITAS (V-19-A)			29010 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MCGILL BROS. NCT-1			WELL #: 101		RRCID -> 198272		COMPL. DATE 07/00/2003			TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	67 1 4 9	1269 3	Y	4	5 1	2	
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	66 1 1 9	1324 3	Y	1	2 1	1	
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	65 1	1326 3	Y	-0-	1 1	-0-	
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	63 1 12 9	1390 3	Y	11		11	
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	79 1 4 9	1380 3	Y	4	10 1	5	
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT		5	
LOPEZ, G. G.			WELL #: 9C		RRCID -> 199619		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
LOPEZ, G.G.			WELL #: 14		RRCID -> 203225		COMPL. DATE 06/29/2004			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LOPEZ, G.G.			WELL #: 23		RRCID -> 216782		COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
LOPEZ			WELL #: 26		RRCID -> 235044		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754		
04	480 X	393	-0-	-87	-0-	277 3	116 9	N	105	185 1	5	
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		5	
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		5	
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		5	
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		5	
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		5	
ENCINITAS (V-21)			29010 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
EAGLE OIL & GAS CO.			238634									
LOPEZ			WELL #: 4		RRCID -> 215433		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023		
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	62 1	369 2	Y	-0-		-0-	
05	372 N	258	-0-	-114	-0-	29 1	229 2	Y	-0-		-0-	
06	330 N	244	-0-	-86	-0-	24 1	220 2	Y	-0-		-0-	
07	403 N	319	-0-	-84	-0-	52 1	267 2	Y	-0-		-0-	
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	62 1	208 2	Y	-0-		-0-	
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	191 2		Y	-0-		-0-	



ENCINITAS (V-21)		//CONT.//		29010 842	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LOPEZ, G. G.				WELL #: 6	RRCID -> 164840	COMPL. DATE 07/10/1997	TOTAL DEPTH 9293	PERF. 9054	- 9210					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINITAS, E. (FRIO 7340)				29011 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
GLORIA GARCIA LOPEZ				WELL #: 10	RRCID -> 261208	COMPL. DATE 04/13/2011	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 7352	- 7364					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)				29011 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LOPEZ, G. G.				WELL #: 10	RRCID -> 199603	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9368	- 9378					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.				WELL #: 9T	RRCID -> 199621	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 9648	PERF. 9277	- 9451					
04	5940 X	5829	-0-	-111	-0-	301 1 9 9	5519 3	Y	8	16	1			6
05	5394 X	4911	-0-	-483	-0-	244 1 29 9	4638 3	Y	26	27	1			5
06	5220 X	2918	-0-	-2302	-0-	143 1 14 9	2761 3	Y	13	11	1			7
07	6014 X	3809	-0-	-2205	-0-	186 1 17 9	3606 3	Y	15	16	1			6
08	6014 X	2842	-0-	-3172	-0-	141 1 9 9	2692 3	Y	8	10	1			4
09	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			Y	NO RPT					4

LOPEZ, G.G.				WELL #: 14	RRCID -> 203224	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 9456	PERF. 8917	- 9388					
04	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	297 1 86 9	5451 3	Y	78	94	1			25
05	6355 X	3882	-0-	-2473	-0-	193 1 25 9	3664 3	Y	23	41	1			7
06	6000 X	4178	-0-	-1822	-0-	207 1 13 9	3958 3	Y	12	12	1			7
07	6014 X	5874	-0-	-140	-0-	287 1 37 9	5550 3	Y	34	31	1			10
08	6014 X	4945	-0-	-1069	-0-	244 1 23 9	4678 3	Y	21	24	1			7
09	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			Y	NO RPT					7

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LOPEZ, G.G.		WELL #: 11L		RRCID -> 203540		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	64	1 1166 3	Y	-0-	2 1	-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	65	1 1224 3	Y	-0-		-0-
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	62	1 1183 3	Y	-0-		-0-
07	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	61	1 1189 3	Y	-0-		-0-
08	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	61	1 1177 3	Y	-0-		-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LOPEZ, G.G.		WELL #: 13		RRCID -> 204202		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072			
04	360 N	254	-0-	-106	-0-	13	1 241 3	Y	-0-		-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1 112 3	Y	-0-		-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	19	1 359 3	Y	-0-		-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	17	1 317 3	Y	-0-		-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1 341 3	Y	-0-		-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LOPEZ, G. G. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 204751		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042			
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1 236 3	Y	-0-		-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1 247 3	Y	-0-		-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1 247 3	Y	-0-		-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	12	1 230 3	Y	-0-		-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1 272 3	Y	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LOPEZ, G G		WELL #: 16		RRCID -> 206433		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364			
04	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	178	1 3269 3	Y	129	134 1	34
						142	9				
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	157	1 2983 3	Y	179	189 1	24
						197	9				
06	3510 X	2926	-0-	-584	-0-	140	1 2665 3	Y	110	94 1	40
						121	9				
07	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	176	1 3397 3	Y	200	193 1	47
						220	9				
08	3627 X	2986	-0-	-641	-0-	142	1 2721 3	Y	112	134 1	25
						123	9				
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT		25
-----											
LOPEZ, G G		WELL #: 18		RRCID -> 206667		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064			
04	2190 N	1506	-0-	-684	-0-	77	1 1408 3	Y	19	25 1	7
						21	9				
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	102	1 1926 3	Y	2	7 1	2
						2	9				
06	1710 N	1597	-0-	-113	-0-	79	1 1518 3	Y	-0-	2 1	-0-
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	81	1 1570 3	Y	-0-		-0-
08	2015 N	1927	-0-	-88	-0-	95	1 1818 3	Y	13	11 1	2
						14	9				
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT		2

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LOPEZ, G G		WELL #: 17		RRCID -> 207031		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	167	1	3058	3	Y	105	109	1	26
05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	116	9	3490	3	Y	121	132	1	15
06	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	184	1	3807	3	Y	78	66	1	27
07	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	133	9	4110	3	Y	122	121	1	28
08	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	198	1	4336	3	Y	66	80	1	14
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	86	9			Y	NO RPT			14
						213	1							
						134	9							
						227	1							
						73	9							
-----														
LOPEZ, G. G.		WELL #: 22		RRCID -> 211252		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694					
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	48	1	888	3	Y	11	17	1	5
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	12	9	912	3	Y	12	14	1	3
06	960 N	777	-0-	-183	-0-	48	1	724	3	Y	14	11	1	6
07	992 N	842	-0-	-150	-0-	13	9	800	3	Y	1	4	1	3
08	961 N	718	-0-	-243	-0-	38	1	658	3	Y	24	21	1	6
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	15	9			Y	NO RPT			6
						41	1							
						1	9							
						34	1							
						26	9							
-----														
LOPEZ, G.G.		WELL #: 20		RRCID -> 213556		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100					
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	107	1	1967	3	Y	97	81	1	19
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	107	9	722	3	Y	38	52	1	5
06	2070 N	670	-0-	-1400	-0-	38	1	593	3	Y	43	35	1	13
07	2263 N	612	-0-	-1651	-0-	42	9	547	3	Y	34	39	1	8
08	806 N	640	-0-	-166	-0-	30	1	557	3	Y	49	49	1	8
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	47	9			Y	NO RPT			8
						28	1							
						37	9							
						29	1							
						54	9							
-----														
LOPEZ, G.G.		WELL #: 31		RRCID -> 215936		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030					
04	3000 N	2907	-0-	-93	966	145	1	2649	3	Y	103	113	1	28
05	3100 N	2590	-0-	-510	456	113	9	2400	3	Y	58	77	1	9
06	2990 X	2534	-0-	-456	-0-	126	1	2358	3	Y	49	42	1	16
07	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	64	9	1441	3	Y	39	45	1	10
08	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	122	1	2038	3	Y	52	53	1	9
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-	54	9			Y	NO RPT			9
						74	1							
						43	9							
						106	1							
						57	9							

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LOPEZ, G.G.		WELL #: 23		RRCID -> 216781		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15 1	280 3	Y	7	6 1	1
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 9	124 3	Y	4	5 1	-0-
06	300 N	73	-0-	-227	-0-	6 1	60 3	Y	9	7 1	2
07	310 N	68	-0-	-242	-0-	4 1	64 3	Y	-0-	2 1	-0-
08	124 N	57	-0-	-67	-0-	2 1	54 3	Y	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	3 1		Y	NO RPT		-0-
-----											
LOPEZ, G. G.		WELL #: 24		RRCID -> 223376		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055			
04	4500 X	2219	-0-	-2281	-0-	112 1	2045 3	Y	56	46 1	12
05	4650 X	2168	-0-	-2482	-0-	62 9	2029 3	Y	29	36 1	5
06	2790 X	1958	-0-	-832	-0-	107 1	1836 3	Y	24	20 1	9
07	2666 X	2045	-0-	-621	-0-	32 9	1914 3	Y	29	31 1	7
08	2294 X	1945	-0-	-349	-0-	96 1	1817 3	Y	30	31 1	6
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-	26 9		Y	NO RPT		6
-----											
ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
FIVE-JAB, INC.		271310									
ROCHE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 182469		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008			
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROCHE		WELL #: 7		RRCID -> 194590		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286			
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ENCINO (6400)		29032 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO			
FIVE-JAB, INC.		271310									
ROCHE RANCH ENCINO		WELL #: 1E		RRCID -> 180435		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINO PASTURE, E. (5300 GAS) 29054 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587  
 ROCHE, K. D. WELL #: 1 RRCID -> 176051 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5231 - 5233

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

04	600 X	40	-0-	-560	-0-	38	2	2	9	N	2					124
05	620 X	206	-0-	-414	-0-	186	2	20	9	N	18					142
06	540 X	21	-0-	-519	-0-	21	2			N	-0-					142
07	434 X	311	-0-	-123	-0-	304	2	7	9	N	6	122	1			26
*08	840 X	840	-0-	-0-	-0-	832	2	8	9	N	7					26
*09	909 X	909	-0-	-0-	-0-	894	2	15	9	N	14					40

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

04	510 X	347	-0-	-163	-0-	330	2	17	9	N	15					124
05	527 X	314	-0-	-213	-0-	308	2	6	9	N	5					129
06	510 X	155	-0-	-355	-0-	155	2			N	-0-					129
07	527 X	361	-0-	-166	-0-	344	2	17	9	N	15	64	1			80
*08	560 X	560	-0-	-0-	-0-	551	2	9	9	N	8					80
*09	528 X	528	-0-	-0-	-0-	515	2	13	9	N	12					92

ESCOBAS 29273 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA  
 PRESSLY OIL INTEREST, INC. 676076  
 DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 155480 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BXP OPERATING, LLC 042191  
 TREVINO, ALBERT WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (FALCON)		//CONT.//		29273 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191										
TREVINO, ALBERT				WELL #: 6403	RRCID -> 174003	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2614	- 2643					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)				29273 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
BELLOWES OPERATING CO., L. C.				063857										
RAMIREZ LTD				WELL #: 1	RRCID -> 204279	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 15095	PERF. 5540	- 5550					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
RASH				WELL #: 2	RRCID -> 229759	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4766	- 4802					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)				29273 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
BXP OPERATING, LLC				042191										
DE TREVINO, I. G.				WELL #: 1	RRCID -> 010273	COMPL. DATE 03/02/1958	TOTAL DEPTH 11520	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TREVINO, ET AL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 010275	COMPL. DATE 10/25/1962	TOTAL DEPTH 6020	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TREVINO				WELL #: C 1	RRCID -> 132890	COMPL. DATE 12/05/1989	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 5250	- 5316					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800)		29273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
BXP OPERATING, LLC		042191									
HAYNES - EAST		WELL #: 2		RRCID -> 202883		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ESCOBAS (10,350)		29273 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BXP OPERATING, LLC		042191								
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 163146		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TREVINO, ALBERT B		WELL #: 2		RRCID -> 190868		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314		
04	5730 X	3002	-0-	-2728	-0-	213 1	2789 2	N	-0-	-0-
05	5921 X	1901	-0-	-4020	-0-	145 1	1756 2	N	-0-	-0-
06	4770 X	2606	-0-	-2164	-0-	241 1	2365 2	N	-0-	-0-
07	3906 X	2566	-0-	-1340	-0-	231 1	2335 2	N	-0-	-0-
08	3906 X	3190	-0-	-716	-0-	337 1	2853 2	N	-0-	-0-
*09	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	538 1	3317 2	N	-0-	-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360		RRCID -> 160510		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298		
GUTIERREZ, E.		WELL #: A 1								
04	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862 2		N	-0-	-0-
05	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827 2		N	-0-	-0-
06	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		N	-0-	-0-
07	3999 X	1839	-0-	-2160	-0-	1839 2		N	-0-	-0-
08	3999 X	3904	-0-	-95	-0-	3904 2		N	-0-	-0-
09	3870 X	3527	-0-	-343	-0-	3527 2		N	-0-	-0-

ESCOBAS (10,650)		29273 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BXP OPERATING, LLC		042191								
GARCIA, CATARINO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 155860		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RANGEL		WELL #: 1401		RRCID -> 208489		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680		
04	1290 N	774	-0-	-516	-0-	55 1	719 2	N	-0-	-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	56 1	675 2	N	-0-	-0-
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	71 1	703 2	N	-0-	-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	80 1	810 2	N	-0-	-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	106 1	899 2	N	-0-	-0-
*09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	136 1	841 2	N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
ESCOBAS (12,200)		29273 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BXP OPERATING, LLC		042191							
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 3		RRCID -> 136561	COMPL. DATE 12/11/1994	TOTAL DEPTH 12687	PERF.11673	- 11682	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 4 T		RRCID -> 138095	COMPL. DATE 04/06/1991	TOTAL DEPTH 13188	PERF.12390	- 12495	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TREVINO, ALBERT		WELL #: 6401		RRCID -> 145811	COMPL. DATE 06/13/1993	TOTAL DEPTH 12996	PERF.12186	- 12300	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
ESCOBAS, N. (14900)		29275 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
BXP OPERATING, LLC		042191							
TREVINO, E.		WELL #: F 1		RRCID -> 124007	COMPL. DATE 04/03/1987	TOTAL DEPTH 15100	PERF.14904	- 14924	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B)		29521 270		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
POLLY BROWN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 167923	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 10555	PERF. 7706	- 7726	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
ESTES COVE (H-2)		29521 710		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925							
STATE TRACT 219		WELL #: 1		RRCID -> 046138	COMPL. DATE 11/28/1968	TOTAL DEPTH 11010	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



EVE MAE (6300)		29682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
STATE OF TEXAS TR. 11		WELL #: 1		RRCID -> 010283		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					21
-----																
DE RUEDA, EULOGIO		WELL #: 2		RRCID -> 037087		COMPL. DATE 07/12/1965		TOTAL DEPTH 6342		PERF. N/A						
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					21
-----																
EVELYN (Y-1)		29688 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
HAWK PETROLEUM, L L C		366634														
TINNEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 128800		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7578 - 7750						
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004																
-----																
EVELYN (Y-2)		29688 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
HAWK PETROLEUM, L L C		366634														
TINNEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 130246		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7278 - 7326						
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004																
-----																
EVELYN EAST (14,700)		29690 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311														
SANTA FE RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 193120		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 17116		PERF. 15484 - 15744						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

EVELYN EAST (14,700)		//CONT.//		29690 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
SANTA FE RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	196020	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	174	1	2064	2	Y	44	44	13
							48	9						
05		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	240	1	1965	2	Y	28	32	9
							31	9						
06		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	60	1	2037	2	Y	40	38	11
							44	9						
07		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	335	1	2071	2	Y	39	39	11
							43	9						
08		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	52	1	1991	2	Y	38	31	18
							42	9						
*09		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	51	1	1988	2	Y	32	42	8
							35	9						

SANTA FE RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	198126	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	16574	PERF.	15013 - 15722	
04	14B2 EXT		7	-0-	7	25	1	1	6	2	Y	-0-	-0-
05	25 X	-0-	-0-	-25	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

EWING (5500)		29772 728		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SAN PATRICIO			
PYLE PETROLEUM, INC.		683968										
EWING -F-		WELL #:		2 C	RRCID ->	010286	COMPL. DATE	01/30/1954	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO)		29801 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VELENO		WELL #:		5	RRCID ->	205591	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8748 - 10392
04	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	679	1	8462	2	N	-0-	2
05	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	695	1	8713	2	N	-0-	2
06	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	703	1	8366	2	N	-0-	2
07	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	725	1	8245	2	N	-0-	2
08	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	717	1	8120	2	N	-0-	2
09	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT	2

MOLLETES CREEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	210468	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8571 - 9564
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----															
EXSUN (LOBO CONS.)				29801 253		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
BIGLER-FLORES GU				WELL #:	1	RRCID ->	200026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8362 - 9938			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04	DLQ	G-10	8133	-0-	8133	8133	788	1	7345	2	Y	-0-			6
05	DLQ	G-10	7000	-0-	7000	15133	720	1	6280	2	Y	-0-			6
06		23694 X	8561	-0-	-15133	-0-	734	1	7827	2	Y	-0-			6
07		7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	694	1	7096	2	Y	-0-			6
08		9424 X	7071	-0-	-2353	-0-	700	1	6371	2	Y	-0-			6
09		8550 X	7050	-0-	-1500	-0-	740	1	6310	2	Y	-0-			6
-----															
BIGLER-FLORES GU				WELL #:	2	RRCID ->	201533	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9666 - 10092			
04	DLQ	G-10	2386	-0-	2386	2386	231	1	2155	2	Y	-0-			2
05	DLQ	G-10	2444	-0-	2444	4830	251	1	2193	2	Y	-0-			2
06		1100 N	2232	-0-	1132	5962	191	1	2041	2	Y	-0-			2
07		3100 N	2210	-0-	-890	5072	197	1	2013	2	Y	-0-			2
08		3100 N	2237	-0-	-863	4209	221	1	2016	2	Y	-0-			2
*09		3000 N	2079	-0-	-921	3288	218	1	1861	2	Y	-0-			2
-----															
RANCHITO TANK GU				WELL #:	3	RRCID ->	250836	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	11990	PERF. 8502 - 11177			
04		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	394	1	2557	2	N	3			157
							3	9							
05		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	409	1	2653	2	N	-0-			157
06		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	396	1	2504	2	N	2			159
							2	9							
07		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	408	1	2480	2	N	-0-			159
08		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	32	96 1		95
*09		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	373	1	2582	2	N	3			98
							3	9							
-----															
ENCINA RESOURCES, LLC				251741											
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.				WELL #:	1	RRCID ->	233229	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	10646	PERF. 9262 - 10040			
04		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	1096	1	1518	3	N	-0-			-0-
05		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	849	1	1508	3	N	-0-			-0-
06		2640 X	1670	-0-	-970	-0-	232	1	1438	3	N	-0-			-0-
07		2728 X	1611	-0-	-1117	-0-	1085	1	526	2	N	-0-			-0-
08		2728 X	1685	-0-	-1043	-0-	700	1	985	2	N	-0-			-0-
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARALSON BEEFMASTER, LTD				WELL #:	2	RRCID ->	238516	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10196 - 10641			
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	235	1	325	3	N	-0-			-0-
05		558 N	504	-0-	-54	-0-	182	1	322	3	N	-0-			-0-
06		540 N	455	-0-	-85	-0-	63	1	392	3	N	-0-			-0-
07		589 N	528	-0-	-61	-0-	356	1	172	2	N	-0-			-0-
08		496 N	487	-0-	-9	-0-	202	1	285	2	N	-0-			-0-
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GONART INVESTMENTS ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	247368	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10795	PERF. 8564 - 8760			
04		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	1172	1	4280	3	N	-0-			-0-
05		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	1348	1	3930	3	N	-0-			-0-
06		5940 X	5262	-0-	-678	-0-	1332	1	3930	3	N	-0-			-0-
07		6138 X	5439	-0-	-699	-0-	1421	1	4018	2	N	-0-			-0-
08		5642 X	5384	-0-	-258	-0-	1161	1	4223	2	N	-0-			-0-
09		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9772 -	9880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	360 X	323	-0-	-37	-0-	57 1	266 3	N	-0-			-0-
05	558 X	193	-0-	-365	-0-	34 1	159 3	N	-0-			-0-
06	707 X	707	-0-	-0-	-0-	548 1	159 3	N	-0-			-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	8 1	1066 2	N	-0-			-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	44 1	846 2	N	-0-			-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EOG RESOURCES, INC.				253162								
GUTIERREZ, EMLILIA FLORES		WELL #:		1	RRCID ->	207589	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	10024	PERF. 9756 -	9782
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DERLY		WELL #:		1	RRCID ->	147576	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9463 -	9502
04	420 N	304	-0-	-116	-0-	304 2		N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
06	330 N	157	-0-	-173	-0-	157 2		N	-0-			-0-
07	310 N	114	-0-	-196	-0-	114 2		N	-0-			-0-
08	279 N	72	-0-	-207	-0-	72 2		N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DERLY		WELL #:		3	RRCID ->	150710	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10064 -	10078
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-			-0-
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1923	-0-	-27	-0-	1923 2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1925	-0-	-90	-0-	1925 2		N	-0-			-0-
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-			-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DERLY		WELL #:		4	RRCID ->	152451	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9249 -	10236
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 2		N	-0-			-0-
07	620 N	468	-0-	-152	-0-	468 2		N	-0-			-0-
08	496 N	447	-0-	-49	-0-	447 2		N	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JACOBA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	156605	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9009 -	9643
04	2070 N	2026	-0-	-44	-0-	2026 2		N	-0-			-0-
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-			-0-
06	2040 N	1974	-0-	-66	-0-	1974 2		N	-0-			-0-
07	2108 N	1956	-0-	-152	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
08	2046 N	1986	-0-	-60	-0-	1986 2		N	-0-			-0-
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2			N	-0-			-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2			N	-0-			-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2			N	-0-			-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2			N	-0-			-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2			N	-0-			-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

04	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	906 1	5204 2		N	1			3
						1 9							
05	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	922 1	5238 2		N	-0-			3
06	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	832 1	4636 2		N	-0-			3
07	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	828 1	4944 2		N	-0-			3
08	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	805 1	5051 2		N	-0-			3
09	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-				N	NO RPT			3

-----  
 LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 10394 - 10398

04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	275 1	1577 2		N	-0-	16 1		6
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	262 1	1486 2		N	-0-			6
06	1890 N	1634	-0-	-256	-0-	249 1	1385 2		N	-0-			6
*07	1922 N	1719	-0-	-203	-0-	247 1	1472 2		N	-0-	1 6		5
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	279 1	1751 2		N	-0-			5
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT			5

-----  
 LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

04	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	819 1	4702 2		N	-0-	7 1		3
05	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	816 1	4635 2		N	-0-			3
06	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	779 1	4344 2		N	-0-			3
07	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	740 1	4416 2		N	-0-			3
08	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	661 1	4144 2		N	-0-			3
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-				N	NO RPT			3

-----  
 ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	9 1		3
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			3
06	920 X	920	-0-	-0-	-0-	140 1	780 2		N	-0-			3
07	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	185 1	1104 2		N	-0-			3
08	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	255 1	1598 2		N	-0-			3
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			3

-----  
 MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

04	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	9454 2			N	-0-			-0-
05	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541 2			N	-0-			-0-
06	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561 2			N	-0-			-0-
07	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2			N	-0-			-0-
08	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	7271 2			N	-0-			-0-
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
FLORES, RUBEN MINERAL		WELL #:		1	RRCID ->	193067	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8191 - 8530
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

R M T		WELL #:		1	RRCID ->	193508	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9626 - 9980
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2	N	-0-	-0-
05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2	N	-0-	-0-
06	6420	X	6052	-0-	-368	-0-	6052	2	N	-0-	-0-
07	6634	X	6368	-0-	-266	-0-	6368	2	N	-0-	-0-
08	6634	X	6224	-0-	-410	-0-	6224	2	N	-0-	-0-
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-			N	NO RPT	-0-

NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	194586	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8740 - 9866
04	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	14392	2	N	-0-	-0-
05	15345	X	14331	-0-	-1014	-0-	14331	2	N	-0-	-0-
06	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	15009	2	N	-0-	-0-
07	15345	X	14028	-0-	-1317	-0-	14028	2	N	-0-	-0-
08	15221	X	15124	-0-	-97	-0-	15124	2	N	-0-	-0-
09	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-			N	NO RPT	-0-

R.M.T.		WELL #:		2	RRCID ->	195373	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8812 - 9226
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2	N	-0-	-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-	-0-
06	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1136	2	N	-0-	-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-	-0-
08	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2	N	-0-	-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT	-0-

VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	196022	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9862 - 10014
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2	N	-0-	-0-
05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2	N	-0-	-0-
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2	N	-0-	-0-
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2	N	-0-	-0-
08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2	N	-0-	-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT	-0-

MENDOZA		WELL #:		1	RRCID ->	198240	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10054 - 10176	
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	691	1	5205	2	N	-0-
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2	N	-0-	-0-	
06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2	N	-0-	-0-	
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2	N	-0-	-0-	
08	1395	X	444	-0-	-951	-0-	444	2	N	-0-	-0-	
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT	-0-	

R. M. T.		WELL #:		5	RRCID ->	198419	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9156 - 10488
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2	N	-0-	-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2	N	-0-	-0-
06	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2	N	-0-	-0-
07	2666	X	1960	-0-	-706	-0-	1960	2	N	-0-	-0-
08	2666	X	2499	-0-	-167	-0-	2499	2	N	-0-	-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VELENO		WELL #:		1	RRCID ->	198452	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10974	PERF. 8668 - 10461			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	123	1	1532	2	N	-0-			77
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	135	1	1689	2	N	-0-			77
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	146	1	1736	2	N	-0-			77
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	167	1	1905	2	N	2			79
						2	9							
08	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	143	1	1622	2	N	-0-			79
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			79
-----														
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200084	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9830 - 10005			
04	3000 N	6752	-0-	3752	10307	6752	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	6415	-0-	3315	13622	6415	2			N	-0-			-0-
06	19755 X	6133	-0-	-13622	-0-	6133	2			N	-0-			-0-
07	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-			-0-
08	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-			-0-
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MORALES		WELL #:		2	RRCID ->	200676	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	11040	PERF. 8690 - 10290			
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-			-0-
05	2914 X	2842	-0-	-72	-0-	2842	2			N	-0-			-0-
06	2820 X	2714	-0-	-106	-0-	2714	2			N	-0-			-0-
07	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-			-0-
08	2914 X	2723	-0-	-191	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CUELLAR G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	201075	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 8738 - 9994			
04	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-			5
05	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3880	2	4	9	N	4			9
06	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-			9
07	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-			9
08	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-			9
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			9
-----														
RMT		WELL #:		3	RRCID ->	201187	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7812 - 10135			
04	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-			-0-
05	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-			-0-
06	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-			-0-
07	5890 X	5790	-0-	-100	-0-	5790	2			N	-0-			-0-
08	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-			-0-
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RMT		WELL #:		4	RRCID ->	201193	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9790 - 10890			
04	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-			-0-
05	6169 X	5807	-0-	-362	-0-	5807	2			N	-0-			-0-
06	5970 X	5735	-0-	-235	-0-	5735	2			N	-0-			-0-
07	6169 X	6010	-0-	-159	-0-	6010	2			N	-0-			-0-
08	6169 X	5470	-0-	-699	-0-	5470	2			N	-0-			-0-
09	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VASQUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 201314		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1200 N	1158	-0-	-42	-0-	82 1	1076 2	N	-0-		-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	83 1	1042 2	N	-0-		-0-
06	1200 N	1119	-0-	-81	-0-	81 1	1038 2	N	-0-		-0-
07	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	84 1	1067 2	N	-0-		-0-
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-		-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DERLY		WELL #: 8		RRCID -> 201341		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828			
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-		-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-		-0-
06	2190 N	1890	-0-	-300	-0-	1890 2		N	-0-		-0-
07	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-		-0-
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2		N	-0-		-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOLLETES CREEK GU		WELL #: 2		RRCID -> 201673		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768			
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		N	-0-		-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-		-0-
06	1440 N	1056	-0-	-384	-0-	1056 2		N	-0-		-0-
07	1488 N	962	-0-	-526	-0-	962 2		N	-0-		-0-
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-		-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MENDOZA		WELL #: 2		RRCID -> 201781		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304			
04	660 N	291	-0-	-369	-0-	34 1	257 2	N	-0-		11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	828 2	1 9	N	-0-		12
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		12
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		12
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		12
-----											
GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 201878		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755			
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	145 1	1495 2	N	-0-		-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	144 1	1416 2	N	-0-		-0-
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	165 1	1869 2	N	-0-		-0-
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	133 1	1694 2	N	-0-		-0-
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	148 1	1625 2	N	-0-		-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VELENO		WELL #: 4		RRCID -> 202118		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848			
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	1 1	15 2	N	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	N	-0-		2
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	N	-0-		2
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-		2
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		2
-----											
VELA ESTATE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 202188		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846			
04	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2		N	-0-		8
05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2		N	-0-		8
06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 2		N	-0-		8
07	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2		N	-0-		8
08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 2		N	-0-		8
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT		8



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JUAN DE DIOS		WELL #:		1	RRCID ->	202730	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8378 - 9928	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	118	1	886	2	N	-0-	20
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1717	2	40	9	N	36	56
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-	55
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-	55
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-	55
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	55
-----													
MENDOZA		WELL #:		4	RRCID ->	202838	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8368 - 8406	
04	3720	X	3553	-0-	-167	-0-	417	1	3136	2	N	-0-	-0-
05	3844	X	3552	-0-	-292	-0-	3552	2			N	-0-	-0-
06	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	3415	2			N	-0-	-0-
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-	-0-
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-	-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
SINGER-ANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	203527	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	8788 - 10240	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
-----													
VILLERREAL		WELL #:		2	RRCID ->	203554	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9002 - 9996	
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-	-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-	-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-	-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-	-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-	-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
GUTIERREZ		WELL #:		2	RRCID ->	203568	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7551 - 10042	
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	47	1	480	2	N	-0-	-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	52	1	512	2	N	-0-	-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	46	1	517	2	N	-0-	-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	37	1	475	2	N	-0-	-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	44	1	482	2	N	-0-	-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
GUTIERREZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203842	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8328 - 8388	
04	3720	X	1873	-0-	-1847	-0-	220	1	1653	2	N	-0-	-0-
05	3658	X	2975	-0-	-683	-0-	2975	2			N	-0-	-0-
06	3150	X	2949	-0-	-201	-0-	2949	2			N	-0-	-0-
07	3255	X	2995	-0-	-260	-0-	2995	2			N	-0-	-0-
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-	-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
RMT		WELL #:		6	RRCID ->	204086	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9801 - 10602	
04	2160	N	1274	-0-	-886	-0-	1274	2			N	-0-	-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-	-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-	-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-	-0-
08	1767	N	1361	-0-	-406	-0-	1361	2			N	-0-	-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VELENO		WELL #: 2		RRCID -> 204137		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	720	N	580	-0-	-140	-0-	51	1	529	2	N	-0-			-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	58	1	570	2	N	-0-			-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	53	1	597	2	N	-0-			-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	47	1	600	2	N	-0-			-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	57	1	621	2	N	-0-			-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VELENO		WELL #: 3		RRCID -> 204181		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564							
04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	377	1	4707	2	N	-0-			2
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	395	1	4945	2	N	-0-			2
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	401	1	4769	2	N	-0-			2
07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	413	1	4699	2	N	-0-			2
08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	409	1	4630	2	N	-0-			2
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT			2
-----															
GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204425		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670							
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	242	1	1824	2	N	5			7
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1639	2	7	9	N	6			13
*06	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	2026	2			N	-0-	13	6	-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2181	2	6	9	N	5			5
*08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-	5	6	-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ALEXANDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205611		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 206123		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552							
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	145	1	583	2	N	-0-			-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	132	1	556	2	N	-0-			-0-
06	720	N	628	-0-	-92	-0-	126	1	502	2	N	-0-			-0-
07	744	N	593	-0-	-151	-0-	118	1	475	2	N	-0-			-0-
08	682	N	629	-0-	-53	-0-	113	1	516	2	N	-0-			-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARTINEZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 206648		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598							
04	3750	X	2989	-0-	-761	-0-	350	1	2639	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3096	-0-	-779	-0-	3096	2			N	-0-			-0-
06	3660	X	3092	-0-	-568	-0-	3092	2			N	-0-			-0-
07	3782	X	3156	-0-	-626	-0-	3156	2			N	-0-			-0-
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-			-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RMT		WELL #: 8		RRCID -> 206816		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8699 2	N	-0-		-0-	
05	9238 X	8383	-0-	-855	-0-	8383 2	N	-0-		-0-	
06	8940 X	7978	-0-	-962	-0-	7978 2	N	-0-		-0-	
07	9238 X	7356	-0-	-1882	-0-	7356 2	N	-0-		-0-	
08	9207 X	7860	-0-	-1347	-0-	7860 2	N	-0-		-0-	
09	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
RMT		WELL #: 7		RRCID -> 206825		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672		
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2	N	-0-		-0-	
05	3348 X	2778	-0-	-570	-0-	2778 2	N	-0-		-0-	
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 2	N	-0-		-0-	
07	3348 X	3346	-0-	-2	-0-	3346 2	N	-0-		-0-	
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2	N	-0-		-0-	
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 207014		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538		
04	870 N	433	-0-	-437	-0-	38 1	395 2	N	-0-		-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12 1	120 2	N	-0-		-0-
06	390 N	48	-0-	-342	-0-	4 1	44 2	N	-0-		-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	31 1	394 2	N	-0-		-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	32 1	355 2	N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BHCH		WELL #: 1		RRCID -> 207973		COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992		
04	1740 N	1641	-0-	-99	-0-	1641 2		N	-0-		-0-
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-		-0-
06	1560 N	1558	-0-	-2	-0-	1558 2		N	-0-		-0-
07	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1616 2		N	-0-		-0-
08	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	1686 2		N	-0-		-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 208253		COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824		
04	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	247 1	3085 2	N	-0-		12
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	270 1	3384 2	N	-0-		12
06	3330 X	2708	-0-	-622	-0-	210 1	2498 2	N	-0-		12
07	3441 X	3066	-0-	-375	-0-	248 1	2818 2	N	-0-		12
08	3441 X	3054	-0-	-387	-0-	248 1	2806 2	N	-0-		12
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT		12
-----											
SNAVELY		WELL #: 1		RRCID -> 208273		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001		
04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2		N	-0-		-0-
05	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2		N	-0-		-0-
06	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		N	-0-		-0-
07	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2		N	-0-		-0-
08	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2		N	-0-		-0-
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SNAVELY		WELL #: 2		RRCID -> 208628		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980		
04	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2		N	-0-		-0-
05	4092 X	3707	-0-	-385	-0-	3707 2		N	-0-		-0-
06	3960 X	3818	-0-	-142	-0-	3818 2		N	-0-		-0-
07	4092 X	3922	-0-	-170	-0-	3922 2		N	-0-		-0-
08	4061 X	2818	-0-	-1243	-0-	2818 2		N	-0-		-0-
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 208688		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
04	330	N	107	-0-	-223	-0-	12	1	95	2	N	-0-	-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-	-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-	-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
ZAPATA HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 208833		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068					
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-	-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-	-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-	-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-	-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-	-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
VASQUEZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 209359		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
SINGER-ANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 209791		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212					
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	-0-
06	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-	-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-	-0-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-	-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
GUTIERREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210966		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226					
04	4590	X	4159	-0-	-431	-0-	488	1	3671	2	N	-0-	-0-
05	4743	X	1116	-0-	-3627	-0-	1116	2			N	-0-	-0-
06	4590	X	916	-0-	-3674	-0-	916	2			N	-0-	-0-
07	4743	X	1181	-0-	-3562	-0-	1181	2			N	-0-	-0-
08	4743	X	617	-0-	-4126	-0-	617	2			N	-0-	-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211111		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972					
04	11670	X	10011	-0-	-1659	-0-	1174	1	8837	2	N	-0-	-0-
05	11904	X	10002	-0-	-1902	-0-	10002	2			N	-0-	-0-
06	11670	X	8956	-0-	-2714	-0-	8956	2			N	-0-	-0-
07	12059	X	9524	-0-	-2535	-0-	9524	2			N	-0-	-0-
08	10850	X	10580	-0-	-270	-0-	10580	2			N	-0-	-0-
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211115		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813					
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-	-0-
05	4061	X	3982	-0-	-79	-0-	3982	2			N	-0-	-0-
06	3930	X	3472	-0-	-458	-0-	3472	2			N	-0-	-0-
07	4061	X	4009	-0-	-52	-0-	4009	2			N	-0-	-0-
08	4061	X	3603	-0-	-458	-0-	3603	2			N	-0-	-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DE DIOS, JUAN		WELL #: 4		RRCID -> 211414		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	412 1	3099 2	N	-0-		4
05	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6786 2	110 9	N	100		104
*06	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5677 2	1 9	N	1	1 6	104
07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800 2		N	-0-		104
08	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871 2		N	-0-		104
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT		104

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 211538		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186				
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2		N	-0-		-0-
05	2511	X	1728	-0-	-783	-0-	1728 2		N	-0-		-0-
06	2430	X	1181	-0-	-1249	-0-	1181 2		N	-0-		-0-
07	2511	X	1085	-0-	-1426	-0-	1085 2		N	-0-		-0-
08	2511	X	1125	-0-	-1386	-0-	1125 2		N	-0-		-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 212803		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10600 - 10708				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 3		RRCID -> 212806		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950				
04	6870	X	5081	-0-	-1789	-0-	596 1	4485 2	N	-0-		26
05	6479	X	5470	-0-	-1009	-0-	5437 2	33 9	N	30		56
*06	6210	X	5526	-0-	-684	-0-	5525 2	1 9	N	1	1 6	56
07	6417	X	5565	-0-	-852	-0-	5565 2		N	-0-		56
08	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188 2		N	-0-		56
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-			N	NO RPT		56

SINGER		WELL #: 2		RRCID -> 213169		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 5		RRCID -> 213322		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472				
04	3060	X	2303	-0-	-757	-0-	270 1	2033 2	N	-0-		-0-
05	3162	X	2348	-0-	-814	-0-	2340 2	8 9	N	7		7
*06	2910	X	2425	-0-	-485	-0-	2424 2	1 9	N	1	1 6	7
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-		7
08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 2		N	-0-		7
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT		7

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213500		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898				
04	1950	N	1551	-0-	-399	-0-	182 1	1369 2	N	-0-		-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2114 2	8 9	N	7		7
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		N	-0-		7
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		N	-0-		7
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		N	-0-		7
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT		7

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	213592	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	13940	PERF.13236 - 13259		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	99 1	2268 2	N	-0-				-0-
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	68 1	1640 2	N	-0-				-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	22 1	457 2	N	-0-				-0-
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	38 1	1185 2	N	-0-				-0-
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	45 1	1397 2	N	-0-				-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
GUTIERREZ		WELL #:		3	RRCID ->	213612	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9294 - 9841		
04	4950 X	4587	-0-	-363	-0-	405 1	4182 2	N	-0-				-0-
05	4898 X	4528	-0-	-370	-0-	417 1	4111 2	N	-0-				-0-
06	4920 X	4775	-0-	-145	-0-	387 1	4388 2	N	-0-				-0-
07	5084 X	4848	-0-	-236	-0-	353 1	4495 2	N	-0-				-0-
08	4836 X	4570	-0-	-266	-0-	382 1	4188 2	N	-0-				-0-
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
VELENO		WELL #:		7	RRCID ->	213649	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9063 - 10645		
04	1230 N	1158	-0-	-72	-0-	86 1	1072 2	N	-0-				-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	90 1	1128 2	N	-0-				-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	115 1	1368 2	N	-0-				-0-
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	103 1	1170 2	N	-0-				-0-
08	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	93 1	1057 2	N	-0-				-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
RAMIREZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	213681	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7866 - 9506		
04	480 N	353	-0-	-127	-0-	353 2		N	-0-				-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-				-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-				-0-
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	313 2		N	-0-				-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-				-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
RMT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	214090	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9149 - 10352		
04	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954 2		N	-0-				-0-
05	7099 X	6822	-0-	-277	-0-	6822 2		N	-0-				-0-
06	7380 X	6462	-0-	-918	-0-	6462 2		N	-0-				-0-
07	7626 X	6015	-0-	-1611	-0-	6015 2		N	-0-				-0-
08	7409 X	6391	-0-	-1018	-0-	6391 2		N	-0-				-0-
09	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214176	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9873 - 10303		
04	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2		N	-0-				-0-
05	4495 X	4096	-0-	-399	-0-	4096 2		N	-0-				-0-
06	4350 X	3872	-0-	-478	-0-	3872 2		N	-0-				-0-
07	4495 X	3449	-0-	-1046	-0-	3449 2		N	-0-				-0-
08	4495 X	3347	-0-	-1148	-0-	3347 2		N	-0-				-0-
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
DERLY RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	214699	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	10516	PERF. 7739 - 8235		
04	540 N	273	-0-	-267	-0-	32 1	241 2	N	-0-				-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-				-0-
06	540 N	452	-0-	-88	-0-	452 2		N	-0-				-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-				-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-				-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 214730		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1557 2	N	-0-		-0-	
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2	N	-0-		-0-	
06	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	1273 2	N	-0-		-0-	
07	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	1429 2	N	-0-		-0-	
08	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	1406 2	N	-0-		-0-	
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215015		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430				
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	298 1 3078 2	N	-0-		-0-	
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	271 1 2673 2	N	-0-		-0-	
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	258 1 2927 2	N	-0-		-0-	
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	233 1 2971 2	N	-0-		-0-	
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	260 1 2851 2	N	-0-		-0-	
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 215820		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118				
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-	
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-	
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215949		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216297		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077				
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2	N	-0-		-0-	
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2	N	-0-		-0-	
06	3270	X	3115	-0-	-155	-0-	3115 2	N	-0-		-0-	
07	3379	X	2939	-0-	-440	-0-	2939 2	N	-0-		-0-	
08	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	2979 2	N	-0-		-0-	
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
JUAN RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216331		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144				
04	870	N	758	-0-	-112	-0-	67 1 691 2	N	-0-		-0-	
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	35 1 343 2	N	-0-		-0-	
06	810	N	645	-0-	-165	-0-	52 1 593 2	N	-0-		-0-	
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	89 1 1128 2	N	-0-		-0-	
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	86 1 941 2	N	-0-		-0-	
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
RMT		WELL #: 9		RRCID -> 216334		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414				
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2	N	-0-		-0-	
05	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	3093 2	N	-0-		-0-	
06	3150	X	3036	-0-	-114	-0-	3036 2	N	-0-		-0-	
07	3255	X	2490	-0-	-765	-0-	2490 2	N	-0-		-0-	
08	3224	X	2537	-0-	-687	-0-	2537 2	N	-0-		-0-	
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-		N	NO RPT		-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VASQUEZ ROMERO J		WELL #:		2	RRCID ->	216718	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	8840 - 10228	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
06	2190 N	1754	-0-	-436	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
07	2108 N	1249	-0-	-859	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
08	2046 N	1469	-0-	-577	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
VIELMANN		WELL #:		3	RRCID ->	216788	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7402 - 9417	
04	450 N	109	-0-	-341	-0-	22	1	87	2	N	-0-	-0-	
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	2	N	-0-	-0-	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	24	1	97	2	N	-0-	-0-	
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	16	1	64	2	N	-0-	-0-	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	2	N	-0-	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RAMON		WELL #:		2	RRCID ->	216943	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7605 - 8006	
04	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2288	2	6	9	N	5	5	
05	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-	5	
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-	5	
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-	5	
08	2232 N	2205	-0-	-27	-0-	2205	2			N	-0-	5	
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT	5	
-----													
RAMON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	216944	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6328 - 6360	
04	6240 X	5804	-0-	-436	-0-	5794	2	10	9	N	9	17	
05	6324 X	6205	-0-	-119	-0-	6192	2	13	9	N	12	29	
06	6030 X	4555	-0-	-1475	-0-	4538	2	17	9	N	15	44	
07	6138 X	5884	-0-	-254	-0-	5875	2	9	9	N	8	52	
08	6200 X	5435	-0-	-765	-0-	5426	2	9	9	N	8	60	
09	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT	60	
-----													
VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	216947	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	8990 - 10610	
04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-	-0-	
05	2883 X	2690	-0-	-193	-0-	2690	2			N	-0-	-0-	
06	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-	-0-	
07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-	-0-	
08	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-	-0-	
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
RMT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	216948	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	926 - 10326	
04	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-	-0-	
05	4216 X	3667	-0-	-549	-0-	3667	2			N	-0-	-0-	
06	4080 X	3901	-0-	-179	-0-	3901	2			N	-0-	-0-	
07	4216 X	3985	-0-	-231	-0-	3985	2			N	-0-	-0-	
08	4185 X	3939	-0-	-246	-0-	3939	2			N	-0-	-0-	
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT	-0-	



-----  
 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	302	1	3116	2	N	-0-			-0-
05	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	299	1	2947	2	N	6			6
						7								
06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	274	1	3098	2	N	-0-			6
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	226	1	2884	2	N	-0-			6
08	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	236	1	2579	2	N	-0-			6
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			6

-----  
 SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

04	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	760	1	9476	2	N	-0-			1
05	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	759	1	9517	2	N	-0-			1
06	9600 X	9552	-0-	-48	-0-	741	1	8811	2	N	-0-			1
07	9920 X	8999	-0-	-921	-0-	727	1	8272	2	N	-0-			1
08	9920 X	9253	-0-	-667	-0-	751	1	8502	2	N	-0-			1
09	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT			1

-----  
 LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

04	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
05	4867 X	4096	-0-	-771	-0-	4096	2			N	-0-			-0-
06	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-			-0-
07	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-			-0-
08	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-			-0-
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

04	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-			-0-
05	6789 X	4934	-0-	-1855	-0-	4934	2			N	-0-			-0-
06	6570 X	4451	-0-	-2119	-0-	4451	2			N	-0-			-0-
07	6789 X	5061	-0-	-1728	-0-	5061	2			N	-0-			-0-
08	6789 X	4892	-0-	-1897	-0-	4892	2			N	-0-			-0-
09	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

04	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-			-0-
05	6293 X	6038	-0-	-255	-0-	6038	2			N	-0-			-0-
06	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-			-0-
07	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-			-0-
08	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-			-0-
09	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	238	1	1790	2	N	-0-			-0-
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	N	8			8
06	2160 N	1809	-0-	-351	-0-	1809	2			N	-0-			8
07	2108 N	1917	-0-	-191	-0-	1917	2			N	-0-			8
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-			8
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			8

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HORACIO GONZALEZ		WELL #: 4		RRCID -> 221481		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2	N	-0-		-0-
08	341 N	199	-0-	-142	-0-	199 2	N	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CUELLAR GU		WELL #: 2		RRCID -> 221490		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917		
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2	N	-0-		-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2	N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221536		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694		
04	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	211 1	2176 2	N	-0-	-0-
05	2914 X	2214	-0-	-700	-0-	203 1	2005 2	N	5	5
						6 9				
06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	341 1	3860 2	N	-0-	5
07	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	592 1	7542 2	N	-0-	5
08	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	373 1	4083 2	N	-0-	5
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT	5
-----										
ALEJO BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 221624		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301		
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SINGER B		WELL #: 2		RRCID -> 221630		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414		
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 2	N	-0-	-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10 1	121 2	N	-0-	-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 2	N	-0-	-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	9 1	113 2	N	-0-	-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 221634		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364		
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-	-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-	-0-
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-	-0-
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-	-0-
08	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1437 2		N	-0-	-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 5		RRCID -> 221767		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		322 N	322	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-
06		262 N	262	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-
07		279 N	267	-0-	-12	267	2	N	-0-		-0-
08		279 N	273	-0-	-6	273	2	N	-0-		-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270			N	NO RPT		-0-
-----											
GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 3		RRCID -> 222037		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROMERO VASQUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 222342		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396			
04		600 N	400	-0-	-200	30	1	N	-0-		1
05		390 N	390	-0-	-0-	29	1	N	-0-		1
06		720 N	378	-0-	-342	29	1	N	-0-		1
07		403 N	345	-0-	-58	28	1	N	-0-		1
08		403 N	305	-0-	-98	25	1	N	-0-		1
09		390 N	NO RPT	-0-	-390			N	NO RPT		1
-----											
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222383		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248			
04		3000 N	3237	-0-	237	1401	239 1	N	14		21
							15 9				
05		3100 N	3321	-0-	221	1622	245 1	N	-0-		21
06		4864 X	3242	-0-	-1622	-0-	251 1	N	-0-		21
07		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	216 1	N	-0-		21
08		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	270 1	N	-0-		21
09		1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-		N	NO RPT		21
-----											
GUERRA-SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 222525		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082			
04		3000 N	3059	-0-	59	59	3059 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	3189	-0-	89	148	3189 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2881	-0-	-119	29	2881 2	N	-0-		-0-
07		3040 X	3011	-0-	-29	-0-	3011 2	N	-0-		-0-
08		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2	N	-0-		-0-
09		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 2		RRCID -> 222647		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728			
04		9750 X	9445	-0-	-305	-0-	834 1	N	-0-		-0-
05		10075 X	10016	-0-	-59	-0-	923 1	N	-0-		-0-
06		10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	836 1	N	-0-		-0-
07		10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	738 1	N	-0-		-0-
08		10013 X	9737	-0-	-276	-0-	815 1	N	-0-		-0-
09		9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-		N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222796		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 6400 - 8004				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	493	1	1979	2	N	-0-			84
05	3100 N	3365	-0-	265	265	645	1	2720	2	N	-0-			84
06	2798 N	2533	-0-	-265	-0-	508	1	2025	2	N	-0-			84
07	2542 N	2515	-0-	-27	-0-	503	1	2012	2	N	-0-			84
08	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	522	1	2377	2	N	-0-			84
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			84
-----														
RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 2		RRCID -> 222809		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 11075		PERF. 9056 - 9998				
04	630 N	105	-0-	-525	-0-	50	1	55	2	Y	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-			-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-			-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	693	2	15	9	Y	14			14
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			14
-----														
SINGER ANDERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222955		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10906		PERF. 8993 - 9003				
04	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	344	1	4515	2	N	-0-			-0-
05	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	339	1	4279	2	N	-0-			-0-
06	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	349	1	4449	2	N	8			8
						9	9							
07	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	364	1	4626	2	N	-0-			8
08	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-			8
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT			8
-----														
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 6		RRCID -> 223022		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11226		PERF. 9006 - 10249				
04	330 N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SINGER B		WELL #: 3		RRCID -> 223357		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9403 - 10296				
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	34	1	447	2	N	-0-			-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	77	1	971	2	N	-0-			-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	692	2	N	-0-			-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	60	1	762	2	N	-0-			-0-
08	713 N	518	-0-	-195	-0-	518	2			N	-0-			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 3		RRCID -> 223371		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10927		PERF.10044 - 10082				
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	249	1	3278	2	N	-0-			-0-
05	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	273	1	3444	2	N	-0-			-0-
06	3480 X	3284	-0-	-196	-0-	239	1	3045	2	N	-0-			-0-
07	3596 X	2796	-0-	-800	-0-	204	1	2592	2	N	-0-			-0-
08	3596 X	3343	-0-	-253	-0-	3343	2			N	-0-			-0-
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 4		RRCID -> 223372		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2040 N	1360	-0-	-680	-0-	96	1	1264	2	N	-0-	-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	81	1	1025	2	N	-0-	-0-
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	115	1	1464	2	N	-0-	-0-
07	1395 N	820	-0-	-575	-0-	60	1	760	2	N	-0-	-0-
08	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-	-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
J. VELA CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 223495		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435				
04	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	349	1	4345	2	N	14	20
05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	15	9					
06	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	355	1	4449	2	N	-0-	20
07	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	357	1	4241	2	N	-0-	20
08	4433 X	4258	-0-	-175	-0-	360	1	4091	2	N	-0-	20
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	345	1	3913	2	N	-0-	20
										N	NO RPT	20
-----												
RMT		WELL #: 10		RRCID -> 223883		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542				
04	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-	-0-
05	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-	-0-
06	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-	-0-
07	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-	-0-
08	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-	-0-
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 7		RRCID -> 224079		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374				
04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	180	1	2244	2	N	-0-	-0-
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	119	1	1493	2	N	-0-	-0-
06	2700 N	2062	-0-	-638	-0-	160	1	1902	2	N	-0-	-0-
07	2511 N	2103	-0-	-408	-0-	170	1	1933	2	N	-0-	-0-
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	148	1	1673	2	N	-0-	-0-
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 224609		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108				
04	2010 N	1862	-0-	-148	-0-	93	1	1769	2	N	-0-	-0-
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	96	1	1974	2	N	-0-	-0-
06	2010 N	1597	-0-	-413	-0-	68	1	1529	2	N	-0-	-0-
07	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	84	1	1802	2	N	-0-	-0-
08	2077 N	1516	-0-	-561	-0-	71	1	1445	2	N	-0-	-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 7		RRCID -> 224739		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 224746		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		601 N	601	-0-	-0-	120	1	481	2	N	-0-
05		601 N	601	-0-	-0-	115	1	486	2	N	-0-
06		660 N	519	-0-	-141	104	1	415	2	N	-0-
07		620 N	601	-0-	-19	120	1	481	2	N	-0-
08		589 N	542	-0-	-47	98	1	444	2	N	-0-
09		510 N	NO RPT	-0-	-510					N	NO RPT
-----											
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 5		RRCID -> 224793		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143		
04		3536 X	3536	-0-	-0-	250	1	3286	2	N	-0-
05		3565 X	3548	-0-	-17	261	1	3287	2	N	-0-
06		3450 X	3447	-0-	-3	251	1	3196	2	N	-0-
07		3565 X	3348	-0-	-217	244	1	3104	2	N	-0-
08		3565 X	3270	-0-	-295	3270	2			N	-0-
09		3450 X	NO RPT	-0-	-3450					N	NO RPT
-----											
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 8		RRCID -> 225334		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726		
04		7507 X	7507	-0-	-0-	557	1	6950	2	N	-0-
05		7665 X	7665	-0-	-0-	566	1	7099	2	N	-0-
06		7230 X	6903	-0-	-327	535	1	6368	2	N	-0-
07		7471 X	6408	-0-	-1063	518	1	5890	2	N	-0-
08		7471 X	6706	-0-	-765	544	1	6162	2	N	-0-
09		7230 X	NO RPT	-0-	-7230					N	NO RPT
-----											
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 4		RRCID -> 225658		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528		
04		2290 N	2290	-0-	-0-	169	1	2106	2	N	14
						15	9				21
05		1530 N	1530	-0-	-0-	113	1	1417	2	N	-0-
06		1654 N	1654	-0-	-0-	128	1	1526	2	N	-0-
07		1581 N	1068	-0-	-513	86	1	982	2	N	-0-
08		1519 N	670	-0-	-849	54	1	616	2	N	-0-
09		1530 N	NO RPT	-0-	-1530					N	NO RPT
-----											
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 6		RRCID -> 225902		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120		
04		937 N	937	-0-	-0-	66	1	871	2	N	-0-
05		847 N	847	-0-	-0-	62	1	785	2	N	-0-
06		780 N	420	-0-	-360	31	1	389	2	N	-0-
07		961 N	373	-0-	-588	27	1	346	2	N	-0-
08		837 N	321	-0-	-516	321	2			N	-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420					N	NO RPT
-----											
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 226190		COMPL. DATE 11/27/2005			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030		
04		6091 X	6091	-0-	-0-	235	1	5856	2	N	-0-
05		6169 X	6164	-0-	-5	270	1	5894	2	N	-0-
06		5970 X	5956	-0-	-14	249	1	5707	2	N	-0-
07		6169 X	5916	-0-	-253	5916	2			N	-0-
08		6169 X	5384	-0-	-785	5384	2			N	-0-
09		5970 X	NO RPT	-0-	-5970					N	NO RPT

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226332	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10538	PERF. 8297 - 10118	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1740 N	1416	-0-	-324	-0-	166	1	1250	2	N	-0-	-0-
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-	-0-
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-	-0-
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-	-0-
08	1798 N	1522	-0-	-276	-0-	1522	2			N	-0-	-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BENAVIDES, ALEJO		WELL #:		3	RRCID ->	226388	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	10177	PERF. 9806 - 9962	
04	1410 N	282	-0-	-1128	-0-	282	2			N	-0-	-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-	-0-
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-	-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-	-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	226644	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8738 - 9750	
04	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	358	1	2697	2	N	-0-	-0-
05	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-	-0-
06	2850 X	2683	-0-	-167	-0-	2683	2			N	-0-	-0-
07	3162 X	2773	-0-	-389	-0-	2773	2			N	-0-	-0-
08	3162 X	2943	-0-	-219	-0-	2943	2			N	-0-	-0-
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #:		3	RRCID ->	226746	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8948 - 10595	
04	2520 X	1402	-0-	-1118	-0-	664	1	738	2	Y	-0-	-0-
05	2604 X	2524	-0-	-80	-0-	2516	2	8	9	Y	7	7
06	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-	7
*07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-	7
08	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2800	2	59	9	Y	54	54
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT	54
-----												
RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #:		1	RRCID ->	226782	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 9046 - 9069	
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	1086	1	1207	2	N	-0-	-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-	-0-
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-	-0-
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227381	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8526 - 11874	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SINGER B		WELL #:		4	RRCID ->	227535	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 9064 - 10258	
04	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	152	1	2004	2	N	-0-	-0-
05	2449 X	2180	-0-	-269	-0-	160	1	2020	2	N	-0-	-0-
06	2370 X	2120	-0-	-250	-0-	154	1	1966	2	N	-0-	-0-
07	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	191	1	2426	2	N	-0-	-0-
08	2232 X	1810	-0-	-422	-0-	1810	2			N	-0-	-0-
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																		
CUELLAR, J. VELA		WELL #:		6	RRCID ->	227944	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	7192 - 11142										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
ZAPATA TOWNSITE													WELL #:	3	RRCID ->	228391	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	8748 - 9800
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	397	1	4095	2	N	-0-				-0-						
05	4526	X	4342	-0-	-184	-0-	400	1	3942	2	N	-0-				-0-						
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	416	1	4713	2	N	-0-				-0-						
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	359	1	4572	2	N	-0-				-0-						
08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	401	1	4397	2	N	-0-				-0-						
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT				-0-						
VASQUEZ, ROMEO J.													WELL #:	9	RRCID ->	228758	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11171	PERF.	8850 - 11138
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	253	1	3160	2	N	-0-				8						
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	270	1	3383	2	N	-0-				8						
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	268	1	3184	2	N	-0-				8						
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	276	1	3146	2	N	-0-				8						
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	282	1	3199	2	N	-0-				8						
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT				8						
ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT													WELL #:	4	RRCID ->	229890	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	8610 - 10774
04	4500	X	2325	-0-	-2175	-0-	205	1	2120	2	N	-0-				-0-						
05	4650	X	2015	-0-	-2635	-0-	186	1	1829	2	N	-0-				-0-						
06	3960	X	2070	-0-	-1890	-0-	168	1	1902	2	N	-0-				-0-						
07	2666	X	2231	-0-	-435	-0-	162	1	2069	2	N	-0-				-0-						
08	2666	X	1985	-0-	-681	-0-	166	1	1819	2	N	-0-				-0-						
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT				-0-						
ALEXANDER "A"													WELL #:	4	RRCID ->	230050	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	10920 - 13110
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
LAS AVISPAS													WELL #:	2	RRCID ->	230286	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9710 - 9760
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-				-0-						
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-				-0-						
06	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	1980	2			N	-0-				-0-						
07	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	1991	2			N	-0-				-0-						
08	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1964	2			N	-0-				-0-						
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT				-0-						
VELA CUELLAR, J. GAS UNIT													WELL #:	3	RRCID ->	230337	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7852 - 10588
04	1170	N	808	-0-	-362	-0-	808	2			N	-0-				-0-						
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-				-0-						
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1280	2	24	9	N	22				22						
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-				22						
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-				22						
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT				22						



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 10		RRCID -> 231004		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1980 N	1893	-0-	-87	-0-	141 1	1752 2	N	-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	146 1	1828 2	N	-0-
06	2010 N	1855	-0-	-155	-0-	144 1	1711 2	N	-0-
07	1953 N	1841	-0-	-112	-0-	149 1	1692 2	N	-0-
08	1984 N	1944	-0-	-40	-0-	158 1	1786 2	N	-0-
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT
-----									
SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 231012		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342	
04	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2		N	-0-
05	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 2		N	-0-
06	3480 X	3250	-0-	-230	-0-	3250 2		N	-0-
07	3596 X	3476	-0-	-120	-0-	3476 2		N	-0-
08	3596 X	3459	-0-	-137	-0-	3459 2		N	-0-
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT
-----									
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 231255		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726	
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	27 1	212 2	N	-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	27 1	209 2	N	-0-
06	390 N	225	-0-	-165	-0-	26 1	199 2	N	-0-
07	248 N	178	-0-	-70	-0-	21 1	157 2	N	-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	24 1	198 2	N	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT
-----									
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 232413		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120	
04	2550 N	2382	-0-	-168	-0-	2382 2		N	-0-
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		N	-0-
06	2580 N	2400	-0-	-180	-0-	2382 2	18 9	N	16
07	2449 N	2431	-0-	-18	-0-	2431 2		N	-0-
08	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2		N	-0-
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT
-----									
LAS AVISPAS		WELL #: 3		RRCID -> 233175		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730	
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-
07	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1034 2		N	-0-
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT
-----									
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 11		RRCID -> 233184		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234480		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474	
04	2040 N	1833	-0-	-207	-0-	1833 2		N	-0-
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-
06	1950 N	1795	-0-	-155	-0-	1795 2		N	-0-
07	1891 N	1880	-0-	-11	-0-	1880 2		N	-0-
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 2		RRCID -> 234836		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2		N	-0-		-0-
05	4309 X	3925	-0-	-384	-0-	3925	2		N	-0-		-0-
06	4320 X	3724	-0-	-596	-0-	3702	2	22 9	N	20		20
07	4464 X	3932	-0-	-532	-0-	3932	2		N	-0-		20
08	4464 X	3627	-0-	-837	-0-	3627	2		N	-0-		20
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-				N	NO RPT		20
-----												
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 12		RRCID -> 234902		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080			
04	2340 N	1764	-0-	-576	-0-	1764	2		N	-0-		-0-
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	2220 N	1907	-0-	-313	-0-	1887	2	20 9	N	18		18
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-		18
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-		18
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-				N	NO RPT		18
-----												
ALEXANDER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 235989		COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SNAVELY GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 236364		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 236530		COMPL. DATE 01/09/2008			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633			
04	4320 X	4142	-0-	-178	-0-	160	1	3982 2	Y	-0-		-0-
05	4464 X	3517	-0-	-947	-0-	154	1	3363 2	Y	-0-		-0-
06	4320 X	3880	-0-	-440	-0-	162	1	3718 2	Y	-0-		-0-
07	4278 X	3124	-0-	-1154	-0-	3124	2		Y	-0-		-0-
08	4278 X	2651	-0-	-1627	-0-	2651	2		Y	-0-		-0-
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #: 1		RRCID -> 236906		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554			
04	870 N	413	-0-	-457	-0-	413	2		N	-0-		-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-		-0-
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-		-0-
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-		-0-
08	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2		N	-0-		-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GARZA		WELL #: 2		RRCID -> 237130		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540			
04	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	822	1	6597 2	N	-0-		3
05	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	713	1	5511 2	N	-0-		3
06	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	710	1	5538 2	N	-0-		3
07	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	738	1	5622 2	N	-0-		3
08	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	621	1	5236 2	N	-0-		3
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-				N	NO RPT		3

-----  
 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-			-0-
06	390 N	319	-0-	-71	-0-	21	1	273	2	N	23			23
						25	9							
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	N	-0-			23
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			23
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			23

-----  
 IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220  
 -----

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584  
 -----

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096  
 -----

04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	255	2	7	9	N	6			6
07	248 N	41	-0-	-207	-0-	41	2			N	-0-			6
08	341 N	58	-0-	-283	-0-	58	2			N	-0-			6
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			6

-----  
 ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170  
 -----

04	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-			-0-
05	10075 X	9335	-0-	-740	-0-	9335	2			N	-0-			-0-
06	9750 X	8996	-0-	-754	-0-	8996	2			N	-0-			-0-
07	10075 X	9747	-0-	-328	-0-	9747	2			N	-0-			-0-
08	10075 X	9827	-0-	-248	-0-	9827	2			N	-0-			-0-
09	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542  
 -----

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		5	RRCID ->	241643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 7770 - 9953	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	Y	-0-	-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-	-0-
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2			Y	-0-	-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-	-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		8	RRCID ->	241724	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8882 - 11180	
04	2580 N	2387	-0-	-193	-0-	2387	2			N	-0-	-0-
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-	-0-
06	2580 N	2343	-0-	-237	-0-	2343	2			N	-0-	-0-
07	2480 N	2472	-0-	-8	-0-	2472	2			N	-0-	-0-
08	2480 N	2475	-0-	-5	-0-	2475	2			N	-0-	-0-
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		4	RRCID ->	242019	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10297 - 10651	
04	6540 X	5675	-0-	-865	-0-	142	1	5532	2	Y	1	1 1
						1	9					
05	6758 X	5667	-0-	-1091	-0-	5667	2			Y	-0-	-0-
06	6330 X	4880	-0-	-1450	-0-	4880	2			Y	-0-	-0-
07	6541 X	4818	-0-	-1723	-0-	4818	2			Y	-0-	-0-
08	6541 X	5032	-0-	-1509	-0-	5032	2			Y	-0-	-0-
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	242040	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF. 9030 - 11100	
04	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	2			N	-0-	-0-
05	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			N	-0-	-0-
06	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-	-0-
07	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-	-0-
08	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-	-0-
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SINGER B		WELL #:		5	RRCID ->	242570	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11012	PERF.10168 - 10192	
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	N	-0-	-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	2	N	-0-	-0-
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	80	1	1014	2	N	-0-	-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	74	1	939	2	N	-0-	-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #:		1	RRCID ->	242842	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11161	PERF. 9522 - 11114	
04	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-	-0-
05	3534 X	3351	-0-	-183	-0-	3351	2			N	-0-	-0-
06	3420 X	3205	-0-	-215	-0-	3205	2			N	-0-	-0-
07	3534 X	3350	-0-	-184	-0-	3350	2			N	-0-	-0-
08	3534 X	3165	-0-	-369	-0-	3165	2			N	-0-	-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	243083	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	11786	PERF.10217 - 11116	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	312	-0-	312	312	312	2		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	675	-0-	675	987	675	2		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	987				N	NO RPT	-0-	
-----												
CUELLAR, J. VELA		WELL #:		11	RRCID ->	243413	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	11338	PERF. 7832 - 10190	
04	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	746	1	9804	2	N	-0-	
05	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	783	1	9875	2	N	-0-	
06	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	725	1	9241	2	N	14	
						15	9					
07	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	793	1	10077	2	N	-0-	
08	10199 X	9983	-0-	-216	-0-	9983	2			N	-0-	
09	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT	
-----												
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		4	RRCID ->	243450	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11488	PERF. 8868 - 9226	
04	2160 N	2074	-0-	-86	-0-	2074	2			N	-0-	
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-	
06	2280 N	2025	-0-	-255	-0-	2025	2			N	-0-	
07	2139 N	2090	-0-	-49	-0-	2090	2			N	-0-	
08	2108 N	1918	-0-	-190	-0-	1918	2			N	-0-	
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT	
-----												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		10	RRCID ->	244670	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10222	PERF. 8366 - 10536	
04	4650 X	3250	-0-	-1400	-0-	78	1	3062	2	Y	100	
						110	9				188	
05	4805 X	3420	-0-	-1385	-0-	3330	2	90	9	Y	82	
06	3930 X	2020	-0-	-1910	-0-	1987	2	33	9	Y	30	
07	4061 X	3258	-0-	-803	-0-	3161	2	97	9	Y	88	
08	3751 X	2626	-0-	-1125	-0-	2623	2	3	9	Y	3	
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT	
-----												
VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	244694	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11720	PERF. 7180 - 9984	
04	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	252	1	3311	2	N	-0-	
05	3503 X	3429	-0-	-74	-0-	252	1	3177	2	N	-0-	
06	3390 X	3314	-0-	-76	-0-	241	1	3073	2	N	-0-	
07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	256	1	3250	2	N	-0-	
08	3503 X	3472	-0-	-31	-0-	3472	2			N	-0-	
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT	
-----												
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	245863	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	11211	PERF. 8822 - 9750	
04	1290 N	743	-0-	-547	-0-	743	2			N	-0-	
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-	
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-	
07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-	
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-	
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-	-0-	
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-	-0-	
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	711	2	24 9	N	22	
07	837 N	715	-0-	-122	-0-	715	2	N	-0-	22	
08	775 N	708	-0-	-67	-0-	708	2	N	-0-	22	
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	22	
-----											
SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 246027		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852			
04	1470 N	1372	-0-	-98	-0-	1372	2	N	-0-	-0-	
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-	-0-	
06	1620 N	1490	-0-	-130	-0-	1490	2	N	-0-	-0-	
07	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2	N	-0-	-0-	
08	3100 N	3118	-0-	18	18	3118	2	N	-0-	-0-	
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 246029		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916			
04	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-	-0-	
05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2	N	-0-	-0-	
06	2850 N	2704	-0-	-146	-0-	2704	2	N	-0-	-0-	
07	2821 N	2759	-0-	-62	-0-	2759	2	N	-0-	-0-	
08	2790 N	2737	-0-	-53	-0-	2737	2	N	-0-	-0-	
09	2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
VELA-CUELLAR, J.		WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944			
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	105	1	1380 2	N	-0-	
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	113	1	1431 2	N	-0-	
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	115	1	1465 2	N	-0-	
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	123	1	1559 2	N	-0-	
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-	-0-	
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 8		RRCID -> 247131		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286			
04	1770 N	1684	-0-	-86	-0-	119	1	1565 2	N	-0-	
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	119	1	1502 2	N	-0-	
06	1770 N	1346	-0-	-424	-0-	98	1	1248 2	N	-0-	
07	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	121	1	1537 2	N	-0-	
08	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1568	2	N	-0-	-0-	
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247229		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 3		RRCID -> 247243		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720			
04	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	1191	2	N	-0-	-0-	
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-	-0-	
06	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	1147	2	7 9	N	6	
07	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1192	2	N	-0-	6	
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-	6	
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT	6	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	248821	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9411 - 9484	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-		-0-	
07	3100 N	3510	-0-	410	410	3510	2	N	-0-		-0-	
08	2939 N	2529	-0-	-410	-0-	2529	2	N	-0-		-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	249995	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	10808	PERF. 9062 - 9208	
04	6180 X	6015	-0-	-165	-0-	232	1	5783	2	N	-0-	
05	6293 X	6135	-0-	-158	-0-	269	1	5866	2	N	-0-	
06	6090 X	5915	-0-	-175	-0-	248	1	5667	2	N	-0-	
07	6231 X	5857	-0-	-374	-0-	5857	2	N	-0-		-0-	
08	6231 X	5509	-0-	-722	-0-	5509	2	N	-0-		-0-	
09	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	250199	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	9868	PERF. 7675 - 9594	
04	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	N	-0-	33 1	-0-	
05	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-		-0-	
06	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2	N	-0-		-0-	
07	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2	N	-0-		-0-	
08	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2	N	-0-		-0-	
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	251795	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	11807	PERF. 9572 - 11620	
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	45	1	1775	2	N	-0-	
05	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2	N	-0-		-0-	
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2	N	-0-		-0-	
07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	N	-0-		-0-	
08	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2	N	-0-		-0-	
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
VILLARREAL		WELL #:		9	RRCID ->	252092	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9332 - 9392	
04	3540 X	3387	-0-	-153	-0-	131	1	3256	2	Y	-0-	
05	3658 X	3394	-0-	-264	-0-	149	1	3245	2	Y	-0-	
06	3540 X	3270	-0-	-270	-0-	137	1	3133	2	Y	-0-	
07	3503 X	3009	-0-	-494	-0-	3009	2	Y	-0-		-0-	
08	3503 X	3157	-0-	-346	-0-	3157	2	Y	-0-		-0-	
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		5	RRCID ->	252103	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7480 - 8986	
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	131	1	279	2	Y	-0-	
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-		3	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-		3	
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	Y	-0-		3	
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	Y	-0-		3	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		3	
-----												
VILLARREAL		WELL #:		12	RRCID ->	252108	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 8660 - 9440	
04	6060 X	5443	-0-	-617	-0-	210	1	5233	2	N	-0-	
05	6262 X	5527	-0-	-735	-0-	242	1	5285	2	N	-0-	
06	6060 X	5222	-0-	-838	-0-	219	1	5003	2	N	-0-	
07	5611 X	5206	-0-	-405	-0-	5206	2	N	-0-		1	
08	5611 X	5100	-0-	-511	-0-	5100	2	N	-0-		1	
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			N	NO RPT		1	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	252177	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	8696 - 9070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	252513	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	9633 - 9667			
04	7020 X	6763	-0-	-257	-0-	261	1	6502	2	N	-0-				-0-
05	7161 X	7059	-0-	-102	-0-	309	1	6750	2	N	-0-				-0-
06	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	285	1	6518	2	N	-0-				-0-
07	7006 X	6517	-0-	-489	-0-	6517	2			N	-0-				-0-
08	7068 X	6441	-0-	-627	-0-	6441	2			N	-0-				-0-
09	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
VOLPE		WELL #:		1	RRCID ->	253254	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	12013	PERF.	8994 - 11880			
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	4	1	160	2	N	-0-				-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		3	RRCID ->	254146	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	5500 - 10353			
04	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	869	1	1850	2	Y	-0-	4	1		15
05	1395 X	1026	-0-	-369	-0-	1026	2			Y	-0-				15
06	2040 X	1335	-0-	-705	-0-	1335	2			Y	-0-				15
07	2821 X	2128	-0-	-693	-0-	2128	2			Y	-0-				15
08	2821 X	1934	-0-	-887	-0-	1934	2			Y	-0-				15
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT				15
-----															
VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	254492	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	9522 - 9749			
04	20430 X	18147	-0-	-2283	-0-	700	1	17447	2	Y	-0-				-0-
05	21111 X	18882	-0-	-2229	-0-	827	1	18055	2	Y	-0-				-0-
06	20130 X	17444	-0-	-2686	-0-	730	1	16714	2	Y	-0-				-0-
07	19158 X	17865	-0-	-1293	-0-	17865	2			Y	-0-				-0-
08	19158 X	16384	-0-	-2774	-0-	16384	2			Y	-0-				-0-
09	18270 X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DON HILARIO "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254645	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8070 - 10294			
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	150	1	2930	3	N	-0-				-0-
05	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	160	1	2974	3	N	-0-				-0-
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	137	1	2823	3	N	-0-				-0-
07	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	145	1	2862	3	N	-0-				-0-
08	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	165	1	2713	3	N	-0-				-0-
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
VILLARREAL		WELL #:		10	RRCID ->	255539	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9661 - 9794			
04	26790 X	24038	-0-	-2752	-0-	928	1	23110	2	Y	-0-				-0-
05	27683 X	24370	-0-	-3313	-0-	1068	1	23302	2	Y	-0-				-0-
06	26790 X	22956	-0-	-3834	-0-	961	1	21995	2	Y	-0-				-0-
07	25203 X	22101	-0-	-3102	-0-	22101	2			Y	-0-				-0-
08	25172 X	21593	-0-	-3579	-0-	21593	2			Y	-0-				-0-
09	24030 X	NO RPT	-0-	-24030	-0-					Y	NO RPT				-0-



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 258371		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	50451 X	50451	-0-	-0-	-0-	1947 1	48504 2	Y	-0-	-0-
05	51212 X	47803	-0-	-3409	-0-	2095 1	45708 2	Y	-0-	-0-
06	49560 X	48342	-0-	-1218	-0-	2024 1	46318 2	Y	-0-	-0-
07	51212 X	47464	-0-	-3748	-0-	47464 2		Y	-0-	-0-
08	51212 X	47319	-0-	-3893	-0-	47319 2		Y	-0-	-0-
09	49560 X	NO RPT	-0-	-49560	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
Y. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259316		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 261691		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126		
04	4050 X	2786	-0-	-1264	-0-	108 1	2678 2	N	-0-	-0-
05	4185 X	3891	-0-	-294	-0-	170 1	3721 2	N	-0-	-0-
06	3570 X	3486	-0-	-84	-0-	146 1	3340 2	N	-0-	-0-
07	3689 X	3296	-0-	-393	-0-	3296 2		N	-0-	-0-
08	3906 X	2991	-0-	-915	-0-	2991 2		N	-0-	-0-
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 261878		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802		
04	12690 X	11085	-0-	-1605	-0-	428 1	10657 2	N	-0-	-0-
05	12803 X	11108	-0-	-1695	-0-	487 1	10621 2	N	-0-	-0-
06	12270 X	11112	-0-	-1158	-0-	465 1	10644 2	N	3	3
07	11842 X	10828	-0-	-1014	-0-	10828 2		N	-0-	3
08	11842 X	10412	-0-	-1430	-0-	10410 2	2 9	N	2	5
09	11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-			N	NO RPT	5
-----										
VILLARREAL		WELL #: 13R		RRCID -> 266122		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896		
04	2670 N	2580	-0-	-90	-0-	100 1	2480 2	N	-0-	-0-
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	116 1	2530 2	N	-0-	-0-
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	106 1	2414 2	N	-0-	-0-
07	2666 N	2456	-0-	-210	-0-	2456 2		N	-0-	-0-
08	2635 N	2403	-0-	-232	-0-	2403 2		N	-0-	-0-
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 266552		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778		
04	12750 X	11406	-0-	-1344	-0-	440 1	10966 2	N	-0-	51
05	13175 X	12238	-0-	-937	-0-	535 1	11679 2	N	22	73
06	12750 X	11380	-0-	-1370	-0-	475 1	10863 2	N	38	111
07	12338 X	11035	-0-	-1303	-0-	11033 2	2 9	N	2	113
08	12338 X	10695	-0-	-1643	-0-	10681 2	14 9	N	13	126
09	11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-			N	NO RPT	126

EXSUN (LOBO CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP ALEXANDER "A"		//CONT.//	29801 253 521516	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ALEXANDER "A"			WELL #: 1	RRCID -> 244496	COMPL. DATE 04/23/2010	TOTAL DEPTH 10134	PERF. 7578	-	9530				
04	18330 X	17651	-0-	-679	-0-	629 23 9	1	16999	2	N	21		61
05	18941 X	16551	-0-	-2390	-0-	673 29 9	1	15849	2	N	26		87
06	18330 X	16551	-0-	-1779	-0-	673 24 9	1	15854	2	N	22		109
07	18941 X	17053	-0-	-1888	-0-	673 8 9	1	16372	2	N	7		116
08	18941 X	14160	-0-	-4781	-0-	629 3 9	1	13528	2	N	3		119
09	17640 X	13460	-0-	-4180	-0-	629 11 9	1	12820	2	N	10		129
ALEXANDER "A"			WELL #: 2	RRCID -> 248176	COMPL. DATE 04/21/2010	TOTAL DEPTH 10244	PERF. 8183	-	10006				
04	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	155	1	3991	2	N	-0-		-0-
05	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	165	1	3923	2	N	-0-		-0-
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	165	1	3409	2	N	-0-		-0-
07	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	165	1	3950	2	N	-0-		-0-
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	160	1	3360	2	N	-0-		-0-
09	3390 X	3009	-0-	-381	-0-	155	1	2854	2	N	-0-		-0-
MENDOZA "B"			WELL #: 1	RRCID -> 250087	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 13289	PERF.11805	-	12012				
04	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	207	1	6973	2	N	-0-		21
05	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	206	1	6636	2	N	-0-		21
06	6990 X	6191	-0-	-799	-0-	214	1	5977	2	N	-0-		21
07	7409 X	5618	-0-	-1791	-0-	166	1	5452	2	N	-0-		21
08	7409 X	6047	-0-	-1362	-0-	214	1	5833	2	N	-0-		21
09	7170 X	6039	-0-	-1131	-0-	194	1	5845	2	N	-0-		21
ALEXANDER "A"			WELL #: 3	RRCID -> 255119	COMPL. DATE 04/11/2010	TOTAL DEPTH 13348	PERF.12008	-	13198				
04	930 N	852	-0-	-78	-0-	43	1	809	2	N	-0-		-0-
05	1178 N	1034	-0-	-144	-0-	39	1	995	2	N	-0-		-0-
06	1020 N	947	-0-	-73	-0-	45	1	902	2	N	-0-		-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	891	2	N	-0-		-0-
08	1023 N	754	-0-	-269	-0-	24	1	730	2	N	-0-		-0-
09	960 N	870	-0-	-90	-0-	28	1	842	2	N	-0-		-0-
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY VARAL RANCHES			WELL #: 1	RRCID -> 212741	COMPL. DATE 08/23/2005	TOTAL DEPTH 10357	PERF.10228	-	10254				
04	2580 X	1531	-0-	-1049	-0-	198	1	1333	2	Y	-0-		-0-
05	2542 X	1885	-0-	-657	-0-	239	1	1646	2	Y	-0-		-0-
06	2400 X	1798	-0-	-602	-0-	237	1	1561	2	Y	-0-		-0-
07	2480 X	1578	-0-	-902	-0-	257	1	1321	2	Y	-0-		-0-
08	2480 X	1751	-0-	-729	-0-	282	1	1469	2	Y	-0-		-0-
09	1830 X	1664	-0-	-166	-0-	261	1	1403	2	Y	-0-		-0-
VARAL RANCHES			WELL #: 2	RRCID -> 214196	COMPL. DATE 11/03/2005	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10304	-	10338				
04	1950 N	1783	-0-	-167	-0-	231	1	1552	2	Y	-0-		-0-
05	1953 N	1719	-0-	-234	-0-	218	1	1501	2	Y	-0-		-0-
06	1920 N	1857	-0-	-63	-0-	244	1	1613	2	Y	-0-		-0-
07	1829 N	1510	-0-	-319	-0-	246	1	1264	2	Y	-0-		-0-
08	1705 N	1182	-0-	-523	-0-	190	1	992	2	Y	-0-		-0-
09	1860 N	852	-0-	-1008	-0-	134	1	718	2	Y	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617													
VARAL RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 215862		COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	3210 X	423	-0-	-2787	-0-	55	1	368	2	Y	-0-				-0-
05	3720 X	2648	-0-	-1072	-0-	336	1	2312	2	Y	-0-				-0-
06	3600 X	2351	-0-	-1249	-0-	309	1	2042	2	Y	-0-				-0-
07	3720 X	146	-0-	-3574	-0-	24	1	122	2	Y	-0-				-0-
08	2635 X	33	-0-	-2602	-0-	5	1	28	2	Y	-0-				-0-
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
VOLPE, ADAN		WELL #: 1		RRCID -> 216057		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526						
04	2190 X	1917	-0-	-273	-0-	248	1	1669	2	Y	-0-				-0-
05	2263 X	2070	-0-	-193	-0-	262	1	1808	2	Y	-0-				-0-
06	2040 X	1984	-0-	-56	-0-	261	1	1723	2	Y	-0-				-0-
07	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	355	1	1823	2	Y	-0-				-0-
08	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	465	1	2426	2	Y	-0-				-0-
09	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	316	1	1694	2	Y	-0-				-0-
-----															
VOLPE, ADAN		WELL #: 2		RRCID -> 220755		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590						
04	810 N	707	-0-	-103	-0-	92	1	615	2	Y	-0-				-0-
05	775 N	629	-0-	-146	-0-	80	1	549	2	Y	-0-				-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	68	1	452	2	Y	-0-				-0-
07	744 N	362	-0-	-382	-0-	59	1	303	2	Y	-0-				-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	103	1	539	2	Y	-0-				-0-
09	510 N	359	-0-	-151	-0-	56	1	303	2	Y	-0-				-0-
-----															
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229901		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520						
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	128	1	862	2	N	-0-				-0-
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	127	1	875	2	N	-0-				-0-
06	960 N	955	-0-	-5	-0-	126	1	829	2	N	-0-				-0-
07	1023 N	401	-0-	-622	-0-	65	1	336	2	N	-0-				-0-
08	992 N	775	-0-	-217	-0-	125	1	650	2	N	-0-				-0-
09	960 N	307	-0-	-653	-0-	48	1	259	2	N	-0-				-0-
-----															
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232941		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784						
04	1560 N	1213	-0-	-347	-0-	157	1	1056	2	N	-0-				-0-
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	170	1	1171	2	N	-0-				-0-
06	1410 N	1318	-0-	-92	-0-	173	1	1145	2	N	-0-				-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	211	1	1084	2	N	-0-				-0-
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	223	1	1165	2	N	-0-				-0-
09	1320 N	772	-0-	-548	-0-	121	1	651	2	N	-0-				-0-
-----															
SALINAS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 235325		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880						
04	7950 X	6676	-0-	-1274	-0-	865	1	5811	2	Y	-0-				-0-
05	8215 X	7345	-0-	-870	-0-	931	1	6414	2	Y	-0-				-0-
06	7620 X	7288	-0-	-332	-0-	959	1	6329	2	Y	-0-				-0-
07	7874 X	6862	-0-	-1012	-0-	1117	1	5745	2	Y	-0-				-0-
08	7874 X	6856	-0-	-1018	-0-	1103	1	5753	2	Y	-0-				-0-
09	7290 X	7224	-0-	-66	-0-	1135	1	6089	2	Y	-0-				-0-
-----															
SALINAS G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 239664		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024						
04	10050 X	9629	-0-	-421	-0-	1247	1	8382	2	Y	-0-				-0-
05	10385 X	10068	-0-	-317	-0-	1276	1	8792	2	Y	-0-				-0-
06	9750 X	9570	-0-	-180	-0-	1259	1	8311	2	Y	-0-				-0-
07	9951 X	9557	-0-	-394	-0-	1556	1	8001	2	Y	-0-				-0-
08	10075 X	9549	-0-	-526	-0-	1536	1	8013	2	Y	-0-				-0-
09	9750 X	8507	-0-	-1243	-0-	1336	1	7171	2	Y	-0-				-0-



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
NCOC FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190808	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8246 - 10002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5070 X	4756	-0-	-314	-0-	4756	2	N	-0-			-0-
05		5394 X	4767	-0-	-627	-0-	4767	2	N	-0-			-0-
06		5220 X	4634	-0-	-586	-0-	4634	2	N	-0-			-0-
07		5394 X	5109	-0-	-285	-0-	5109	2	N	-0-			-0-
08		5177 X	4337	-0-	-840	-0-	4337	2	N	-0-			-0-
09		4770 X	3869	-0-	-901	-0-	3869	2	N	-0-			-0-
-----													
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197									
GUTIERREZ, HECTOR MARIO		WELL #:		1	RRCID ->	239738	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	8776 - 8790	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277									
URIBE		WELL #:		2	RRCID ->	232152	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7400 - 7618	
04		0 W	7650	-0-	7650	7650	7650	2	N	-0-	50 7		-0-
05		0 W	7381	-0-	7381	15031	7381	2	N	-0-			-0-
06		0 W	6059	-0-	6059	21090	6059	2	N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	3837	-0-	3837	24927	3837	2	N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	6652	-0-	6652	31579	6652	3	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	31579			N	NO RPT			-0-
-----													
URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	236358	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7532 - 7774	
04		0 W	2278	-0-	2278	2278	2278	2	N	-0-	25 7		-0-
05		0 W	2165	-0-	2165	4443	2165	3	N	-0-			-0-
06		0 W	1782	-0-	1782	6225	1782	3	N	-0-			-0-
07		3100 N	2358	-0-	-742	5483	2358	2	N	-0-			-0-
*08		3100 N	1386	-0-	-1714	3769	1386	3	N	-0-			-0-
09		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	1999			N	NO RPT			-0-
-----													
URIBE		WELL #:		5	RRCID ->	241976	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7511 - 7716	
04		0 W	1057	-0-	1057	1057	1057	2	N	-0-	53 7		-0-
05		0 W	1322	-0-	1322	2379	1322	2	N	-0-			-0-
06		0 W	1070	-0-	1070	3449	1070	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	1319	-0-	-1781	1668	1319	2	N	-0-			-0-
*08		2869 N	1201	-0-	-1668		1201	3	N	-0-			-0-
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
XTO ENERGY INC.				945936									
VELENO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	201874	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8635 - 10428	
04		8700 X	7450	-0-	-1250	-0-	545	1	6905	3	N	-0-	-0-
05		8556 X	8069	-0-	-487	-0-	577	1	7492	3	N	-0-	-0-
06		8310 X	7932	-0-	-378	-0-	573	1	7359	3	N	-0-	-0-
07		8587 X	7887	-0-	-700	-0-	565	1	7322	3	N	-0-	-0-
08		8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	758	1	8125	3	N	-0-	-0-
*09		7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	553	1	7390	3	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VELENO RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 202932		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	310 1	3930 3	N	-0-	-0-		
05	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	319 1	4145 3	N	-0-	-0-		
06	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	316 1	4065 3	N	-0-	-0-		
07	4371 X	4148	-0-	-223	-0-	297 1	3851 3	N	-0-	-0-		
08	4371 X	4233	-0-	-138	-0-	361 1	3872 3	N	-0-	-0-		
09	4230 X	4213	-0-	-17	-0-	293 1	3920 3	N	-0-	-0-		
-----												
VELENO RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 203851		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775			
04	1110 N	1028	-0-	-82	-0-	75 1	953 3	N	-0-	-0-		
05	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	74 1	963 3	N	-0-	-0-		
06	1050 N	984	-0-	-66	-0-	71 1	913 3	N	-0-	-0-		
07	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	73 1	942 3	N	-0-	-0-		
08	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	87 1	927 3	N	-0-	-0-		
09	990 N	940	-0-	-50	-0-	65 1	875 3	N	-0-	-0-		
-----												
VELENO RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 205381		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831			
04	3000 X	2843	-0-	-157	-0-	208 1	2635 3	N	-0-	-0-		
05	3100 X	2767	-0-	-333	-0-	198 1	2569 3	N	-0-	-0-		
06	3030 X	2615	-0-	-415	-0-	189 1	2426 3	N	-0-	-0-		
07	3131 X	2701	-0-	-430	-0-	194 1	2507 3	N	-0-	-0-		
08	3131 X	2854	-0-	-277	-0-	244 1	2610 3	N	-0-	-0-		
09	2850 X	2682	-0-	-168	-0-	187 1	2495 3	N	-0-	-0-		
-----												
SWANTNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207276		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010			
04	4320 X	4027	-0-	-293	-0-	295 1	3732 3	N	-0-	-0-		
05	4340 X	4016	-0-	-324	-0-	287 1	3729 3	N	-0-	-0-		
06	4200 X	3682	-0-	-518	-0-	266 1	3416 3	N	-0-	-0-		
07	4278 X	3763	-0-	-515	-0-	270 1	3493 3	N	-0-	-0-		
08	4185 X	3995	-0-	-190	-0-	341 1	3654 3	N	-0-	-0-		
09	4020 X	3750	-0-	-270	-0-	261 1	3489 3	N	-0-	-0-		
-----												
VELENO RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 212813		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722			
04	7320 X	7020	-0-	-300	-0-	513 1	6507 3	N	-0-	-0-		
05	7564 X	7403	-0-	-161	-0-	529 1	6874 3	N	-0-	-0-		
06	7320 X	6910	-0-	-410	-0-	499 1	6411 3	N	-0-	-0-		
07	7564 X	7157	-0-	-407	-0-	513 1	6644 3	N	-0-	-0-		
08	7440 X	7211	-0-	-229	-0-	616 1	6595 3	N	-0-	-0-		
09	7170 X	6881	-0-	-289	-0-	479 1	6402 3	N	-0-	-0-		
-----												
SWANTNER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213830		COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898			
04	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	240 1	3042 3	N	-0-	-0-		
05	3317 X	3315	-0-	-2	-0-	237 1	3078 3	N	-0-	-0-		
06	3210 X	2959	-0-	-251	-0-	214 1	2745 3	N	-0-	-0-		
07	3317 X	3068	-0-	-249	-0-	220 1	2848 3	N	-0-	-0-		
08	3317 X	3080	-0-	-237	-0-	263 1	2817 3	N	-0-	-0-		
09	3210 X	2963	-0-	-247	-0-	206 1	2757 3	N	-0-	-0-		
-----												
VELENO RANCH		WELL #: 1ST		RRCID -> 224693		COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154			
04	1290 N	1174	-0-	-116	-0-	86 1	1088 3	N	-0-	-0-		
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	93 1	1212 3	N	-0-	-0-		
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	88 1	1132 3	N	-0-	-0-		
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	95 1	1234 3	N	-0-	-0-		
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	112 1	1203 3	N	-0-	-0-		
*09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	87 1	1166 3	N	-0-	-0-		

EXSUN (QUEEN CITY II-A)		29801 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534										
VILLARREAL, R.		WELL #:	2	RRCID ->	163455	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2874 - 2941	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (WILCOX 7900)		29801 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
MIDWEST OPERATING, LLC		566530										
VILLARREAL, EDUARDO		WELL #:	2 A	RRCID ->	062047	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2014 - PLUGGED 01/02/2014												

FALCON (QUEEN CITY)		30079 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
FALCON		WELL #:	1	RRCID ->	265120	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9848 - 9973				
04	12210	X	10636	-0-	-1574	-0-	3728	1	6803	2	Y	95	155	1	64
							105	9							
05	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	5772	1	6743	2	Y	100	85	1	79
							110	9							
06	12210	X	10387	-0-	-1823	-0-	5926	1	4377	2	Y	76	72	1	83
							84	9							
07	12617	X	10609	-0-	-2008	-0-	5129	1	5406	2	Y	67	62	1	88
							74	9							
08	12524	X	11163	-0-	-1361	-0-	5670	1	5393	2	Y	91	84	1	95
							100	9							
09	12120	X	7772	-0-	-4348	-0-	2776	1	4852	2	Y	131	139	1	87
							144	9							

FALCON		30079 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
		789662													
		WELL #:	2	RRCID ->	267444	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9851 - 10026				
04	7230	X	6099	-0-	-1131	-0-	2103	1	3838	2	Y	144	233	1	48
							158	9							
05	7316	X	7079	-0-	-237	-0-	3200	1	3739	2	Y	127	110	1	65
							140	9							
06	7080	X	5868	-0-	-1212	-0-	2435	1	3295	2	Y	125	120	1	70
							138	9							
07	7006	X	6509	-0-	-497	-0-	3099	1	3267	2	Y	130	124	1	76
							143	9							
08	7068	X	6648	-0-	-420	-0-	3344	1	3181	2	Y	112	106	1	82
							123	9							
09	6840	X	4760	-0-	-2080	-0-	1712	1	2993	2	Y	50	53	1	79
							55	9							

FALCON LAKE, E. BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC DOLEN		30084 100 076861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	2	RRCID ->	244851	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	10675 - 10780		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) ACOCK OPERATING LIMITED SALINAS		30084 200 003596		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	1A	RRCID ->	214655	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	16737	PERF.	12552 - 16590		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALINAS		WELL #:		2	RRCID ->	226128	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	15861 - 15964
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-		-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-		-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-		-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-		-0-

GARCIA, FINITA		WELL #:		1	RRCID ->	235800	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	17138	PERF.	13392 - 13410
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC DOLEN		076861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
		WELL #:	1	RRCID ->	229335	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	14681	PERF.	12532 - 14180	
04	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	1228	1	4826	2	N	-0-	-0-
05	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	1315	1	5427	2	N	-0-	-0-
06	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	1287	1	5315	2	N	-0-	-0-
07	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	1348	1	5484	2	N	-0-	-0-
08	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	1363	1	5622	2	N	-0-	-0-
*09	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	1328	1	5540	2	N	-0-	-0-

VELA-LOPENO		WELL #:		1	RRCID ->	229351	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	1227 - 12314
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE
												BALANCE
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
-----												
GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608												
04		480	N	480	-0-	-0-	-0-	98	1	382	3	-0-
05		634	N	634	-0-	-0-	-0-	128	1	506	3	-0-
06		632	N	632	-0-	-0-	-0-	125	1	507	3	-0-
07		621	N	621	-0-	-0-	-0-	131	1	490	3	-0-
08		620	N	568	-0-	-52	-0-	139	1	429	3	-0-
09		600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-				NO RPT	-0-
-----												
MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866												
04		870	N	480	-0-	-390	-0-	98	1	382	3	-0-
05		689	N	689	-0-	-0-	-0-	140	1	549	3	-0-
06		698	N	698	-0-	-0-	-0-	139	1	559	3	-0-
07		496	N	393	-0-	-103	-0-	83	1	310	3	-0-
08		682	N	543	-0-	-139	-0-	133	1	410	3	-0-
09		690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-				NO RPT	-0-
-----												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149												
04		9660	X	1708	-0-	-7952	-0-	55	1	1653	2	-0-
05		9982	X	2416	-0-	-7566	-0-	77	1	2339	2	-0-
06		8940	X	2429	-0-	-6511	-0-	81	1	2348	2	-0-
07		5208	X	2569	-0-	-2639	-0-	85	1	2484	2	-0-
08		4495	X	3650	-0-	-845	-0-	221	1	3429	2	-0-
09		2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-				NO RPT	-0-
-----												
GARCIA SALINAS PEDERNAI LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152												
04		32610	X	30643	-0-	-1967	-0-	1017	1	29626	2	-0-
05		32829	X	31860	-0-	-969	-0-	1040	1	30820	2	-0-
06		31590	X	28374	-0-	-3216	-0-	971	1	27403	2	-0-
07		32643	X	32194	-0-	-449	-0-	1097	1	31097	2	-0-
08		31868	X	31311	-0-	-557	-0-	1923	1	29388	2	-0-
09		30840	X	NO RPT	-0-	-30840	-0-				NO RPT	-0-
-----												
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268												
04		3360	X	2587	-0-	-773	-0-	84	1	2503	2	-0-
05		3472	X	2955	-0-	-517	-0-	94	1	2861	2	-0-
06		3120	X	2831	-0-	-289	-0-	94	1	2737	2	-0-
07		3038	X	3010	-0-	-28	-0-	100	1	2910	2	-0-
08		2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	181	1	2808	2	-0-
09		2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				NO RPT	-0-

-----												
FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		1950 N	1787	-0-	-163	-0-	58	1	1729	2	N	-0-
05		1891 N	1815	-0-	-76	-0-	58	1	1757	2	N	-0-
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	56	1	1630	2	N	-0-
07		1860 N	1832	-0-	-28	-0-	61	1	1771	2	N	-0-
08		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	113	1	1749	2	N	-0-
09		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT
-----												
FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432												
04		2460 #	2445	-0-	-15	-0-	496	1	1949	2	N	-0-
05		2604 #	2408	-0-	-196	-0-	470	1	1938	2	N	-0-
06		2520 #	2243	-0-	-277	-0-	437	1	1806	2	N	-0-
07		2604 #	2212	-0-	-392	-0-	436	1	1776	2	N	-0-
08		2573 #	2159	-0-	-414	-0-	421	1	1738	2	N	-0-
09		2460 #	2062	-0-	-398	-0-	399	1	1663	2	N	-0-
-----												
VISION OIL AND GAS LLC 886198												
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13												
04		3660 X	2904	-0-	-756	-0-	596	1	2308	3	N	-0-
05		3782 X	3372	-0-	-410	-0-	682	1	2690	3	N	-0-
06		3420 X	2779	-0-	-641	-0-	552	1	2227	3	N	-0-
07		3379 X	2887	-0-	-492	-0-	609	1	2278	3	N	-0-
08		3379 X	2692	-0-	-687	-0-	662	1	2030	3	N	-0-
09		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT
-----												
MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586												
04		630 N	524	-0-	-106	-0-	107	1	417	3	N	-0-
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	107	1	421	3	N	-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	108	1	435	3	N	-0-
07		527 N	461	-0-	-66	-0-	97	1	364	3	N	-0-
08		527 N	375	-0-	-152	-0-	92	1	283	3	N	-0-
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT
-----												
HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488												
04		8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	1801	1	6963	3	N	-0-
05		8990 X	8114	-0-	-876	-0-	1643	1	6471	3	N	-0-
06		8700 X	7135	-0-	-1565	-0-	1416	1	5719	3	N	-0-
07		9052 X	7148	-0-	-1904	-0-	1510	1	5638	3	N	-0-
08		9052 X	7177	-0-	-1875	-0-	1764	1	5413	3	N	-0-
09		8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT

-----												
FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231												
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313												
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130												
-----												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LOW-END OIL LLC 510360												
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356												
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C. 870002												
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446												
-----												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS												
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107												
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432												
-----												
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-	43
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-	43
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-	43
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-	43
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-	43
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-				N	NO RPT	43
-----												
RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298												
-----												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	127

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107  
 WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

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

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107  
 RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-				85
05	775 N	624	-0-	-151	-0-	624	3			N	-0-				85
06	630 N	514	-0-	-116	-0-	514	3			N	-0-				85
07	620 N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-				85
08	620 N	510	-0-	-110	-0-	510	3			N	-0-				85
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT				85

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107  
 RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208841 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 7870

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711  
 SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107  
 RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711  
 MINTEN WELL #: 1R RRCID -> 191395 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7139 - 7155

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP												
RUPP												
WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	959 2	14 9	N	13			100
05	1023 N	783	-0-	-240	-0-	773 2	10 9	N	9			109
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1082 2	11 9	N	10			119
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1046 2	7 9	N	6			125
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1017 2	6 9	N	5			130
09	1080 N	946	-0-	-134	-0-	914 2	32 9	N	29			159
-----												
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.												
WRIGHT, W. P.												
WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114												
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			127
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			127
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3		N	-0-			127
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	247 3		N	-0-			127
08	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 3		N	-0-			127
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			127
-----												
RUSSEL												
WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846												
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WRIGHT												
WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134												
04	3660 X	2946	-0-	-714	-0-	2922 3	24 9	N	22			78
05	3689 X	3140	-0-	-549	-0-	3098 3	42 9	N	38			116
06	3420 X	2961	-0-	-459	-0-	2920 3	41 9	N	37			153
07	3410 X	3108	-0-	-302	-0-	3078 3	30 9	N	27	173 1		7
08	3410 X	3063	-0-	-347	-0-	3027 3	36 9	N	33			40
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT			40
-----												
WRIGHT												
WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220												
04	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1688 3	33 9	N	30	170 1		43
05	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1720 3	28 9	N	25			68
06	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1622 3	3 9	N	3			71
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1687 3	9 9	N	8			79
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1462 3	14 9	N	13			92
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			92
-----												
FALFURRIAS (7300)												
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.												
RUSSELL, N.L.												
WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (7300) //CONT.// 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107  
 RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS  
 PREVAII ENERGY, INCORPORATED 681711  
 SHARP, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107  
 WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

04	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	3		N	-0-					-0-
05	248 N	245	-0-	-3	-0-		245	3		N	-0-					-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-		225	3		N	-0-					-0-
07	341 N	247	-0-	-94	-0-		247	3		N	-0-					-0-
08	248 N	235	-0-	-13	-0-		235	3		N	-0-					-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS, E. (VICKSBURG 9100) 30091 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107  
 WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 247398 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9242 - 9282

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BXP OPERATING, LLC 042191  
 LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

04	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-		1016	1	13291	2	N	-0-				-0-
05	16213 X	13898	-0-	-2315	-0-		1057	1	12841	2	N	-0-				-0-
06	17338 X	17338	-0-	-0-	-0-		1601	1	15737	2	N	-0-				-0-
07	17205 X	8728	-0-	-8477	-0-		786	1	7942	2	N	-0-				-0-
08	17205 X	14709	-0-	-2496	-0-		1553	1	13156	2	N	-0-				-0-
09	14310 X	960	-0-	-13350	-0-		134	1	826	2	N	-0-				-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.//		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040														
LEYENDECKER, G. L.		WELL #: 1R		RRCID -> 096891		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MUZZA, G. P.		WELL #: 2		RRCID -> 103359		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HINOJOSA, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 114085		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MUZZA, G. P.		WELL #: 6		RRCID -> 116445		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123								
04	9000 X	6299	-0-	-2701	-0-	136	1	6163	2	N	-0-					-0-
05	9300 X	8117	-0-	-1183	-0-	152	1	7965	2	N	-0-					-0-
06	8760 X	8107	-0-	-653	-0-	160	1	7947	2	N	-0-					-0-
07	9052 X	8789	-0-	-263	-0-	169	1	8620	2	N	-0-					-0-
08	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	166	1	9241	2	N	-0-					-0-
*09	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	180	1	8279	2	N	-0-					-0-
-----																
MUZZA, G. P.		WELL #: 8		RRCID -> 117914		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ZACHRY, H.B. CO.		WELL #: 4		RRCID -> 118365		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908								
04	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	211	1	1683	2	N	-0-					-0-
05	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	101	1	1112	2	N	-0-					-0-
06	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	238	1	2222	2	N	-0-					-0-
07	868 N	536	-0-	-332	-0-	56	1	480	2	N	-0-					-0-
08	686 N	493	-0-	-193	-0-	52	1	441	2	N	-0-					-0-
*09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	214	1	1019	2	N	-0-					-0-
-----																
HINOJOSA, G. G.		WELL #: 13		RRCID -> 119105		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440								
04	24030 X	16127	-0-	-7903	-0-	350	1	15777	2	N	-0-					-0-
05	24831 X	19802	-0-	-5029	-0-	372	1	19430	2	N	-0-					-0-
06	23010 X	18819	-0-	-4191	-0-	370	1	18449	2	N	-0-					-0-
07	23777 X	21861	-0-	-1916	-0-	420	1	21441	2	N	-0-					-0-
08	23777 X	22349	-0-	-1428	-0-	394	1	21955	2	N	-0-					-0-
*09	22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	474	1	21734	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040											
MUZZA, G. P.				WELL #: 7	RRCID -> 124110	COMPL. DATE 09/26/2003	TOTAL DEPTH 15080	PERF.13760	- 13780						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MUZZA, G. P.				WELL #: 4	RRCID -> 133176	COMPL. DATE 11/17/1989	TOTAL DEPTH 15861	PERF.13562	- 13600						
04	12030 X	3213	-0-	-8817	-0-	357 1	2856 2	N			-0-				-0-
05	11377 X	5745	-0-	-5632	-0-	477 1	5268 2	N			-0-				-0-
06	11010 X	6286	-0-	-4724	-0-	608 1	5678 2	N			-0-				-0-
07	9331 X	6844	-0-	-2487	-0-	712 1	6132 2	N			-0-				-0-
08	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	1101 1	9360 2	N			-0-				-0-
*09	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	1671 1	7963 2	N			-0-				-0-
-----															
ZACHRY, H. B. CO.				WELL #: 1	RRCID -> 139140	COMPL. DATE 05/08/2000	TOTAL DEPTH 18130	PERF.14686	- 16316						
04	150 N	61	-0-	-89	-0-	7 1	54 2	N			-0-				-0-
05	248 N	101	-0-	-147	-0-	8 1	93 2	N			-0-				-0-
06	150 N	83	-0-	-67	-0-	8 1	75 2	N			-0-				-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	73 2	N			-0-				-0-
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	7 1	56 2	N			-0-				-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	13 1	62 2	N			-0-				-0-
-----															
ZACHRY, H. B. COMPANY				WELL #: 5	RRCID -> 149444	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 17939	PERF.16900	- 17590						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
-----															
LEYENDECKER, G. L.				WELL #: 3	RRCID -> 150897	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15774	PERF.14005	- 14203						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
-----															
LEYENDECKER, G. L.				WELL #: 4	RRCID -> 163580	COMPL. DATE 03/09/2005	TOTAL DEPTH 14400	PERF.13480	- 13542						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
-----															
LEYENDECKER G.L.				WELL #: 5	RRCID -> 174810	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 14446	PERF.13602	- 14161						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-



FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040											
TREVINO, A.		WELL #:		1	RRCID ->	179016	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	14660	PERF.13628 - 14210				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-				-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-				-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MUZZA, G. P.		WELL #:		10	RRCID ->	181139	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	16650	PERF.16425 - 16521				
04	55080	X	26753	-0-	-28327	-0-	580	1	26173	2	N	-0-			-0-
05	56916	X	39341	-0-	-17575	-0-	738	1	38603	2	N	-0-			-0-
06	55080	X	44744	-0-	-10336	-0-	880	1	43864	2	N	-0-			-0-
07	49011	X	42389	-0-	-6622	-0-	814	1	41575	2	N	-0-			-0-
08	44113	X	42838	-0-	-1275	-0-	756	1	42082	2	N	-0-			-0-
09	44730	X	39168	-0-	-5562	-0-	835	1	38333	2	N	-0-			-0-
-----															
G. G. HINOJOSA		WELL #:		15	RRCID ->	184344	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	18750	PERF.17025 - 17410				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
TREVINO, A.		WELL #:		2	RRCID ->	184483	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	15535	PERF.14020 - 14360				
04	810	N	596	-0-	-214	-0-	66	1	530	2	N	-0-			-0-
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	69	1	764	2	N	-0-			-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	82	1	772	2	N	-0-			-0-
07	810	N		-0-	-0-	-0-	84	1	726	2	N	-0-			-0-
08	837	N	622	-0-	-215	-0-	66	1	556	2	N	-0-			-0-
09	840	N	492	-0-	-348	-0-	85	1	407	2	N	-0-			-0-
-----															
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		6	RRCID ->	188524	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	190220	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	18000	PERF.17072 - 17145				
04	23340	X	22355	-0-	-985	-0-	485	1	21870	2	N	-0-			-0-
05	24118	X	12870	-0-	-11248	-0-	241	1	12629	2	N	-0-			-0-
06	24215	X	24215	-0-	-0-	-0-	476	1	23739	2	N	-0-			-0-
07	31675	X	31675	-0-	-0-	-0-	608	1	31067	2	N	-0-			-0-
08	27992	X	27992	-0-	-0-	-0-	494	1	27498	2	N	-0-			-0-
09	24210	X	20976	-0-	-3234	-0-	447	1	20529	2	N	-0-			-0-
-----															
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		7	RRCID ->	191584	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	17108	PERF.13898 - 15076				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040											
ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	196875	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	17040	PERF.	14958 - 16496			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1320	N	56	-0-	-1264	-0-	6	1	50	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	188	-0-	-959	-0-	16	1	172	2	N	-0-			-0-
06	690	N	127	-0-	-563	-0-	12	1	115	2	N	-0-			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-			-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	2	N	-0-			-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	20	1	93	2	N	-0-			-0-
-----															
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		8	RRCID ->	214140	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14154	PERF.	13850 - 13600			
04	18840	X	11218	-0-	-7622	-0-	1248	1	9970	2	N	-0-			-0-
05	15996	X	11220	-0-	-4776	-0-	931	1	10289	2	N	-0-			-0-
06	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	1562	1	14599	2	N	-0-			-0-
07	15593	X	15523	-0-	-70	-0-	1614	1	13909	2	N	-0-			-0-
08	14880	X	9902	-0-	-4978	-0-	1042	1	8860	2	N	-0-			-0-
09	16170	X	-0-	-0-	-16170	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MUZZA, G. P.		WELL #:		12	RRCID ->	218653	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	14332	PERF.	13950 - 13960			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		9	RRCID ->	221718	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	16780 - 16885			
04	2310	X	1410	-0-	-900	-0-	30	1	1380	2	N	-0-			-0-
05	2387	X	2254	-0-	-133	-0-	42	1	2212	2	N	-0-			-0-
06	1980	X	1902	-0-	-78	-0-	38	1	1864	2	N	-0-			-0-
07	2046	X	1878	-0-	-168	-0-	36	1	1842	2	N	-0-			-0-
08	2263	X	2006	-0-	-257	-0-	35	1	1971	2	N	-0-			-0-
09	2190	X	1829	-0-	-361	-0-	39	1	1790	2	N	-0-			-0-
-----															
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		9	RRCID ->	224806	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	15470 - 15574			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HINOJOSA, G. G.		WELL #:		16	RRCID ->	232197	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	17580	PERF.	16388 - 16474			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		10	RRCID ->	248291	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	16168	PERF.	15680 - 16104			
04	1560	N	1077	-0-	-483	-0-	120	1	957	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	844	-0-	-644	-0-	70	1	774	2	N	-0-			-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	136	1	1268	2	N	-0-			-0-
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	262	1	2254	2	N	-0-			-0-
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	293	1	2487	2	N	-0-			-0-
*09	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	253	1	1204	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
TREVINO, A.		WELL #:		3	RRCID ->	248529	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	14590	PERF.13984 - 14008	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MUZZA, G. P.		WELL #:		13	RRCID ->	249324	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	16264	PERF.15386 - 15634	
04	74100 X	48194	-0-	-25906	-0-	1045	1	47149 2	N	-0-		-0-
05	76570 X	38091	-0-	-38479	-0-	715	1	37376 2	N	-0-		-0-
06	72780 X	39417	-0-	-33363	-0-	775	1	38642 2	N	-0-		-0-
07	70556 X	48590	-0-	-21966	-0-	933	1	47657 2	N	-0-		-0-
08	60177 X	60177	-0-	-0-	-0-	1061	1	59116 2	N	-0-		-0-
*09	50080 X	50080	-0-	-0-	-0-	1068	1	49012 2	N	-0-		-0-
-----												
ESCUDO OIL & GAS, LLC		WELL #:		254264	RRCID ->	241978	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13684 - 13926	
04	DLQ G-10	1022	-0-	1022	1022	6	1	1016 2	N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	60	-0-	60	1082	60	2		N	-0-		-0-
06	1082 X	-0-	-0-	-1082	-0-				N	-0-		-0-
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-		-0-
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-		-0-
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DEGARZA		WELL #:		2	RRCID ->	244043	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	13799	PERF.13784 - 13826	
04	1200 X	508	-0-	-692	-0-	3	1	505 2	N	-0-		-0-
05	1209 X	145	-0-	-1064	-0-	145	2		N	-0-		-0-
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-		-0-
07	1364 X	807	-0-	-557	-0-	5	1	802 2	N	-0-		-0-
08	1364 X	71	-0-	-1293	-0-	71	2		N	-0-		-0-
09	510 X	402	-0-	-108	-0-	2	1	400 2	N	-0-		-0-
-----												
DEGARZA		WELL #:		3	RRCID ->	247852	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13764 - 13818	
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FANDANGO (WILCOX Q)		//CONT.//		30148 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
HINOJOSA, G. G.		WELL #:		14	RRCID ->	158365	COMPL. DATE	01/01/1996	TOTAL DEPTH	17375	PERF.10710 - 10740	
04	1470 X	549	-0-	-921	-0-	61	1	488 2	N	-0-		-0-
05	1519 X	1314	-0-	-205	-0-	109	1	1205 2	N	-0-		-0-
06	1470 X	599	-0-	-871	-0-	58	1	541 2	N	-0-		-0-
07	1519 X	669	-0-	-850	-0-	70	1	599 2	N	-0-		-0-
08	1457 X	640	-0-	-817	-0-	67	1	573 2	N	-0-		-0-
09	1260 X	538	-0-	-722	-0-	93	1	445 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANDANGO (WILCOX Q) //CONT.// 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	690 N	559	-0-	-131	-0-	62	1	497	2	N	-0-			-0-
05	651 N	437	-0-	-214	-0-	36	1	401	2	N	-0-			-0-
06	690 N	483	-0-	-207	-0-	47	1	436	2	N	-0-			-0-
07	589 N	501	-0-	-88	-0-	52	1	449	2	N	-0-			-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	53	1	452	2	N	-0-			-0-
*09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	87	1	415	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

04	420 X	252	-0-	-168	-0-	28	1	224	2	N	-0-			-0-
05	434 X	261	-0-	-173	-0-	22	1	239	2	N	-0-			-0-
06	420 X	289	-0-	-131	-0-	28	1	261	2	N	-0-			-0-
07	372 X	221	-0-	-151	-0-	23	1	198	2	N	-0-			-0-
08	372 X	73	-0-	-299	-0-	8	1	65	2	N	-0-			-0-
09	300 X	73	-0-	-227	-0-	13	1	60	2	N	-0-			-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 E. SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FAUSTO (LOBO)			30405 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
SANTOS			WELL #:	1	RRCID ->	113819	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8584 - 8904	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	15 1	420 2	N	3	3 1		1	
05	1457 N	258	-0-	-1199	-0-	3 9	227 2	N	20			21	
06	1290 N	228	-0-	-1062	-0-	9 1	213 2	N	1	2 1		20	
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	22 9	1580 2	N	1			21	
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	14 1	1345 2	N	2	2 1		21	
*09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1 9	1031 2	N	2	3 1		20	
-----													
M.M.A. CATTLE CO.			WELL #:	4	RRCID ->	121563	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8838 - 8868	
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	36 1	986 2	N	5	5 1		1	
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	6 9	1340 2	N	-0-			1	
06	870 N	854	-0-	-16	-0-	51 1	802 2	N	-0-			1	
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	52 1	1490 2	N	1			2	
08	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	74 1	2510 2	N	3	2 1		3	
*09	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	1 9	2158 2	N	1	3 1		1	
-----													
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	137886	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8962 - 9054	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
MAYERS GAS UNIT 4			WELL #:	3	RRCID ->	149170	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8988 - 9476	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
MAYERS GAS UNIT NO. 4			WELL #:	4	RRCID ->	151407	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	9638	PERF.	9010 - 9050	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	151638	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8682 - 8928	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-	
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-	
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-	
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-	

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SANTOS		WELL #:		2 T		RRCID -> 151653		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2	N	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SANTOS		WELL #:		3-T		RRCID -> 152469		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FAUSTO		WELL #:		3		RRCID -> 155501		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692		
04		720 N	623	-0-	-97	-0-	22 1	599 2	N	2	3 1	-0-
							2 9					
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	30 1	775 2	N	-0-		-0-
06		750 N	469	-0-	-281	-0-	28 1	441 2	N	-0-		-0-
07		651 N	642	-0-	-9	-0-	30 1	612 2	N	-0-		-0-
08		806 N	673	-0-	-133	-0-	35 1	638 2	N	-0-		-0-
*09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	38 1	604 2	N	-0-		-0-
-----												
MAYERS		WELL #:		6		RRCID -> 170760		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090		
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	128 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 2	N	-0-		-0-
06		150 N	101	-0-	-49	-0-	6 1	95 2	N	-0-		-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	133 2	N	-0-		-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	N	-0-		-0-
*09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	N	-0-		-0-
-----												
FAUSTO		WELL #:		5		RRCID -> 176793		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092		
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	22 1	586 2	N	3	3 1	1
							3 9					
05		1240 N	826	-0-	-414	-0-	29 1	750 2	N	43		44
							47 9					
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	1	2 1	43
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	1		44
08		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	2	2 1	44
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2 1	43
-----												
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 186175		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	189806	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9119 - 9168		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	570 N	493	-0-	-77	-0-	17	1	473	2	N	3	3 1	86	
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	3	9	25	1	648	2	N	-0-	86
06	600 N	287	-0-	-313	-0-	17	1	17	1	270	2	N	-0-	86
07	496 N	436	-0-	-60	-0-	21	1	21	1	415	2	N	-0-	86
08	682 N	583	-0-	-99	-0-	30	1	30	1	553	2	N	-0-	86
*09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	34	1	538	2	N	-0-	86

  

M. M. A. CATTLE CO.		WELL #:		11	RRCID ->	201857	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8412 - 9254	
04	1560 X	1547	-0-	-13	-0-	55	1	1488	2	Y	4	9 1	32
05	2790 X	1967	-0-	-823	-0-	73	1	1894	2	Y	-0-		32
06	2700 X	509	-0-	-2191	-0-	31	1	477	2	Y	1	2 1	31
07	2790 X	1891	-0-	-899	-0-	89	1	1800	2	Y	2		33
08	2387 X	1835	-0-	-552	-0-	95	1	1738	2	Y	2	2 1	33
09	1890 X	345	-0-	-1545	-0-	20	1	324	2	Y	1	3 1	31

  

MAYERS GAS UNIT 4		WELL #:		5	RRCID ->	216942	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	9983	PERF.	9122 - 9136	
04	870 N	376	-0-	-494	-0-	13	1	363	2	N	-0-	2 1	2
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	532	2	N	-0-		2
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	150	1	318	2	N	1	2 1	1
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	155	1	230	2	N	2		3
08	558 N	395	-0-	-163	-0-	155	1	238	2	N	2	2 1	3
09	480 N	180	-0-	-300	-0-	150	1	29	2	N	1	3 1	1

  

M.M.A. CATTLE CO. 5		WELL #:		5	RRCID ->	277341	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8870 - 9601	
04	T. A.	26211	-0-	26211	536789	921	1	25084	2	N	187	187 1	37
05	T. A.	30060	-0-	30060	566849	1089	1	28388	2	N	530	356 1	211
06	T. A.	18470	-0-	18470	585319	1103	1	17117	2	N	227	250 1	188
07	608418 X	23099	-0-	-585319	-0-	1075	1	21708	2	N	287	182 1	293
08	30155 X	19014	-0-	-11141	-0-	967	1	17772	2	N	250	429 1	114
09	28950 X	13713	-0-	-15237	-0-	795	1	12703	2	N	195	87 1	222

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
FAUSTO		WELL #:		2	RRCID ->	280851	COMPL. DATE	03/12/2016	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	8755 - 9002	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	0	58434	-0-	58434	58434	1463	1	56352	2	N	563	505 1	58
04	0	30379	-0-	30379	88813	1062	1	28937	2	N	345	368 1	35
05	0	19353	-0-	19353	108166	697	1	18170	2	N	442	181 1	296
06	0	14111	-0-	14111	122277	841	1	13049	2	N	201	428 1	69
*07	0	14951	-0-	14951	137228	696	1	14059	2	N	178		247
*08	0 W	13011	-0-	13011	150239	669	1	12303	2	N	35	224 1	58
*09	0 W	9768	-0-	9768	160007	571	1	9121	2	N	69	22 1	105

FAUSTO (NAVARRO)		//CONT.//		30405 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
FAUSTO		WELL #:		2	RRCID ->	151441	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	10254 - 10262	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-	89 1	-0-
*04	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-		-0-
*05	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-		-0-
*06	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-		-0-
*07	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-		-0-
*08	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-		-0-
09	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-		-0-

M.M.A. CATTLE CO.		//CONT.//		30405 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
M.M.A. CATTLE CO.		//CONT.//		161474									
M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	161474	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	10288 - 10296	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	915 X	915	-0-	-0-	-0-	32	1	877	2	N	5	5 1	1
05	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	57	1	1473	2	N	48		49
06	900 X	692	-0-	-208	-0-	42	1	649	2	N	1	2 1	48
07	961 X	928	-0-	-33	-0-	44	1	883	2	N	1		49
08	1519 X	995	-0-	-524	-0-	51	1	942	2	N	2	2 1	49
09	1530 X	1280	-0-	-250	-0-	75	1	1203	2	N	2	3 1	48

SANTOS		//CONT.//		30405 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
SANTOS		//CONT.//		179943									
SANTOS		WELL #:		5	RRCID ->	179943	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	10327	PERF.	10269 - 10278	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)		30555 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688									
COLLINS		WELL #: 3		RRCID -> 182266		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 9173		PERF. 8893 - 9068	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COLLINS		WELL #: 4		RRCID -> 183259		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9031 - 9084	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)		30555 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688									
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 177664		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8220 - 8232	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
COLLINS		WELL #: 5		RRCID -> 178094		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8201 - 8216	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 178095		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8224 - 8234	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
COLLINS		WELL #: 3		RRCID -> 183993		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 9173		PERF. 8190 - 8200	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT	-0-	

FINLEY-WEBB (UPPER CONS)			30950 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
CALLAGHAN RANCH			WELL #:	31	RRCID ->	133163	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4990 - 5000					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CALLAGHAN RANCH			WELL #:	20	RRCID ->	146869	COMPL. DATE	09/26/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5124 - 5140					
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CALLAGHAN RANCH			WELL #:	41	RRCID ->	151204	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5058 - 5112					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CALLAGHAN RANCH			WELL #:	27	RRCID ->	172866	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4952 - 5206					
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CALLAGHAN RANCH A/C 2			WELL #:	14	RRCID ->	196287	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5210 - 5222					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CALLAGHAN			WELL #:	43	RRCID ->	209803	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4960 - 5130					
04		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	437	1	4719	3	Y	-0-					-0-
05		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	630	1	4174	3	Y	-0-					-0-
06		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	1017	1	4264	3	Y	-0-					-0-
07		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	1045	1	4300	3	Y	-0-					-0-
08		5332 X	5100	-0-	-232	-0-	1152	1	3948	3	Y	-0-					-0-
09		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
CALLAGHAN RANCH													
30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
386310													
WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----													
CALLAGHAN RANCH													
WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452													
04	6141	X		6141	-0-	-0-	-0-	521	1	5620	3	Y	-0-
05	5721	X		5721	-0-	-0-	-0-	750	1	4971	3	Y	-0-
06	6580	X		6580	-0-	-0-	-0-	1267	1	5313	3	Y	-0-
07	5732	X		5732	-0-	-0-	-0-	1121	1	4611	3	Y	-0-
08	5363	X		4555	-0-	-808	-0-	1029	1	3526	3	Y	-0-
09	5190	X	NO	RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT
-----													
CALLAGHAN RANCH													
WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501													
04	2382	N		2382	-0-	-0-	-0-	202	1	2180	3	Y	-0-
05	2697	N		2697	-0-	-0-	-0-	353	1	2344	3	Y	-0-
06	2851	N		2851	-0-	-0-	-0-	549	1	2302	3	Y	-0-
07	3017	N		3017	-0-	-0-	-0-	590	1	2427	3	Y	-0-
08	2915	N		2915	-0-	-0-	-0-	659	1	2256	3	Y	-0-
09	2850	N	NO	RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT
-----													
CALLAGHAN RANCH													
WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180													
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
-----													
CALLAGHAN RANCH													
WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506													
04	2400	N		2305	-0-	-95	-0-	190	1	2045	3	Y	64
								70	9				122
05	3100	N		3359	-0-	259	259	427	1	2832	3	Y	91
								100	9				213
06	3000	N		4093	-0-	1093	1352	767	1	3216	3	Y	100
								110	9				181 1
07	3100	N		3138	-0-	38	1390	604	1	2484	3	Y	45
								50	9				177
08	4289	X		2899	-0-	-1390	-0-	640	1	2193	3	Y	60
								66	9				237
09	2820	X	NO	RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT
													237
-----													
CALLAGHAN RANCH													
WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730													
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)		//CONT.//		30950 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		65	RRCID ->	211521	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	4978	-	5255	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		66	RRCID ->	227542	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5582	-	5820	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FITZSIMMONS, EAST (COLE)				31133 111	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL							
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC				125952											
GARCIA, RAUL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	010314	COMPL. DATE	02/18/1963	TOTAL DEPTH	3377	PERF.	N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FITZSIMMONS, EAST (PETTUS)				31133 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL							
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336											
GARCIA, ANTONIA		WELL #:		1	RRCID ->	270557	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4702	-	4704	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-)				31135 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL							
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309											
ALMA 1560		WELL #:		1	RRCID ->	279933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3970	-	3972	
04	9630	-0-	-0-	-9630	-0-	-0-					N	-0-			63
05	9951	-0-	-0-	-9951	-0-	-0-					N	-0-			63
06	9630	-0-	-0-	-9630	-0-	-0-					N	-0-			63
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
SCORE ENERGY COMPANY 758477  
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2007																

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	63	1	486	3	Y	-0-					24
05	558 N	392	-0-	-166	-0-	44	1	348	3	Y	-0-					24
06	540 N	341	-0-	-199	-0-	45	1	296	3	Y	-0-					24
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	79	1	573	3	Y	-0-					24
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	72	1	527	3	Y	-0-					24
*09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	73	1	517	3	Y	-0-					24

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					8
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					8
06	30 N		-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
07	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	62 N		-0-	-62	-0-					Y	136	140	1			4
09	660 N	180	-0-	-480	-0-	4	1	29	3	Y	134	136	1			2
147 9																

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
BOBCAT OPERATING 077686  
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

SMITH PRODUCTION INC. 789662  
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)													
CANTERA OPERATING, LLC													
ZAMORA STATE													
31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
129692													
WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	481 1	43 2	N	-0-				7
						5663 3							
*11	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	454 1	41 2	N	-0-				7
						5472 3							
*12	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	475 1	43 2	N	-0-				7
						5431 3							
*01	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	457 1	41 2	N	-0-				7
						5131 3							
*02	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	448 1	41 2	N	-0-				7
						4944 3							
*03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	454 1	40 2	N	-0-				7
						4952 3							
*04	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	412 1	37 2	N	-0-				7
						4679 3							
*05	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	415 1	38 2	N	-0-				7
						4755 3							
*06	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	356 1	34 2	N	-0-				7
						4222 3							
*07	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	380 1	36 2	N	-0-				7
						4336 3							
08	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	327 1	32 2	N	-0-				7
						3740 3							
*09	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	351 1	34 2	N	2	2	8	7	
						3898 3	2	9					

ZAMORA-STATE												
WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179												
*10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	82 1	7 2	N	3	3	8	10
						967 3	3 9					
*11	570 N	516	-0-	-54	-0-	39 1	4 2	N	-0-			10
						473 3						
*12	1364 N	190	-0-	-1174	-0-	15 1	1 2	N	1	1	8	10
						173 3	1 9					
*01	1085 N	72	-0-	-1013	-0-	6 1	1 2	N	2	2	8	10
						63 3	2 9					
02	493 N	18	-0-	-475	-0-	1 1	13 3	N	4	4	8	10
						4 9						
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	2	2	8	10
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	1 2	N	4	4	8	10
						87 3	4 9					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	2	2	8	10
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	1	1	8	10
						1 9						
*07	3100 N	7378	-0-	4278	4278	590 1	56 2	N	1	1	8	10
						6731 3	1 9					
08	3100 N	8288	-0-	5188	9466	660 1	64 2	N	-0-			10
						7564 3						
*09	3000 N	8066	-0-	5066	14532	661 1	63 2	N	6	6	8	10
						7335 3	7 9					

-----															
FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//	31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//	129692											
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	125199	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9779 - 9870			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	1943	-0-	1943	1943	159	1	15	2	N	8	8	8	-0-
							1760	3	9	9					
-----															
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:	2	RRCID ->	127202	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	8930 - 9092			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	935	-0-	935	935	72	1	7	2	N	-0-			-0-
							856	3							
*07	14B2	EXT	3663	-0-	3663	4598	293	1	28	2	N	1	1	8	-0-
							3341	3	1	9					
08	5606	X	1008	-0-	-4598	-0-	80	1	8	2	N	-0-			-0-
							920	3							
*09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	57	1	5	2	N	1	1	8	-0-
							635	3	1	9					
-----															
ZAMORA STATE			WELL #:	5	RRCID ->	150396	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	10501	PERF.	8982 - 9108			
*10	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	85	1	8	2	N	1	1	8	39
							997	3	1	9					
*11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	81	1	7	2	N	-0-			39
							972	3							
*12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	87	1	8	2	N	-0-			39
							992	3							
*01	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	88	1	8	2	N	-0-			39
							985	3							
*02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	88	1	8	2	N	1	1	8	39
							966	3	1	9					
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	94	1	8	2	N	-0-			39
							1027	3							
*04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	90	1	8	2	N	1	1	8	39
							1025	3	1	9					
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	92	1	9	2	N	-0-			39
							1057	3							
*06	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	80	1	8	2	N	-0-			39
							945	3							
07	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	82	1	8	2	N	-0-			39
							938	3							
08	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	82	1	8	2	N	-0-			39
							942	3							
09	1020	N	965	-0-	-55	-0-	79	1	8	2	N	2	2	8	39
							876	3	2	9					



FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	558 N	487	-0-	-71	-0-	37	1	3	2	N	12	12	8			28
						434	3	13	9							
*11	570 N	445	-0-	-125	-0-	33	1	3	2	N	5					33
						403	3	6	9							
*12	558 N	373	-0-	-185	-0-	29	1	3	2	N	8	8	8			33
						332	3	9	9							
*01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	N	30	42	1	11	8	10
						486	3	33	9							
*02	435 N	425	-0-	-10	-0-	34	1	3	2	N	15	15	8			10
						371	3	17	9							
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	3	2	N	14	14	8			10
						358	3	15	9							
*04	540 N	388	-0-	-152	-0-	28	1	3	2	N	35	17	8			28
						318	3	39	9							
*05	465 N	403	-0-	-62	-0-	31	1	3	2	N	11	11	8			28
						357	3	12	9							
*06	390 N	305	-0-	-85	-0-	23	1	2	2	N	9	9	8			28
						270	3	10	9							
*07	403 N	294	-0-	-109	-0-	23	1	2	2	N	2	2	8			28
						267	3	2	9							
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	24	1	2	2	N	41	56	1			13
						280	3	45	9							
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	20	20	8			13
						258	3	22	9							

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

*10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	67	1	6	2	N	7	7	8			10
						784	3	8	9							
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	51	1	5	2	N	-0-					10
						619	3									
*12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	47	1	4	2	N	5	5	8			10
						538	3	6	9							
*01	558 N	313	-0-	-245	-0-	25	1	2	2	N	7	7	8			10
						278	3	8	9							
*02	522 N	443	-0-	-79	-0-	36	1	3	2	N	10	10	8			10
						393	3	11	9							
*03	558 N	449	-0-	-109	-0-	37	1	3	2	N	8	8	8			10
						400	3	9	9							
*04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	11	11	8			10
						462	3	12	9							
*05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	44	1	4	2	N	8	8	8			10
						502	3	9	9							
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	5	5	8			10
						494	3	6	9							
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	47	1	5	2	N	2	2	8			10
						541	3	2	9							
08	558 N	551	-0-	-7	-0-	44	1	4	2	N	-0-					10
						503	3									
09	540 N	402	-0-	-138	-0-	32	1	3	2	N	14	14	8			10
						352	3	15	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	178 1	16 2	2095 3	59 9	N	54	76 1	4 8			14
*11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	284 1	26 2	3430 3	37 9	N	34					48
*12	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	260 1	24 2	2971 3	77 9	N	70	44 1	3 8			71
*01	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	248 1	22 2	2783 3	55 9	N	50	73 1	4 8			44
*02	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	157 1	14 2	1730 3	80 9	N	73	93 1	6 8			18
*03	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	292 1	26 2	3185 3	78 9	N	71	70 1	3 8			16
*04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	258 1	23 2	2934 3	102 9	N	93	6 8				103
*05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	261 1	24 2	2986 3	130 9	N	118	179 1	3 8			39
*06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	228 1	22 2	2705 3	99 9	N	90	96 1	3 8			30
*07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	223 1	21 2	2550 3	57 9	N	52	1 8				81
08	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	248 1	24 2	2844 3	134 9	N	122	107 1				96
*09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	242 1	23 2	2690 3	118 9	N	107	149 1	5 8			49

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

*10	16089 X	14606	-0-	-1483	-0-	1129 1	101 2	13277 3	99 9	N	90	106 1	18 8			38
*11	15570 X	13903	-0-	-1667	-0-	1051 1	95 2	12671 3	86 9	N	78	1 8				115
*12	16089 X	14097	-0-	-1992	-0-	1116 1	101 2	12768 3	112 9	N	102	136 1	12 8			69
*01	15810 X	13792	-0-	-2018	-0-	1110 1	100 2	12471 3	111 9	N	101	100 1	16 8			54
*02	14007 X	12622	-0-	-1385	-0-	1032 1	94 2	11382 3	114 9	N	104	82 1	23 8			53
*03	14756 X	12885	-0-	-1871	-0-	1064 1	95 2	11612 3	114 9	N	104	102 1	20 8			35
*04	14040 X	12006	-0-	-2034	-0-	957 1	86 2	10864 3	99 9	N	90	25 8				100
*05	14260 X	12318	-0-	-1942	-0-	967 1	90 2	11084 3	177 9	N	161	177 1	15 8			69
*06	13500 X	11282	-0-	-2218	-0-	869 1	82 2	10290 3	41 9	N	37	59 1	11 8			36
*07	13547 X	10964	-0-	-2583	-0-	872 1	83 2	9958 3	51 9	N	46	2 8				80
08	12152 X	10919	-0-	-1233	-0-	858 1	83 2	9824 3	154 9	N	140	66 1				154
09	11760 X	10163	-0-	-1597	-0-	827 1	79 2	9179 3	78 9	N	71	130 1	23 8			72

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	2790 X	2566	-0-	-224	-0-	199	1	18	2	N	5	5	8			7
						2343	3	6	9							
*11	2700 N	2522	-0-	-178	-0-	192	1	17	2	N	-0-					7
						2313	3									
*12	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	210	1	19	2	N	6	6	8			7
						2401	3	7	9							
*01	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	230	1	21	2	N	8	8	8			7
						2586	3	9	9							
*02	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	232	1	21	2	N	11	11	8			7
						2561	3	12	9							
*03	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	244	1	22	2	N	9	9	8			7
						2662	3	10	9							
*04	2700 N	2275	-0-	-425	-0-	182	1	16	2	N	11	11	8			7
						2065	3	12	9							
*05	2790 N	2272	-0-	-518	-0-	180	1	17	2	N	6	6	8			7
						2068	3	7	9							
*06	2700 N	2233	-0-	-467	-0-	172	1	16	2	N	7	7	8			7
						2037	3	8	9							
*07	2356 N	2197	-0-	-159	-0-	175	1	17	2	N	2	2	8			7
						2003	3	2	9							
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	180	1	17	2	N	63	58	1			12
						2065	3	69	9							
09	2220 N	2136	-0-	-84	-0-	174	1	17	2	N	11	11	8			12
						1933	3	12	9							

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

*10	1798 N	1677	-0-	-121	-0-	130	1	12	2	N	9	9	8			13
						1525	3	10	9							
*11	1710 N	1554	-0-	-156	-0-	118	1	11	2	N	-0-					13
						1425	3									
*12	1767 N	1639	-0-	-128	-0-	128	1	12	2	N	27	7	8			33
						1469	3	30	9							
*01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	136	1	12	2	N	9	9	8			33
						1525	3	10	9							
*02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	138	1	12	2	N	13	13	8			33
						1520	3	14	9							
*03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	161	1	14	2	N	21	11	8			43
						1757	3	23	9							
*04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	157	1	14	2	N	14	14	8			43
						1782	3	15	9							
*05	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	142	1	13	2	N	9	9	8			43
						1625	3	10	9							
*06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	149	1	14	2	N	8	8	8			43
						1767	3	9	9							
*07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	182	1	17	2	N	1	1	8			43
						2081	3	1	9							
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	143	1	14	2	N	15					58
						1637	3	17	9							
09	1950 N	1887	-0-	-63	-0-	153	1	15	2	N	21	18	8			61
						1696	3	23	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	2356 N	2069	-0-	-287	-0-	160	1	14	2	N	12	32	1	3	8	13
						1882	3	13	9							
*11	2250 N	1912	-0-	-338	-0-	145	1	13	2	N	3					16
						1751	3	3	9							
*12	2015 N	1903	-0-	-112	-0-	150	1	14	2	N	20	23	1			13
						1717	3	22	9							
*01	2077 N	1813	-0-	-264	-0-	146	1	13	2	N	10					23
						1643	3	11	9							
*02	1856 N	1808	-0-	-48	-0-	148	1	13	2	N	14					37
						1632	3	15	9							
*03	1922 N	1810	-0-	-112	-0-	148	1	13	2	N	33	42	1			28
						1613	3	36	9							
*04	1770 N	1504	-0-	-266	-0-	121	1	11	2	N	4					32
						1368	3	4	9							
*05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	176	1	16	2	N	17					49
						2014	3	19	9							
*06	1770 N	1663	-0-	-107	-0-	128	1	12	2	N	5					54
						1517	3	6	9							
*07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	139	1	13	2	N	17	2	8			69
						1583	3	19	9							
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	181	1	18	2	N	18	73	1			14
						2074	3	20	9							
*09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	147	1	14	2	N	39	16	8			37
						1630	3	43	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

*10	10354 X	9613	-0-	-741	-0-	747	1	67	2	N	15	34	1	3	8	32
						8782	3	17	9							
*11	9930 X	9129	-0-	-801	-0-	694	1	63	2	N	-0-					32
						8372	3									
*12	10261 X	9434	-0-	-827	-0-	753	1	68	2	N	1	1	8			32
						8612	3	1	9							
*01	9858 X	9253	-0-	-605	-0-	751	1	68	2	N	2	2	8			32
						8432	3	2	9							
*02	9077 X	8585	-0-	-492	-0-	707	1	64	2	N	14	4	8			42
						7799	3	15	9							
*03	9703 X	8984	-0-	-719	-0-	748	1	66	2	N	9	2	8			49
						8160	3	10	9							
*04	9240 X	8595	-0-	-645	-0-	690	1	62	2	N	4	4	8			49
						7839	3	4	9							
*05	9548 X	8950	-0-	-598	-0-	713	1	66	2	N	2	2	8			49
						8169	3	2	9							
*06	9060 X	8529	-0-	-531	-0-	654	1	62	2	N	61	79	1	1	8	30
						7746	3	67	9							
*07	9207 X	8508	-0-	-699	-0-	680	1	65	2	N	-0-					30
						7763	3									
08	8990 X	8650	-0-	-340	-0-	687	1	66	2	N	30	32	1			28
						7864	3	33	9							
09	8670 X	8096	-0-	-574	-0-	664	1	63	2	N	3	3	8			28
						7366	3	3	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	68 1	6 2	799 3	6 9	N	5	5 8				53
*11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	74 1	7 2	887 3	7 2	N	-0-					53
*12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	75 1	7 2	856 3	19 9	N	17	4 8				66
*01	899 N	847	-0-	-52	-0-	68 1	6 2	767 3	6 9	N	5	5 8				66
*02	957 N	889	-0-	-68	-0-	73 1	7 2	802 3	7 9	N	6	6 8				66
*03	961 N	930	-0-	-31	-0-	77 1	7 2	839 3	7 9	N	6	6 8				66
*04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	73 1	7 2	828 3	8 9	N	7	7 8				66
*05	961 N	923	-0-	-38	-0-	73 1	7 2	837 3	6 9	N	5	5 8				66
*06	900 N	760	-0-	-140	-0-	58 1	6 2	692 3	4 9	N	4	4 8				66
*07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	78 1	7 2	891 3	1 9	N	1	1 8				66
08	930 N	920	-0-	-10	-0-	73 1	7 2	840 3	7 2	N	-0-					66
*09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	73 1	7 2	807 3	30 9	N	27	9 8				84

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

*10	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	92 1	8 2	1082 3	35 9	N	32	19 1	13 8			13
*11	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	83 1	8 2	1004 3	3 9	N	3					16
*12	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	80 1	7 2	920 3	22 9	N	20	10 8				26
*01	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	86 1	8 2	967 3	20 9	N	18	13 8				31
*02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	80 1	7 2	880 3	31 9	N	28	21 8				38
*03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	90 1	8 2	983 3	22 9	N	20	15 8				43
*04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	86 1	8 2	981 3	32 9	N	29	19 8				53
*05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	94 1	9 2	1075 3	18 9	N	16	13 8				56
*06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	76 1	7 2	902 3	21 9	N	19	9 8				66
*07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	81 1	8 2	927 3	8 9	N	7	1 8				72
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	83 1	8 2	955 3	8 2	N	-0-	59 1				13
*09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	84 1	8 2	929 3	19 9	N	17	17 8				13



OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264									
VANDERPOOL		WELL #:		1	RRCID ->	229611	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9414 - 9659	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	119 1	1470 2	Y		22			186
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	589 1	1604 2	Y		16	186 1	1 8	15
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	445 1	1818 2	Y		-0-			15
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	706 1	1493 2	Y		-0-			15
*08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	1246 1	1049 2	Y		-0-			15
09	2250 N	1246	-0-	-1004	-0-	416 1	830 2	Y		-0-			15

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		5ST	RRCID ->	205374	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9761 - 9852	
MORSE		WELL #:		1									
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	14 1	144 2	Y		3	3 1		3
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	3 9							
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y		-0-	3 1		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

OXY USA INC.		630591		1	RRCID ->	223290	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	5498 - 5510	
CROSS		WELL #:		1									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2016 - PLUGGED 10/14/16

CROSS		WELL #:		2	RRCID ->	225613	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6962 - 7004	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

CROSS		WELL #:		3	RRCID ->	229867	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	8247 - 8340	
04	2970 X	2675	-0-	-295	-0-	588 1	2081 2	Y		5			75
05	3038 X	2559	-0-	-479	-0-	581 1	1967 2	Y		10			85
06	2910 X	2807	-0-	-103	-0-	616 1	2189 2	Y		2			87
07	3007 X	2947	-0-	-60	-0-	632 1	2302 2	Y		12	94 0		5
08	T. A.	2672	-0-	2672	2672	646 1	2024 2	Y		2			7
09	T. A.	1974	-0-	1974	4646	520 1	1453 2	Y		1			8

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
CROSS		WELL #: 4		RRCID -> 230753		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8353 - 8655		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	744 1	3379 2	Y	21	57
						23 9				
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-	57
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-	57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	57
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/13/2016 - P/A 06/13/16										

CROSS		WELL #: 5		RRCID -> 230904		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8610 - 9785		
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	254 1	898 2	Y	5	75
						6 9				
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	283 1	960 2	Y	10	85
						11 9				
06	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	239 1	850 2	Y	2	87
						2 9				
07	1209 N	962	-0-	-247	-0-	204 1	745 2	Y	12	94 0
						13 9				
08	T. A.	950	-0-	950	950	229 1	718 2	Y	3	8
						3 9				
09	T. A.	727	-0-	727	1677	192 1	535 2	Y	-0-	8

CROSS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 232276		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5438 - 5454		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/06/2016 - PLUGGED 10/06/16										

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 110956		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674			
GARCIA, I. Y.		WELL #: 7									
04	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	181 1	8220 2	Y	122	113 1	39
						134 9					
05	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	103 1	7754 2	Y	61	100 1	-0-
						67 9					
06	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	684 1	9264 2	Y	72	65 1	7
						79 9					
07	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	74 1	8816 2	Y	56	52 1	11
						62 9					
08	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	74 1	10673 2	Y	38	42 1	7
						42 9					
*09	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	1968 1	8654 2	Y	39	33 1	13
						43 9					



OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662									
GARCIA, I. Y.			WELL #: 8		RRCID -> 115351		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
04	6592 X	6592 -0- -0- -0-	139 1	6319 2	Y	122	113	1				21
			134 9									
05	6679 X	6679 -0- -0- -0-	86 1	6506 2	Y	79	100	1				-0-
			87 9									
06	6663 X	6663 -0- -0- -0-	453 1	6131 2	Y	72	65	1				7
			79 9									
07	6193 X	6193 -0- -0- -0-	51 1	6113 2	Y	26	24	1				9
			29 9									
08	6975 X	5787 -0- -1188 -0-	40 1	5705 2	Y	38	42	1				5
			42 9									
09	6660 X	5253 -0- -1407 -0-	965 1	4246 2	Y	38	33	1				10
			42 9									
GARCIA, I. Y.			WELL #: 9		RRCID -> 117565		COMPL. DATE 03/27/2003			TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066		
04	861 N	861 -0- -0- -0-	19 1	842 2	Y	-0-						19
05	722 N	722 -0- -0- -0-	9 1	713 2	Y	-0-						19
06	877 N	877 -0- -0- -0-	60 1	817 2	Y	-0-						19
07	1084 N	1084 -0- -0- -0-	9 1	1075 2	Y	-0-						19
08	773 N	773 -0- -0- -0-	5 1	768 2	Y	-0-						19
09	840 N	717 -0- -123 -0-	133 1	584 2	Y	-0-						19
YTURRIA L&L CO. -C-			WELL #: 2		RRCID -> 118205		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772		
04	8740 X	8740 -0- -0- -0-	8612 2	128 9	Y	116	108	1				22
05	7591 X	7591 -0- -0- -0-	7397 2	194 9	Y	176	198	1				-0-
06	9649 X	9649 -0- -0- -0-	9489 2	160 9	Y	145	131	1				14
07	9076 X	9076 -0- -0- -0-	9000 2	76 9	Y	69	64	1				19
08	8862 X	8862 -0- -0- -0-	8778 2	84 9	Y	76	84	1				11
*09	8448 X	8448 -0- -0- -0-	8362 2	86 9	Y	78	67	1				22
YTURRIA L&C -B-			WELL #: 1		RRCID -> 121430		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786		
04	1368 N	1368 -0- -0- -0-	1368 2		Y	-0-						-0-
05	1451 N	1451 -0- -0- -0-	1451 2		Y	-0-						-0-
06	1451 N	1451 -0- -0- -0-	1451 2		Y	-0-						-0-
07	1443 N	1443 -0- -0- -0-	1443 2		Y	-0-						-0-
08	1466 N	1466 -0- -0- -0-	1466 2		Y	-0-						-0-
*09	1386 N	1386 -0- -0- -0-	9 1	1377 2	Y	-0-						-0-
YTURRIA L&C "B"			WELL #: 2		RRCID -> 123136		COMPL. DATE 09/25/1986			TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407		
04	4470 X	2753 -0- -1717 -0-	2749 2	4 9	Y	4	4	1				-0-
05	4185 X	2616 -0- -1569 -0-	2616 2		Y	-0-						-0-
06	3570 X	2936 -0- -634 -0-	2936 2		Y	-0-						-0-
07	3379 X	2622 -0- -757 -0-	2619 2	3 9	Y	3	2	1				1
08	2790 X	2548 -0- -242 -0-	2497 2	51 9	Y	46	47	1				-0-
09	2700 X	2252 -0- -448 -0-	15 1	2213 2	Y	22	16	1				6
			24 9									
YTURRIA L&C -B-			WELL #: 3		RRCID -> 124488		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795		
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-						-0-



FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, J.A.		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 128987		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 11224			PERF. 7352 - 7523				
04		686 N	686	-0-	-0-	15	1	664	2	Y	6	6	1			4
05		787 N	787	-0-	-0-	10	1	773	2	Y	4	5	1			3
06		689 N	689	-0-	-0-	47	1	638	2	Y	4	3	1			4
07		734 N	734	-0-	-0-	6	1	728	2	Y	-0-					4
08		755 N	755	-0-	-0-	5	1	750	2	Y	-0-					4
*09		647 N	647	-0-	-0-	120	1	527	2	Y	-0-					4
		WELL #: 3		RRCID -> 130353		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 9474 - 9484				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		WELL #: 22		RRCID -> 146488		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 11998			PERF. 9166 - 9452				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		WELL #: 6		RRCID -> 147242		COMPL. DATE 09/18/2014			TOTAL DEPTH 11850			PERF. 8670 - 8792				
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		WELL #: 5		RRCID -> 147367		COMPL. DATE 11/23/1993			TOTAL DEPTH 12300			PERF. 11606 - 11699				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 153956		COMPL. DATE 09/08/1984			TOTAL DEPTH 10266			PERF. N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----							
GARCIA, I. Y.		WELL #:	20	RRCID ->	159139	COMPL. DATE	01/14/2008
		TOTAL DEPTH	9830	PERF.	7250	- 7386	
04	549 N	549	-0-	-0-	11 1	510 2	Y 25 23 1 8
05	573 N	573	-0-	-0-	28 9	7 1	548 2 Y 16 20 1 4
06	533 N	533	-0-	-0-	18 9	36 1	482 2 Y 14 13 1 5
07	470 N	470	-0-	-0-	15 9	4 1	465 2 Y 1 1 1 5
08	551 N	551	-0-	-0-	1 9	4 1	545 2 Y 2 2 1 5
*09	547 N	547	-0-	-0-	2 9	101 1	445 2 Y 1 1 1 5
					1 9		
-----							
YTURRIA L & C "B"		WELL #:	5	RRCID ->	161481	COMPL. DATE	11/17/1996
		TOTAL DEPTH	11761	PERF.	10058	- 11567	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
-----							
GARCIA, I. Y.		WELL #:	13	RRCID ->	163560	COMPL. DATE	04/19/2013
		TOTAL DEPTH	10330	PERF.	5351	- 5359	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
-----							
GARCIA, I. Y.		WELL #:	10	RRCID ->	165294	COMPL. DATE	09/29/1997
		TOTAL DEPTH	11650	PERF.	7953	- 8094	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT -0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT -0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 15		RRCID -> 168958		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	62 1	2822 2	Y	12	11 1	30
05	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	13 9	2879 2	Y	8	10 1	28
06	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	38 1	2629 2	Y	8	7 1	29
07	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	9 9	2695 2	Y	7	7 1	29
08	2914 N	1843	-0-	-1071	-0-	194 1	1819 2	Y	10	11 1	28
09	2820 N	-0-	-0-	-2820	-0-	23 1		Y	-0-		28
						8 9					
						13 1					
						11 9					
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174390		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
GARCIA, I. Y.		WELL #: 18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708			
04	2490 N	2295	-0-	-195	-0-	49 1	2237 2	Y	8	7 1	4
05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	9 9	2812 2	Y	6	10 1	-0-
06	3000 N	9075	-0-	6075	6075	37 1	8444 2	Y	7	6 1	1
07	3100 N	3067	-0-	-33	6042	7 9	3038 2	Y	3	3 1	1
08	3100 N	2729	-0-	-371	5671	623 1	2704 2	Y	5	6 1	-0-
*09	8530 X	2859	-0-	-5671	-0-	8 9	2325 2	Y	5	4 1	1
						3 9					
						19 1					
						6 9					
						528 1					
						6 9					
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 23		RRCID -> 181303		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670			
04	3510 X	3392	-0-	-118	-0-	73 1	3319 2	Y	-0-		-0-
05	3627 X	3307	-0-	-320	-0-	43 1	3264 2	Y	-0-		-0-
06	3480 X	3226	-0-	-254	-0-	222 1	3004 2	Y	-0-		-0-
07	3596 X	3337	-0-	-259	-0-	28 1	3289 2	Y	18	17 1	1
08	3379 X	3316	-0-	-63	-0-	20 9	3262 2	Y	28	29 1	-0-
09	3270 X	3112	-0-	-158	-0-	23 1	2536 2	Y	-0-		-0-
						31 9					
						576 1					

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948											
04	5940 X	4267	-0-	-1673	-0-	92 1 7 9	4168 2	Y	6	6 1	9
05	4991 X	3620	-0-	-1371	-0-	47 1 33 9	3540 2	Y	30	39 1	-0-
06	4620 X	4333	-0-	-287	-0-	295 1 39 9	3999 2	Y	35	32 1	3
07	4650 X	4571	-0-	-79	-0-	38 1 26 9	4507 2	Y	24	22 1	5
08	4464 X	4014	-0-	-450	-0-	27 1 25 9	3962 2	Y	23	25 1	3
09	4320 X	4154	-0-	-166	-0-	767 1 13 9	3374 2	Y	12	10 1	5
-----											
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616											
04	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4380 2	80 9	Y	73	68 1	9
05	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4245 2	106 9	Y	96	105 1	-0-
06	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4191 2	96 9	Y	87	79 1	8
07	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4058 2	62 9	Y	56	52 1	12
08	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3898 2	56 9	Y	51	56 1	7
*09	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3829 2	55 9	Y	50	43 1	14
-----											
YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771											
04	3840 X	965	-0-	-2875	-0-	935 2	30 9	Y	27	27 1	-0-
05	3379 X	921	-0-	-2458	-0-	921 2		Y	-0-		-0-
06	3000 X	868	-0-	-2132	-0-	868 2		Y	-0-		-0-
07	2852 X	870	-0-	-1982	-0-	870 2		Y	-0-		-0-
08	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		Y	-0-		-0-
*09	3000 N	3042	-0-	42	42	21 1	3021 2	Y	-0-		-0-
-----											
GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 29		RRCID -> 185099		COMPL. DATE 09/21/2005				TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	9420 X	5034	-0-	-4386	-0-	108	1	4893	2	Y	30	28	1	16
05	9734 X	7094	-0-	-2640	-0-	33	9	6982	2	Y	17	25	1	8
06	7260 X	3837	-0-	-3423	-0-	93	1	3555	2	Y	18	16	1	10
07	7502 X	1616	-0-	-5886	-0-	19	9	1562	2	Y	37	34	1	13
08	DLQ G-10	743	-0-	743	743	262	1	695	2	Y	39	43	1	9
*09	1861 X	1118	-0-	-743	-0-	20	9	897	2	Y	15	13	1	11
						41	9							
						5	1							
						43	9							
						204	1							
						17	9							
GARCIA, I. Y.		WELL #: 26		RRCID -> 185212		COMPL. DATE 04/21/2009				TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801				
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	45	1	2054	2	Y	18	17	1	5
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	20	9	2084	2	Y	10	12	1	3
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	28	1	1941	2	Y	11	10	1	4
07	2201 N	2167	-0-	-34	-0-	11	9	2141	2	Y	7	7	1	4
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	143	1	2085	2	Y	10	10	1	4
09	2100 N	1955	-0-	-145	-0-	12	9	1584	2	Y	10	9	1	5
						18	1							
						8	9							
						14	1							
						11	9							
						360	1							
						11	9							
GARCIA, J. A.		WELL #: 4		RRCID -> 185389		COMPL. DATE 10/10/2001				TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173				
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	41	1	1860	2	Y	-0-			-0-
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	24	1	1842	2	Y	-0-			-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	118	1	1600	2	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1728	-0-	-39	-0-	14	1	1714	2	Y	-0-			-0-
08	1705 N	1338	-0-	-367	-0-	9	1	1329	2	Y	-0-			-0-
09	1650 N	1489	-0-	-161	-0-	276	1	1213	2	Y	-0-			-0-
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 9		RRCID -> 186123		COMPL. DATE 04/26/2004				TOTAL DEPTH 11825 PERF. 11200 - 11723				
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1353	2	25	9	Y	23	26	1	65
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1730	2	54	9	Y	49	52	1	62
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2060	2	44	9	Y	40			102
07	3100 N	3714	-0-	614	614	3548	2	166	9	Y	151	112	1	141
08	3100 N	5435	-0-	2335	2949	5219	2	216	9	Y	196	271	1	66
*09	3000 N	5032	-0-	2032	4981	33	1	4788	2	Y	192	139	1	119
						211	9							
GARCIA, I. Y.		WELL #: 30		RRCID -> 186377		COMPL. DATE 12/20/2001				TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10008 - 10669				
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	6	1	260	2	Y	-0-			5
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	273	2	Y	-0-			5
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	-0-			5
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	10	9	1	6
						11	9							
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	11	12	1	5
						12	9							
*09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	39	1	173	2	Y	6	5	1	6
						7	9							



FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
		WELL #: 25		RRCID -> 186854		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7568 - 9806					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4710 X	4554	-0-	-156	-0-	97	1	4422	2	Y	32	30	1	9
05	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	35	9	5818	2	Y	17	26	1	-0-
06	4650 X	4556	-0-	-94	-0-	77	1	4223	2	Y	19	17	1	2
07	4712 X	4210	-0-	-502	-0-	312	1	4161	2	Y	13	12	1	3
08	4681 X	3884	-0-	-797	-0-	21	9	3845	2	Y	11	12	1	2
09	4530 X	3478	-0-	-1052	-0-	35	1	2824	2	Y	11	10	1	3
						14	9							
						27	1							
						12	9							
						642	1							
						12	9							
GARCIA, I. Y.		WELL #: 28		RRCID -> 187657		COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARCIA, J. A.		WELL #: 7		RRCID -> 187849		COMPL. DATE 05/13/2003			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960					
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	53	1	2383	2	Y	31	28	1	5
05	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	34	9	2624	2	Y	20	25	1	-0-
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	35	1	2463	2	Y	18	16	1	2
07	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	22	9	2661	2	Y	3	3	1	2
08	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	182	1	2746	2	Y	5	6	1	1
*09	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	20	9	2238	2	Y	6	5	1	2
						22	1							
						3	9							
						19	1							
						6	9							
						509	1							
						7	9							
GARCIA, J. A.		WELL #: 8		RRCID -> 187956		COMPL. DATE 07/19/2009			TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134					
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	10	1	459	2	Y	6	6	1	1
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	7	9	474	2	Y	4	5	1	-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	6	1	454	2	Y	3	3	1	-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	494	2	Y	14	13	1	1
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	3	9	484	2	Y	15	15	1	1
*09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	4	1	394	2	Y	6	5	1	2
						15	9							
						3	1							
						17	9							
						90	1							
						7	9							
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 8		RRCID -> 188023		COMPL. DATE 10/30/2002			TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444					
04	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6696	2	26	9	Y	24	23	1	12
05	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7127	2	9	9	Y	8	10	1	10
06	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6301	2	9	9	Y	8	7	1	11
07	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6465	2	6	9	Y	5	4	1	12
08	7130 X	6280	-0-	-850	-0-	6274	2	6	9	Y	5	6	1	11
09	6900 X	6066	-0-	-834	-0-	6059	2	7	9	Y	6	5	1	12

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, J. A.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
		WELL #: 5		RRCID -> 189003		COMPL. DATE 07/23/2002				TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	33	1	1481	2	Y	1	1	1	20
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	18	1	1337	2	Y	-0-			20
06	1410 N	1381	-0-	-29	-0-	95	1	1286	2	Y	-0-			20
07	1457 N	958	-0-	-499	-0-	8	1	938	2	Y	11	10	1	21
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	11	1	1573	2	Y	15	17	1	19
*09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	244	1	1075	2	Y	2	1	1	20
GARCIA, I. Y.		WELL #: 32		RRCID -> 189010		COMPL. DATE 05/08/2006				TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180				
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	-0-			1
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-			1
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-			1
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-			1
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			1
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	2	Y	-0-			1
GARCIA, I. Y.		WELL #: 33		RRCID -> 189521		COMPL. DATE 10/26/2003				TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528				
04	780 N	722	-0-	-58	-0-	16	1	706	2	Y	-0-			2
05	775 N	689	-0-	-86	-0-	9	1	680	2	Y	-0-			2
06	780 N	778	-0-	-2	-0-	53	1	725	2	Y	-0-			2
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	7	1	785	2	Y	20	19	1	3
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	5	1	778	2	Y	22	24	1	1
09	780 N	762	-0-	-18	-0-	139	1	609	2	Y	13	11	1	3
GARCIA, J. A.		WELL #: 9		RRCID -> 189726		COMPL. DATE 08/06/2014				TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026				
04	8520 X	7575	-0-	-945	-0-	162	1	7346	2	Y	61	57	1	16
05	8308 X	8118	-0-	-190	-0-	106	1	7968	2	Y	40	50	1	6
06	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	548	1	7420	2	Y	36	33	1	9
07	7843 X	7487	-0-	-356	-0-	62	1	7372	2	Y	48	44	1	13
08	7719 X	7494	-0-	-225	-0-	51	1	7384	2	Y	54	60	1	7
09	7470 X	6831	-0-	-639	-0-	1251	1	5504	2	Y	69	59	1	17
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 10		RRCID -> 189853		COMPL. DATE 08/26/2002				TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410				
04	T. A.	4013	-0-	4013	9040	4013	2			Y	-0-			9
05	14B2 EXT	4222	-0-	4222	13262	4222	2			Y	-0-			9
06	16548 X	3286	-0-	-13262	-0-	3286	2			Y	-0-			9
07	4185 X	3172	-0-	-1013	-0-	3072	2	100	9	Y	91	84	1	16
08	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2518	2	118	9	Y	107	118	1	5
*09	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2576	2	98	9	Y	89	76	1	18

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA, J. A.		WELL #: 10		RRCID -> 189881		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	2	Y	-0-	4
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	5	1	392	2	Y	-0-	4
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	354	2	Y	-0-	4
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	4	1	453	2	Y	-0-	4
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	455	2	Y	-0-	4
*09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	82	1	362	2	Y	-0-	4
-----												
GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190898		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191637		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814				
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	39	1	1772	2	Y	-0-	-0-
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	25	1	1896	2	Y	10	10 1 -0-
06	1830 N	1785	-0-	-45	-0-	122	1	1655	2	Y	7	6 1 1
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	16	1	1910	2	Y	9	9 1 1
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	10	9	1931	2	Y	-0-	1
*09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	338	1	1486	2	Y	-0-	1
-----												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 34		RRCID -> 192244		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164				
04	1710 N	1644	-0-	-66	-0-	35	1	1601	2	Y	7	6 1 3
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	24	1	1840	2	Y	4	5 1 2
06	1740 N	1685	-0-	-55	-0-	116	1	1566	2	Y	3	3 1 2
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	15	1	1725	2	Y	10	9 1 3
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	13	1	1848	2	Y	11	12 1 2
*09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	317	1	1395	2	Y	9	8 1 3
-----												
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 10		RRCID -> 193648		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA, J. A.		WELL #: 11		RRCID -> 193722		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1710 N	1609	-0-	-101	-0-	35 1	1574 2	Y	-0-			15
05	1705 N	1599	-0-	-106	-0-	21 1	1578 2	Y	-0-			15
06	1560 N	1350	-0-	-210	-0-	93 1	1257 2	Y	-0-			15
07	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	13 1	1524 2	Y	19	18	1	16
						21 9						
08	DLQ G-10	1834	-0-	1834	1834	12 1	1801 2	Y	19	21	1	14
						21 9						
*09	2000 N	1728	-0-	-272	1562	318 1	1397 2	Y	12	10	1	16
						13 9						

  

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 9		RRCID -> 195417		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294				
04	780 N	91	-0-	-689	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 6		RRCID -> 195891		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 197657		COMPL. DATE 07/08/1970		TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 7		RRCID -> 198149		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216				
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	322 1	1276 2	Y	10			72
						11 9						
05	1147 N	178	-0-	-969	-0-	43 1	133 2	Y	2			74
						2 9						
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	1463 1	739 2	Y	28			102
						31 9						
07	3100 N	4290	-0-	1190	1190	4225 2	65 9	Y	59	79	1	82
08	3100 N	2050	-0-	-1050	140	2026 2	24 9	Y	22			104
*09	1981 N	1841	-0-	-140	-0-	450 1	1391 2	Y	-0-			104

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		8	RRCID ->	199222	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11809	PERF.	11384 - 11520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2730 X	2181	-0-	-549	-0-	434 1	1722 2	Y	23				40
05	2635 X	236	-0-	-2399	-0-	25 9							40
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-	58 1	178 2	Y	-0-				40
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-				40
08	T. A.	973	-0-	973	973	950 2	23 9	Y	21				61
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	973			Y	NO RPT				61

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		9	RRCID ->	201085	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12192	PERF.	11595 - 11938
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		31	RRCID ->	201141	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	6056 - 6098
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3 1	114 2	Y	30	28 1		5
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	33 9						
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	2 1	128 2	Y	18	23 1		-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	20 9						
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	8 1	109 2	Y	18	16 1		2
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	20 9						
						1 1	91 2	Y	20	19 1		3
						22 9						
								Y	-0-			3
								Y	-0-			3

GARCIA, I. Y.		WELL #:		35	RRCID ->	201536	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9893	PERF.	7165 - 7242
04	14970 X	7411	-0-	-7559	-0-	157 1	7120 2	Y	122	113 1		43
05	12431 X	6628	-0-	-5803	-0-	134 9						
06	11580 X	5215	-0-	-6365	-0-	86 1	6472 2	Y	64	100 1		7
07	11811 X	4201	-0-	-7610	-0-	70 9						
08	7409 X	3338	-0-	-4071	-0-	353 1	4783 2	Y	72	65 1		14
*09	19671 X	19671	-0-	-0-	-0-	79 9						
						35 1	4155 2	Y	10	9 1		15
						11 9						
						23 1	3313 2	Y	2	2 1		15
						2 9						
						3513 1	15452 2	Y	642	550 1		107
						706 9						

GARCIA-YTURRIA -A- GU		WELL #:		1	RRCID ->	203555	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6958 - 7004
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I.Y.		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 39		RRCID -> 247170	COMPL. DATE 03/27/2009	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 9960 - 20078									
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	51	1	2318	2	Y	25	23	1			12
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	28	9	2318	2	Y	13	20	1			5
06	2220 N	2187	-0-	-33	-0-	14	9	2023	2	Y	14	13	1			6
07	2294 N	2195	-0-	-99	-0-	149	1	2168	2	Y	8	7	1			7
08	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	15	1	2139	2	Y	-0-					7
09	2100 N	2006	-0-	-94	-0-	372	1	1634	2	Y	-0-					7
GARCIA, I. Y.		WELL #: 40		RRCID -> 248319	COMPL. DATE 03/06/2009	TOTAL DEPTH 9797	PERF. 9430 - 9558									
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	201	2	Y	1	1	1			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1	9	250	2	Y	-0-					-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	190	-0-	-58	-0-	1	1	189	2	Y	-0-					-0-
*09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	2	Y	-0-					-0-
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 11		RRCID -> 248431	COMPL. DATE 04/05/2009	TOTAL DEPTH 10558	PERF. 9898 - 10216									
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	-0-					-0-
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 10		RRCID -> 254266	COMPL. DATE 12/18/2009	TOTAL DEPTH 11925	PERF. 11680 - 11699									
04	1350 N	1252	-0-	-98	-0-	252	1	1000	2	Y	-0-					103
05	1395 N	31	-0-	-1364	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					103
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					103
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	103	1			-0-
08	T. A.	1344	-0-	1344	1344	1321	2	23	9	Y	21					21
*09	2784 X	1440	-0-	-1344	-0-	352	1	1088	2	Y	-0-					21
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 11		RRCID -> 255304	COMPL. DATE 02/25/2015	TOTAL DEPTH 10635	PERF. 7585 - 7617									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 41		RRCID -> 255735	COMPL. DATE 04/16/2010	TOTAL DEPTH 11678	PERF. 10904 - 10912									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----														
FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311														
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
-----														
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	472	2	N	5		88	
						6	9							
05	558 N	535	-0-	-23	-0-	47	1	488	2	N	-0-		88	
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	88		88	
*07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		88	
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		88	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		88	
-----														
ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174														
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	16	1	26	2	N	1	195	1	30
						1	9							
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	38	1	80	2	N	10			40
						11	9							
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	220	1	453	2	N	80			120
						88	9							
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	205	1	500	2	N	66			186
						73	9							
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	146	1	332	2	N	58	186	1	58
						64	9							
*09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	208	1	488	2	N	56			114
						62	9							
-----														
DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466														
04	5280 X	4186	-0-	-1094	-0-	531	1	3565	2	N	82			227
						90	9							
05	5456 X	4346	-0-	-1110	-0-	508	1	3747	2	N	83	193	1	117
						91	9							
06	4560 X	4036	-0-	-524	-0-	393	1	3558	2	N	77			194
						85	9							
07	4464 X	3698	-0-	-766	-0-	495	1	3137	2	N	60	58	1	196
						66	9							
08	DLQ G-10	4146	-0-	4146	4146	826	1	3234	2	N	78	187	1	87
						86	9							
*09	8219 X	4073	-0-	-4146	-0-	799	1	3193	2	N	74			161
						81	9							
-----														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566														
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1407	2	26	9	N	24	174	1	59
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			59
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1570	2	14	9	N	13			72
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1670	2	13	9	N	12			84
08	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	1561	2	8	9	N	7			91
09	2940 X	1722	-0-	-1218	-0-	1647	2	75	9	N	68			159
-----														
SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724														
04	31440 X	26964	-0-	-4476	-0-	3077	1	23841	3	Y	42	178	1	268
						46	9							
05	30566 X	15443	-0-	-15123	-0-	1728	1	13673	3	Y	38			306
						42	9							
06	28260 X	15264	-0-	-12996	-0-	2000	1	13264	3	Y	-0-			306
07	28613 X	23791	-0-	-4822	-0-	2876	1	20915	3	Y	-0-			306
08	27869 X	25768	-0-	-2101	-0-	3085	1	22655	3	Y	25			331
						28	9							
09	29040 X	23312	-0-	-5728	-0-	2887	1	20425	3	Y	-0-			331



OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
SLICK STATE 'B'		WELL #:			RRCID -> 270846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8576 - 8584
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORES (5600)				31533 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085						
SLICK ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID -> 100204	COMPL. DATE 02/22/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 5602 - 6154	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		18	RRCID -> 199815	COMPL. DATE 01/06/2016	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 5125 - 5192	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FLORES (6050)				31533 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		1	RRCID -> 194615	COMPL. DATE 08/12/2010	TOTAL DEPTH	11414	PERF. 6022 - 6142		
04	1560 N	1302	-0-	-258	-0-	148 1	1145 3	Y	8	9 1	31
05	1860 N	804	-0-	-1056	-0-	89 1	705 3	Y	9	9 1	31
06	1620 N	1544	-0-	-76	-0-	202 1	1340 3	Y	2		33
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	202 1	1468 3	Y	3	3 1	33
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	186 1	1367 3	Y	-0-		33
*09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	160 1	1130 3	Y	-0-		33

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		34	RRCID -> 265852	COMPL. DATE 09/27/2011	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 5926 - 5932	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

-----												
FLORES, W. (PERDIDO)			31545 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861									
DIAMANTINA 40			WELL #: 1			RRCID -> 170184			COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2850 X	1672	-0-	-1178	-0-	364 1	1308 2	N	-0-			169
05	2945 X	1452	-0-	-1493	-0-	315 1	1134 2	N	3			172
						3						
06	2640 X	1453	-0-	-1187	-0-	332 1	1121 2	N	-0-			172
07	2666 X	1593	-0-	-1073	-0-	396 1	1197 2	N	-0-			172
08	2666 X	1583	-0-	-1083	-0-	394 1	1187 2	N	2			174
						2						
09	1680 X	1370	-0-	-310	-0-	395 1	963 2	N	11			185
						12						
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
FLORES, M.			WELL #: 2			RRCID -> 103040			COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FLORES, M.			WELL #: 3			RRCID -> 105944			COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693	
04	122 X	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2	N	-0-			-0-
05	124 X	99	-0-	-25	-0-	5 1	94 2	N	-0-			-0-
06	120 X	105	-0-	-15	-0-	5 1	100 2	N	-0-			-0-
07	186 X	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	N	-0-			-0-
08	165 X	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	N	-0-			-0-
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
R.M.T.			WELL #: 2			RRCID -> 151335			COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858	
04	480 N	441	-0-	-39	-0-	22 1	419 2	N	-0-			-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14 1	291 2	N	4	3 1		1
						4						
06	480 N	340	-0-	-140	-0-	15 1	325 2	N	-0-	1 1		-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	22 1	469 2	N	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16 1	327 2	N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RAMIREZ, ABEL			WELL #: 2			RRCID -> 162442			COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400	
04	3000 X	2121	-0-	-879	-0-	106 1	2015 2	N	-0-			-0-
05	3100 X	3091	-0-	-9	-0-	143 1	2942 2	N	5	5 1		-0-
						6						
06	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	149 1	3350 2	N	-0-			-0-
07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	160 1	3443 2	N	-0-			-0-
08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	161 1	3273 2	N	-0-			-0-
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RAMIREZ, ABEL			WELL #: 3			RRCID -> 164337			COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528	
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	72 1	1378 2	N	-0-			-0-
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	75 1	1540 2	N	-0-			-0-
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	67 1	1514 2	N	-0-			-0-
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	68 1	1463 2	N	-0-			-0-
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	71 1	1436 2	N	-0-			-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	69	1	1324	2	N	-0-			-0-
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	69	1	1426	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1273	-0-	-107	-0-	54	1	1219	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	60	1	1283	2	N	-0-			-0-
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	75	1	1516	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

04	2400 X	2334	-0-	-66	-0-	116	1	2218	2	N	-0-			-0-
05	2449 X	2136	-0-	-313	-0-	99	1	2037	2	N	-0-			-0-
06	2370 X	2136	-0-	-234	-0-	91	1	2045	2	N	-0-			-0-
07	2449 X	2243	-0-	-206	-0-	100	1	2143	2	N	-0-			-0-
08	2449 X	2054	-0-	-395	-0-	96	1	1958	2	N	-0-			-0-
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

04	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

04	720 N	709	-0-	-11	-0-	35	1	674	2	N	-0-			-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	N	1	1		-0-
						1	9							
06	660 N	640	-0-	-20	-0-	27	1	613	2	N	-0-			-0-
07	744 N	649	-0-	-95	-0-	29	1	620	2	N	-0-			-0-
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	37	1	750	2	N	-0-			-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1	50 2	N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	N	-0-			-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	2 1	48 2	N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	N	-0-			-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	1 1	27 2	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048				
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17 1	318 2	N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15 1	304 2	N	2	2 1		-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	2 9						-0-
07	341 N	307	-0-	-34	-0-	14 1	324 2	N	-0-			-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	14 1	293 2	N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		288 2	N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ABEL RAMIREZ		WELL #: 10		RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526				
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	173 2	N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	188 2	N	1	1 1		-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	202 2	N	-0-			-0-
08	186 N	101	-0-	-85	-0-	8 1	181 2	N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	5 1	96 2	N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//	31545 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
RAMIREZ, ABEL		WELL #:	9	RRCID ->	222160	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8200 - 8330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	69 1	1321 2	N	-0-		-0-
05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	68 1	1390 2	N	-0-		-0-
06		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	63 1	1405 2	N	-0-		-0-
07		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	64 1	1365 2	N	-0-		-0-
08		1457 N	1444	-0-	-13	-0-	68 1	1376 2	N	-0-		-0-
09		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
M. FLORES		WELL #:	14	RRCID ->	222306	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13203	PERF.	8698 - 11420	
04		480 N	410	-0-	-70	-0-	20 1	390 2	N	-0-		-0-
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	22 1	456 2	N	-0-		-0-
06		480 N	461	-0-	-19	-0-	20 1	441 2	N	-0-		-0-
07		579 N	579	-0-	-0-	-0-	26 1	553 2	N	-0-		-0-
08		465 N	410	-0-	-55	-0-	19 1	391 2	N	-0-		-0-
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAMIREZ, ABEL		WELL #:	2	RRCID ->	222897	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8442 - 8490	
04		740 N	740	-0-	-0-	-0-	37 1	703 2	N	-0-		-0-
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	35 1	728 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
06		780 N	618	-0-	-162	-0-	26 1	592 2	N	-0-		-0-
07		775 N	666	-0-	-109	-0-	30 1	636 2	N	-0-		-0-
08		775 N	451	-0-	-324	-0-	21 1	430 2	N	-0-		-0-
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FLORES, ROSA G.		WELL #:	1	RRCID ->	225796	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8256 - 8306	
04		5940 X	4286	-0-	-1654	-0-	4283 2	3 9	N	3		28
05		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4354 2	6 9	N	5		33
06		4860 X	3540	-0-	-1320	-0-	3538 2	2 9	N	2		35
07		5022 X	3952	-0-	-1070	-0-	3952 2		N	-0-		35
08		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4493 2	6 9	N	5		40
09		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			N	NO RPT		40
-----												
RAMIREZ, ABEL		WELL #:	12	RRCID ->	233352	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8362 - 8530	
04		270 N	254	-0-	-16	-0-	13 1	241 2	N	-0-		-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	226 2	N	-0-		-0-
06		270 N	207	-0-	-63	-0-	9 1	198 2	N	-0-		-0-
07		248 N	188	-0-	-60	-0-	8 1	180 2	N	-0-		-0-
08		248 N	193	-0-	-55	-0-	9 1	184 2	N	-0-		-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC FLORES GAS UNIT		31545 790 076861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WELL #: 1		RRCID -> 247903		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7650 - 7964				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	2340 N	2330	-0-	-10	-0-	383 1	1911 2	N	33			230
05	2356 N	2306	-0-	-50	-0-	383 1	1897 2	N	24	191 1		63
06	2280 N	2089	-0-	-191	-0-	396 1	1680 2	N	12			75
07	2418 N	2224	-0-	-194	-0-	409 1	1804 2	N	10			85
08	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-			N	27			112
09	2100 N	1984	-0-	-116	-0-	390 1	1585 2	N	8			120

CANTERA OPERATING, LLC GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		129692		RRCID -> 223662		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8082 - 8378		
WELL #: 1		RRCID -> 223662		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8082 - 8378				
*03	14B2 EXT	2626	-0-	2626	2626	218 1	19 2	N	5	5 8		-0-
*04	0 W	3368	-0-	3368	5994	2383 3	6 9	N	7	7 8		-0-
*05	0 W	3316	-0-	3316	9310	270 1	24 2	N	13	13 8		-0-
*06	0 W	3068	-0-	3068	12378	3066 3	8 9	N	5	5 8		-0-
*07	15021 X	2643	-0-	-12378	-0-	263 1	24 2	N	1	1 8		-0-
08	3503 X	2303	-0-	-1200	-0-	3015 3	14 9	N	-0-			-0-
09	3390 X	1943	-0-	-1447	-0-	237 1	22 2	N	8	8 8		-0-

ZAMORA STATE		WELL #: 14		RRCID -> 279141		COMPL. DATE 10/26/2015		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 8130 - 8234	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

SMITH PRODUCTION INC. BTLT		789662		RRCID -> 275013		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 8208 - 8228	
WELL #: H 2		RRCID -> 275013		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 8208 - 8228			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-







FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.//		870311														
SAMANO		WELL #: 58		RRCID -> 250090		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SAMANO		WELL #: 59		RRCID -> 250183		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 137254		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 2														
04	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	229	1	1771	3	Y	11					84
						12	9									
05	1767 N	960	-0-	-807	-0-	106	1	836	3	Y	16	39	1			61
						18	9									
06	1710 N	1260	-0-	-450	-0-	165	1	1095	3	Y	-0-					61
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	235	1	1707	3	Y	-0-					61
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	213	1	1565	3	Y	81	72	1			70
						89	9									
09	1830 N	759	-0-	-1071	-0-	92	1	653	3	Y	13					83
						14	9									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 3		RRCID -> 139157		COMPL. DATE 06/08/1991		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508								
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	252	1	1956	3	Y	35	40	1			-0-
						39	9									
05	2046 N	1777	-0-	-269	-0-	194	1	1539	3	Y	40	40	1			-0-
						44	9									
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	256	1	1698	3	Y	15					15
						17	9									
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	164	1	1194	3	Y	19	21	1			13
						21	9									
08	2325 X	1372	-0-	-953	-0-	163	1	1194	3	Y	14	15	1			12
						15	9									
09	2250 X	1863	-0-	-387	-0-	229	1	1623	3	Y	10	14	1			8
						11	9									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 5		RRCID -> 147409		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740								
04	4380 X	3498	-0-	-882	-0-	399	1	3091	3	Y	7					51
						8	9									
05	4526 X	1981	-0-	-2545	-0-	221	1	1749	3	Y	10	24	1			37
						11	9									
06	4380 X	2572	-0-	-1808	-0-	337	1	2235	3	Y	-0-					37
07	4526 X	4141	-0-	-385	-0-	501	1	3640	3	Y	-0-					37
08	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	483	1	3550	3	Y	-0-					37
09	3510 X	2842	-0-	-668	-0-	352	1	2490	3	Y	-0-					37

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	329 1	2552 3		Y	7	13	1		13
						8 9								
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	154 1	1220 3		Y	10	13	1		10
						11 9								
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	225 1	1491 3		Y	14				24
						15 9								
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	202 1	1469 3		Y	16	21	1		19
						18 9								
08	2976 X	698	-0-	-2278	-0-	84 1	614 3		Y	-0-				19
09	2880 X	411	-0-	-2469	-0-	51 1	360 3		Y	-0-				19
SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326														
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	61 1	475 3		Y	-0-				12
05	465 N	362	-0-	-103	-0-	41 1	321 3		Y	-0-				12
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	66 1	436 3		Y	-0-				12
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	72 1	522 3		Y	-0-				12
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	73 1	534 3		Y	-0-				12
*09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	90 1	636 3		Y	-0-				12
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835														
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	62 1	479 3		Y	-0-				3
05	496 N	278	-0-	-218	-0-	31 1	247 3		Y	-0-				3
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	65 1	432 3		Y	11				14
						12 9								
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	60 1	436 3		Y	13	15	1		12
						14 9								
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	72 1	527 3		Y	-0-				12
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	72 1	510 3		Y	-0-				12

-----															
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	711	1	5512	3	Y	-0-			30
05		3348 X	2626	-0-	-722	-0-	295	1	2331	3	Y	-0-			30
06		3240 X	2164	-0-	-1076	-0-	284	1	1880	3	Y	-0-			30
07		3348 X	2671	-0-	-677	-0-	323	1	2348	3	Y	-0-			30
08		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	509	1	3736	3	Y	-0-			30
*09		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	437	1	3093	3	Y	-0-			30
-----															
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
-----															
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910															
04		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	695	1	5385	3	Y	18			20
							20	9							
05		6510 X	3314	-0-	-3196	-0-	369	1	2916	3	Y	26	46	1	-0-
							29	9							
06		6300 X	5344	-0-	-956	-0-	700	1	4644	3	Y	-0-			-0-
07		6510 X	6081	-0-	-429	-0-	735	1	5346	3	Y	-0-			-0-
08		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	791	1	5811	3	Y	19	17	1	2
							21	9							
09		6090 X	4443	-0-	-1647	-0-	550	1	3890	3	Y	3			5
							3	9							
-----															
KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770															
04		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	527	1	4086	2	N	-0-			1
05		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	480	1	3796	2	N	-0-			1
06		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	489	1	3245	2	N	-0-			1
07		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	426	1	3097	2	N	-0-			1
08		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	395	1	2900	2	N	-0-			1
*09		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	371	1	2627	2	N	-0-			1
-----															
BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----															
BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890															
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	107	1	826	3	Y	-0-			8
05		1085 N	482	-0-	-603	-0-	54	1	428	3	Y	-0-			8
06		930 N	916	-0-	-14	-0-	120	1	796	3	Y	-0-			8
07		907 N	907	-0-	-0-	-0-	110	1	797	3	Y	-0-			8
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	127	1	931	3	Y	-0-			8
*09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	111	1	787	3	Y	-0-			8

-----															
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
04		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	280	1	2170	3	Y	-0-		27	
05		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	137	1	1085	3	Y	-0-		27	
06		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	256	1	1696	3	Y	-0-		27	
07		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	288	1	2094	3	Y	-0-		27	
08		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	263	1	1929	3	Y	-0-		27	
*09		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	237	1	1677	3	Y	-0-		27	
-----															
GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760															
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-		35	
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	Y	-0-		35	
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	-0-		35	
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-		35	
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-		35	
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	9	1	64	3	Y	-0-		35	
-----															
BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180															
04		2640 X	2627	-0-	-13	-0-	296	1	2290	3	Y	37	37	1	-0-
							41	9							
05		2790 X	1453	-0-	-1337	-0-	158	1	1253	3	Y	38	38	1	-0-
							42	9							
06		2700 X	2523	-0-	-177	-0-	323	1	2143	3	Y	52			52
							57	9							
07		2790 X	2735	-0-	-55	-0-	322	1	2341	3	Y	65	73	1	44
							72	9							
08		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	305	1	2242	3	Y	35	39	1	40
							39	9							
*09		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	289	1	2047	3	Y	27	37	1	30
							30	9							
-----															
BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094															
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796															
04		3360 X	3184	-0-	-176	-0-	351	1	2722	3	Y	101	128	1	41
							111	9							
05		2945 X	1379	-0-	-1566	-0-	140	1	1108	3	Y	119	131	1	29
							131	9							
06		2850 X	2632	-0-	-218	-0-	327	1	2169	3	Y	124	127	1	26
							136	9							
07		2728 X	2369	-0-	-359	-0-	269	1	1954	3	Y	133	64	1	95
							146	9							
08		3100 X	2428	-0-	-672	-0-	291	1	2137	3	Y	-0-			95
09		3000 X	1995	-0-	-1005	-0-	247	1	1748	3	Y	-0-			95

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3450 X	2889	-0-	-561	-0-	328	1	2539	3	Y	20	37	1	136
05	3565 X	1632	-0-	-1933	-0-	180	1	1421	3	Y	28	36	1	128
06	3180 X	2788	-0-	-392	-0-	362	1	2398	3	Y	25			153
07	2821 X	2505	-0-	-316	-0-	299	1	2173	3	Y	30	38	1	145
08	2976 X	2621	-0-	-355	-0-	313	1	2299	3	Y	8			153
09	2880 X	2479	-0-	-401	-0-	303	1	2141	3	Y	32	71	1	114
-----														
BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768														
04	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	261	1	2022	3	Y	24	27	1	9
05	2418 X	1271	-0-	-1147	-0-	139	1	1102	3	Y	27	27	1	9
06	2370 X	1955	-0-	-415	-0-	254	1	1684	3	Y	15			24
07	2449 X	1765	-0-	-684	-0-	211	1	1533	3	Y	19	21	1	22
08	2449 X	1958	-0-	-491	-0-	231	1	1696	3	Y	28	31	1	19
09	2340 X	1919	-0-	-421	-0-	235	1	1660	3	Y	22	30	1	11
-----														
BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455														
04	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	396	1	3066	3	Y	95	107	1	-0-
05	3162 X	1839	-0-	-1323	-0-	194	1	1536	3	Y	99	99	1	-0-
06	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	364	1	2417	3	Y	95	95	1	-0-
07	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	316	1	2296	3	Y	103	95	1	8
08	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	400	1	2938	3	Y	157	165	1	-0-
*09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	428	1	3028	3	Y	130	112	1	18
-----														
BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550														
04	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	217	1	1680	3	Y	31	39	1	59
05	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	227	1	1796	3	Y	36	40	1	55
06	1680 X	1189	-0-	-491	-0-	152	1	1005	3	Y	29	29	1	55
07	1736 X	1154	-0-	-582	-0-	135	1	985	3	Y	31	15	1	71
08	1860 X	1293	-0-	-567	-0-	155	1	1138	3	Y	-0-			71
09	1800 X	1383	-0-	-417	-0-	171	1	1212	3	Y	-0-			71

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9952 - 10203												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2340 N	2263	-0-	-77	-0-	255 1	1975 3	Y	30	40 1	6	
05	2325 N	1262	-0-	-1063	-0-	33 9	1093 3	Y	28	20 1	14	
06	2130 N	2085	-0-	-45	-0-	138 1	1763 3	Y	51	65 1	-0-	
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	31 9	1929 3	Y	47	35 1	12	
08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	266 1	2093 3	Y	42	33 1	21	
09	2400 N	2368	-0-	-32	-0-	56 9	2037 3	Y	39	34 1	26	
						265 1						
						52 9						
						285 1						
						46 9						
						288 1						
						43 9						
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554												
04	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-	264 1	2086 3	Y	140	200 1	77	
05	5053 X	2554	-0-	-2499	-0-	204 9		Y	185	204 1	58	
06	4890 X	1441	-0-	-3449	-0-	189 1	1252 3	Y	-0-		58	
07	5053 X	3492	-0-	-1561	-0-	422 1	3070 3	Y	-0-		58	
08	3565 X	3470	-0-	-95	-0-	416 1	3054 3	Y	-0-		58	
*09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	381 1	2693 3	Y	-0-		58	
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764												
04	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	296 1	2292 3	Y	-0-		21	
05	2356 N	1240	-0-	-1116	-0-	139 1	1101 3	Y	-0-		21	
06	2520 N	2503	-0-	-17	-0-	327 1	2168 3	Y	7	10 1	18	
07	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	8 9	2247 3	Y	6	5 1	19	
08	2666 X	2410	-0-	-256	-0-	309 1	2121 3	Y	-0-		19	
09	2580 X	2364	-0-	-216	-0-	7 9	2071 3	Y	-0-		19	
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460												
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	18 1	138 3	Y	-0-		3	
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	11 1	84 3	Y	-0-		3	
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	20 1	131 3	Y	-0-		3	
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19 1	141 3	Y	-0-		3	
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20 1	149 3	Y	-0-		3	
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	20 1	142 3	Y	-0-		3	
GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350												
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	108 1	838 3	Y	-0-		42	
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	46 1	367 3	Y	-0-		42	
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	119 1	790 3	Y	-0-		42	
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	85 1	620 3	Y	-0-		42	
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	84 1	619 3	Y	-0-		42	
*09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	96 1	676 3	Y	-0-		42	
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363												
04	270 N	18	-0-	-252	-0-	2 1	16 3	Y	-0-		17	
05	279 N	5	-0-	-274	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		17	
06	300 N	26	-0-	-274	-0-	3 1	23 3	Y	-0-		17	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		17	
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		17	



FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3570 X	2661	-0-	-909	-0-	301	1	2331	3	Y	26	34	1		48
05	3689 X	1675	-0-	-2014	-0-	185	9	1464	3	Y	24	17	1		55
06	3270 X	2636	-0-	-634	-0-	345	1	2291	3	Y	-0-				55
07	3100 X	2973	-0-	-127	-0-	359	1	2614	3	Y	-0-				59
08	2759 X	2462	-0-	-297	-0-	293	1	2151	3	Y	16	12	1		61
09	2670 X	2545	-0-	-125	-0-	313	9	2215	3	Y	15	13	1		

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	158	1	1222	3	Y	-0-				-0-
05	1116 N	894	-0-	-222	-0-	100	1	794	3	Y	-0-				-0-
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	215	1	1429	3	Y	-0-				-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	149	1	1083	3	Y	-0-				-0-
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	185	1	1355	3	Y	-0-				-0-
*09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	205	1	1453	3	Y	-0-				-0-

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

04	510 N	415	-0-	-95	-0-	42	1	329	3	Y	40	41	1		8
05	372 N	226	-0-	-146	-0-	21	1	163	3	Y	38	40	1		6
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	40	1	263	3	Y	30	28	1		8
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	48	1	349	3	Y	31	28	1		11
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	52	1	380	3	Y	37	28	1		20
09	900 N	347	-0-	-553	-0-	38	1	272	3	Y	34	44	1		10

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

04	3480 X	2378	-0-	-1102	-0-	263	1	2041	3	Y	67	68	1		-0-
05	3596 X	1775	-0-	-1821	-0-	189	1	1499	3	Y	79	68	1		11
06	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	479	1	3178	3	Y	-0-				11
07	3596 X	2976	-0-	-620	-0-	360	1	2616	3	Y	-0-				11
08	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	499	1	3664	3	Y	91	94	1		8
*09	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	100	9	3408	3	Y	90	91	1		7



OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	5100 X	4540	-0-	-560	-0-	509	1	3942	3	Y	81	83 1	31
						89	9						
05	5208 X	2912	-0-	-2296	-0-	317	1	2510	3	Y	77	81 1	27
						85	9						
06	5040 X	3802	-0-	-1238	-0-	490	1	3248	3	Y	58	55 1	30
						64	9						
07	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	617	1	4487	3	Y	60	53 1	37
						66	9						
08	4774 X	4430	-0-	-344	-0-	529	1	3883	3	Y	16	12 1	41
						18	9						
09	4530 X	4336	-0-	-194	-0-	535	1	3784	3	Y	15	19 1	37
						17	9						

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

04	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	899	1	6968	3	Y	41	42 1	11
						45	9						
05	6634 X	4810	-0-	-1824	-0-	535	1	4232	3	Y	39	41 1	9
						43	9						
06	6420 X	6419	-0-	-1	-0-	839	1	5565	3	Y	14	13 1	10
						15	9						
07	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	872	1	6341	3	Y	15	13 1	12
						17	9						
08	8184 X	7798	-0-	-386	-0-	933	1	6853	3	Y	11	8 1	15
						12	9						
*09	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	1033	1	7306	3	Y	10	13 1	12
						11	9						

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

04	2700 X	2192	-0-	-508	-0-	247	1	1912	3	N	30		157
						33	9						
05	2790 X	1296	-0-	-1494	-0-	142	1	1123	3	N	28		185
						31	9						
06	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	656	1	4352	3	N	20	165 1	40
						22	9						
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	383	1	2786	3	N	25		65
						28	9						
08	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	614	1	4507	3	N	25		90
						28	9						
*09	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	708	1	5009	3	N	27		117
						30	9						

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2550 X	2377	-0-	-173	-0-	264	1	2048	3	Y	59	61	1	4
05	2635 X	1288	-0-	-1347	-0-	65	9	1088	3	Y	57	60	1	1
06	2250 N	1585	-0-	-665	-0-	137	1	1334	3	Y	45	43	1	3
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	201	1	1763	3	Y	47	41	1	9
08	2449 X	1791	-0-	-658	-0-	50	9	1531	3	Y	47	37	1	19
09	2400 X	1924	-0-	-476	-0-	242	1	1644	3	Y	44	57	1	6
						52	9							
						208	1							
						232	1							
						48	9							
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235														
04	2430 N	2020	-0-	-410	-0-	223	1	1730	3	Y	61	65	1	32
05	1984 N	1151	-0-	-833	-0-	67	9	948	3	Y	75	65	1	42
06	2070 N	1504	-0-	-566	-0-	120	1	1307	3	Y	-0-			42
07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	83	9	1892	3	Y	-0-			42
08	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	197	1	1908	3	Y	119	122	1	39
*09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	260	1	1802	3	Y	116	118	1	37
						131	9							
						255	1							
						128	9							
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636														
04	3450 X	3091	-0-	-359	-0-	352	1	2730	3	Y	8	14	1	30
05	3565 X	2020	-0-	-1545	-0-	9	9	1780	3	Y	14	14	1	30
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	225	1	2933	3	Y	13			43
07	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	15	9	3337	3	Y	17	19	1	41
08	3472 X	3006	-0-	-466	-0-	442	1	2618	3	Y	28	31	1	38
09	3090 X	1954	-0-	-1136	-0-	14	9	1691	3	Y	22	30	1	30
						459	1							
						19	9							
						31	9							
						239	1							
						24	9							
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

-----														
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269										COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 11010	PERF. 8607 - 8627		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	197	1	1526	3	Y	12	14	1	29
						13	9							
05	1736 N	1042	-0-	-694	-0-	115	1	912	3	Y	14	14	1	29
						15	9							
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	241	1	1595	3	Y	7			36
						8	9							
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	233	1	1695	3	Y	8	9	1	35
						9	9							
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	228	1	1676	3	Y	18	19	1	34
						20	9							
09	2310 N	1782	-0-	-528	-0-	219	1	1548	3	Y	14	18	1	30
						15	9							
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272										COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 11018	PERF. 8149 - 8356		
04	4320 X	3553	-0-	-767	-0-	403	1	3125	3	Y	23	44	1	83
						25	9							
05	4309 X	2397	-0-	-1912	-0-	265	1	2096	3	Y	33	43	1	73
						36	9							
06	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	829	1	5499	3	Y	29			102
						32	9							
07	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	636	1	4627	3	Y	34	44	1	92
						37	9							
08	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	689	1	5057	3	Y	4			96
						4	9							
*09	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	691	1	4890	3	Y	14	32	1	78
						15	9							
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541										COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 11520	PERF. 8330 - 8350		
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	-0-			4
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	142	1	1126	3	Y	-0-			4
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			4
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	Y	-0-			4
08	310 N	184	-0-	-126	-0-	22	1	162	3	Y	-0-			4
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	30	1	213	3	Y	-0-			4
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545										COMPL. DATE 08/10/2010	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9354 - 9402		
04	5040 X	4480	-0-	-560	-0-	512	1	3968	3	Y	-0-			7
05	4867 X	2515	-0-	-2352	-0-	282	1	2233	3	Y	-0-			7
06	4620 X	4375	-0-	-245	-0-	573	1	3802	3	Y	-0-			7
07	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	555	1	4038	3	Y	-0-			7
08	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	603	1	4427	3	Y	182	189	1	-0-
						200	9							
09	4470 X	4349	-0-	-121	-0-	518	1	3666	3	Y	150	128	1	22
						165	9							
-----														
SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058										COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10094 - 10316		
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	216	1	1677	3	Y	105	109	1	34
						116	9							
05	1891 N	1177	-0-	-714	-0-	120	1	947	3	Y	100	106	1	28
						110	9							
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	273	1	1813	3	Y	50	47	1	31
						55	9							
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	242	1	1757	3	Y	51	45	1	37
						56	9							
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	234	1	1722	3	Y	70	54	1	53
						77	9							
*09	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	220	1	1555	3	Y	65	83	1	35
						72	9							



FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	11760 X	10243	-0-	-1517	-0-	1167	1	9042	3	Y	31	40	1	65
05	82276 X	82276	-0-	-0-	-0-	9225	1	73000	3	Y	46	40	1	71
06	11760 X	9747	-0-	-2013	-0-	1277	1	8470	3	Y	-0-			71
07	11439 X	10027	-0-	-1412	-0-	1212	1	8815	3	Y	-0-			71
08	12462 X	11172	-0-	-1290	-0-	1339	1	9833	3	Y	-0-			71
09	12060 X	10913	-0-	-1147	-0-	1351	1	9562	3	Y	-0-			71
KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494														
04	7230 X	6851	-0-	-379	-0-	761	1	5895	3	Y	177	185	1	-0-
05	7130 X	4170	-0-	-2960	-0-	442	1	3494	3	Y	213	184	1	29
06	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	886	1	5874	3	Y	337	355	1	11
07	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	876	1	6373	3	Y	305	172	1	144
08	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	854	1	6275	3	Y	-0-			144
09	6840 X	6701	-0-	-139	-0-	830	1	5871	3	Y	-0-			144
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482														
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	152	1	1175	3	Y	64	66	1	26
05	1395 N	821	-0-	-574	-0-	70	9	669	3	Y	61	65	1	22
06	1320 N	1103	-0-	-217	-0-	139	1	922	3	Y	38	36	1	24
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	42	9	1235	3	Y	39	34	1	29
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	170	1	1197	3	Y	31	24	1	36
09	1560 N	1303	-0-	-257	-0-	163	1	1114	3	Y	29	37	1	28
						34	9							
						157	1							
						32	9							
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434														
04	3300 X	2633	-0-	-667	-0-	296	1	2291	3	Y	42	79	1	29
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	46	9			Y	60	78	1	11
06	2910 X	2378	-0-	-532	-0-	304	1	2018	3	Y	51			62
07	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	56	9	2736	3	Y	60	71	1	51
08	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	376	1	2854	3	Y	6			57
*09	3000 N	3113	-0-	113	113	66	9	2703	3	Y	25	56	1	26
						389	1							
						7	9							
						382	1							
						28	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	200	1	1549	3	Y	23	30	1	36
						25	9							
05	3100 N	5435	-0-	2335	2335	606	1	4798	3	Y	28	30	1	34
						31	9							
06	3000 N	1747	-0-	-1253	1082	215	1	1427	3	Y	95	98	1	31
						105	9							
07	2794 N	1712	-0-	-1082	-0-	193	1	1406	3	Y	103	49	1	85
						113	9							
08	1922 X	1616	-0-	-306	-0-	186	1	1369	3	Y	55	88	1	52
						61	9							
09	1860 X	1425	-0-	-435	-0-	171	1	1210	3	Y	40	60	1	32
						44	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

04	2820 X	2720	-0-	-100	-0-	308	1	2386	3	Y	24	28	1	18
						26	9							
05	2759 X	1589	-0-	-1170	-0-	175	1	1383	3	Y	28	28	1	18
						31	9							
06	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	355	1	2353	3	Y	1			19
						1	9							
07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	338	1	2458	3	Y	1	1	1	19
						1	9							
08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	361	1	2654	3	Y	26	29	1	16
						29	9							
*09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	351	1	2483	3	Y	20	27	1	9
						22	9							

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

04	510 N	330	-0-	-180	-0-	38	1	292	3	Y	-0-			2
05	434 N	167	-0-	-267	-0-	19	1	148	3	Y	-0-			2
06	390 N	258	-0-	-132	-0-	32	1	211	3	Y	14	13	1	3
						15	9							
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	182	3	Y	15	13	1	5
						17	9							
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	212	3	Y	13	10	1	8
						14	9							
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	Y	12	16	1	4
						13	9							

-----														
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
04		1470 N	1433	-0-	-37	-0-	164 1	1269 3	Y		-0-			37
05		1364 N	859	-0-	-505	-0-	96 1	763 3	Y		-0-			37
06		1470 N	1462	-0-	-8	-0-	192 1	1270 3	Y		-0-			37
07		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	163 1	1183 3	Y		-0-			37
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	176 1	1291 3	Y		4	4 1		37
09		1680 N	1168	-0-	-512	-0-	144 1	1020 3	Y		4	4 1		37
							4 9							
							4 9							
-----														
KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174														
04		5340 X	4390	-0-	-950	-0-	4039 2	351 9	N		319	531 1		52
05		5518 X	4912	-0-	-606	-0-	4550 2	362 9	N		329	358 1		23
06		5010 X	4665	-0-	-345	-0-	4321 2	344 9	N		313	336 1		-0-
07		5177 X	4877	-0-	-300	-0-	4552 2	325 9	N		295	175 1		120
08		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4663 2	306 9	N		278	350 1		48
09		4740 X	2942	-0-	-1798	-0-	2689 2	253 9	N		230	177 1		101
-----														
SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927														
04		3090 X	2311	-0-	-779	-0-	262 1	2029 3	Y		18	19 1		18
							20 9							
05		3193 X	1166	-0-	-2027	-0-	129 1	1018 3	Y		17	18 1		17
							19 9							
06		3090 X	1828	-0-	-1262	-0-	238 1	1578 3	Y		11	10 1		18
							12 9							
07		2325 X	2251	-0-	-74	-0-	271 1	1968 3	Y		11	10 1		19
							12 9							
08		2387 X	2278	-0-	-109	-0-	267 1	1961 3	Y		45	35 1		29
							50 9							
09		3060 X	2311	-0-	-749	-0-	281 1	1985 3	Y		41	53 1		17
							45 9							
-----														
SLICK STATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002														
04		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	361 1	2800 3	Y		12	12 1		24
							13 9							
05		3131 X	1851	-0-	-1280	-0-	206 1	1633 3	Y		11	12 1		23
							12 9							
06		3150 X	1967	-0-	-1183	-0-	256 1	1696 3	Y		14	13 1		24
							15 9							
07		3255 X	2348	-0-	-907	-0-	282 1	2049 3	Y		15	13 1		26
							17 9							
08		2821 X	1643	-0-	-1178	-0-	194 1	1426 3	Y		21	16 1		31
							23 9							
*09		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	371 1	2625 3	Y		19	25 1		25
							21 9							
-----														
SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134														
04		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	122 1	947 3	Y		15	16 1		15
							17 9							
05		930 N	618	-0-	-312	-0-	68 1	535 3	Y		14	15 1		14
							15 9							
06		1020 N	980	-0-	-40	-0-	128 1	852 3	Y		-0-			14
07		807 N	807	-0-	-0-	-0-	98 1	709 3	Y		-0-			14
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	95 1	694 3	Y		53	41 1		26
							58 9							
09		1260 N	791	-0-	-469	-0-	91 1	646 3	Y		49	63 1		12
							54 9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 29		RRCID -> 266032		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	2670 X	1607	-0-	-1063	-0-	180 1	1394 3	Y	30	30 1	-0-
						33 9					
05	2759 X	1206	-0-	-1553	-0-	132 1	1043 3	Y	28	28 1	-0-
						31 9					
06	2490 X	1617	-0-	-873	-0-	212 1	1405 3	Y	-0-		-0-
07	2511 X	1904	-0-	-607	-0-	230 1	1674 3	Y	-0-		-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	163 1	1196 3	Y	-0-		-0-
*09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	181 1	1282 3	Y	-0-		-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)		31582 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
WEBB, L. A.		WELL #: 17		RRCID -> 097314		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PETTY (DEEP CON.)		GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 152601		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FLATO, F.		WELL #: 1		RRCID -> 152603		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 189728		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB, B. G.		WELL #: 1		RRCID -> 213166		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278		
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	41
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	41
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	41



-----																		
FLOUR BLUFF (MASSIVES)			31582 346		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES								
AMERRIL ENERGY LLC			019786															
WEBB, L. A.			WELL #:	18	RRCID ->	151269	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6433 - 6467						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																		
SABINE TRUST			WELL #:		1		RRCID ->		152600		COMPL. DATE		09/21/1994		TOTAL DEPTH		6875 PERF. 6364 - 6374	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																		
FLOUR BLUFF (1135)			31582 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES								
AMERRIL ENERGY LLC			019786															
EAST FLOUR BLUFF STATE E			WELL #:	10	RRCID ->	239780	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-	
-----																		
FLOUR BLUFF, EAST (B-94)			31583 012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES								
AMERRIL ENERGY LLC			019786															
EAST FLOUR BLUFF STATE E			WELL #:	9 D	RRCID ->	160292	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	1940 - 1944						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																		
FLOUR BLUFF, EAST (C-45)			31583 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES								
AMERRIL ENERGY LLC			019786															
EAST FLOUR BLUFF STATE E			WELL #:	9-F	RRCID ->	150725	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	1812 - 2457						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-	

FLOUR BLUFF, EAST (C-45)		//CONT.//		31583 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786							
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:		19D	RRCID -> 165716	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2466	- 2471		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35)				31583 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC				019786							
FLOUR BLUFF, EAST D		WELL #:		D 25	RRCID -> 196173	COMPL. DATE 07/12/2003	TOTAL DEPTH 10710	PERF. 8840	- 8854		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)				31583 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC				019786							
EAST FLOUR BLUFF STATE -D-		WELL #:		14 D	RRCID -> 075397	COMPL. DATE 01/04/1978	TOTAL DEPTH 8936	PERF. N/A			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:		20	RRCID -> 150680	COMPL. DATE 04/08/1994	TOTAL DEPTH 6827	PERF. 6596	- 6624	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480)				31583 751	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC				019786						
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:		19 F	RRCID -> 220396	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2298	- 2302	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100)				31583 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC				019786						
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:		17	RRCID -> 216533	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 10601	PERF. 8698	- 8700	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)		31584 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
AMERRIL ENERGY LLC		019786														
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U.		WELL #: D 13		RRCID -> 139108		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					39
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					39
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					39
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					39
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					39
-----																
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.		WELL #: D 24		RRCID -> 215096		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					48
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					48
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					48
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					48
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					48
-----																
FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031														
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 12 L		RRCID -> 099361		COMPL. DATE 02/13/1982		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 12 U		RRCID -> 102292		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 13		RRCID -> 129368		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 14		RRCID -> 142695		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066								
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.// 31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031												
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 11		RRCID -> 186306		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN		WELL #: 21		RRCID -> 243745		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404						
04	3120	X	678	-0-	-2442	-0-	223 1	453 2	N	2				42
05	1612	X	697	-0-	-915	-0-	2 9							
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-	213 1	484 2	N	-0-				42
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-				42
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-				42
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-				42

SULLIVAN		WELL #: 22		RRCID -> 244630		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466						
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	33 1	66 2	N	-0-				20
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	28 1	63 2	N	2				22
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2 9							
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	22 1	58 2	N	-0-				22
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-				22
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	6 1	41 2	N	-0-				22

SULLIVAN		WELL #: 23		RRCID -> 247056		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386						
04	660	X	185	-0-	-475	-0-	61 1	124 2	N	-0-				25
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	126 1	285 2	N	55				80
06	390	X	208	-0-	-182	-0-	61 9							
07	403	X	138	-0-	-265	-0-	57 1	151 2	N	-0-				80
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-	39 1	99 2	N	-0-				80
*09	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	125 1	889 2	N	14				80
							15 9							94

FLOWELLA (FRIO 8750)		31591 242		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005												
RUPP		WELL #: 6		RRCID -> 200903		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND)		31591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005												
NOLL SAND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172132		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-



FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031														
SULLIVAN		WELL #: 17		RRCID -> 237501		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SULLIVAN		WELL #: 18		RRCID -> 241261		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434								
04	DLQ G-10	2358	-0-	2358	2358	763 1	1549 2	N	42	182 1						55
05	DLQ G-10	2491	-0-	2491	4849	747 1	1698 2	N	42							97
06	7845 X	2996	-0-	-4849	-0-	46 9	2141 2	N	42							139
07	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	809 1	1235 2	N	23							162
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	46 9										162
09	3000 X	2408	-0-	-592	-0-	491 1	2059 2	N	55							217
						25 9										
						288 1										
						61 9										

SULLIVAN		WELL #: 19		RRCID -> 245715		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 11552 PERF.10585 - 10960								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

SULLIVAN		WELL #: 20		RRCID -> 260339		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11121 PERF.11102 - 11117								
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	205 1	416 2	N	23							202
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	25 9	611 2	N	23							225
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	269 1	566 2	N	26	188 1						63
07	682 N	461	-0-	-221	-0-	214 1	316 2	N	17							80
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	29 9										80
09	810 N	697	-0-	-113	-0-	126 1	595 2	N	17							97
						19 9										

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		RRCID -> 149578		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354								
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 1														
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3 1	87 2	N	-0-							75
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	4 1	66 2	N	-0-							75
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	17 1	100 2	N	-0-							75
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	9 1	61 2	N	-0-							75
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	15 1	50 2	N	-0-							75
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	12 1	94 2	N	-0-							75

-----															
FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005															
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560															
04		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-		89	1	2681	2	N	50		187
								55	9						
05		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		156	1	2322	2	N	25		212
								28	9						
06		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-		403	1	2307	2	N	55	194 1	73
								61	9						
07		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-		367	1	2345	2	N	42		115
								46	9						
08		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-		606	1	2076	2	N	50		165
								55	9						
*09		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-		296	1	2339	2	N	46	193 1	18
								51	9						
-----															
RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866															
04		780 N	727	-0-	-53	-0-		23	1	704	2	N	-0-		103
05		775 N	632	-0-	-143	-0-		40	1	592	2	N	-0-		103
06		720 N	620	-0-	-100	-0-		92	1	528	2	N	-0-		103
07		744 N	691	-0-	-53	-0-		94	1	597	2	N	-0-		103
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-		141	1	481	2	N	-0-		103
09		630 N	515	-0-	-115	-0-		58	1	457	2	N	-0-		103
-----															
GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		177
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		177
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		177
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		177
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		177
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		177
-----															
GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370															
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005								
RUPP DEEP "D"		WELL #:		2	RRCID ->	217027	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10308 - 10390	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 N	130	-0-	-140	-0-		4 1	123 2	N	3		183
							3 9					
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		183
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	5	168 1	20
07	124 N	46	-0-	-78	-0-		6 1	40 2	N	-0-		20
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		5 1	16 2	N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		15	RRCID ->	079123	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10281 - 10429	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886								
RUPP		WELL #:		2	RRCID ->	222171	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10237 - 10382	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/09/2015	-	PLUGGED	11/09/15					
RUPP		WELL #:		1	RRCID ->	228993	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10591 - 10600	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/31/2015	-	WELL PLUGGED						
FLOWELLA (VICKSBURG 3)				31591 465	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	205251	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9164 - 9260	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
FLOWELLA (VICKSBURG 4)				31591 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		30	RRCID ->	098494	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 9202 - 9218	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		15	RRCID ->	151882	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9278 - 9424	
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-		-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6)		31597 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
RUPP-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	173025	COMPL. DATE	10/22/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9863 - 11270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		564 N	564	-0-	-0-	17 1	525 2	N	20		240
						22 9					
05		837 N	437	-0-	-400	27 1	396 2	N	13		253
						14 9					
06		720 N	341	-0-	-379	47 1	270 2	N	22		275
						24 9					
07		589 N	423	-0-	-166	54 1	347 2	N	20		295
						22 9					
08		542 N	542	-0-	-0-	118 1	403 2	N	19	192 1	122
						21 9					
*09		597 N	597	-0-	-0-	64 1	510 2	N	21		143
						23 9					

SCHNITZ GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	173034	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	1.0034 - 11380
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157

FORGATES (YEGUA C 8400)		31963 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
OIL PROPERTY MANAGEMENT COMPANY		620587									
ENGLE		WELL #:	1	RRCID ->	123998	COMPL. DATE	03/03/1987	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8425 - 8437
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORTY-NINE		32281 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
KILLAM "49"		WELL #:	22	RRCID ->	166747	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	1760	PERF.	1627 - 1640
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FORTY NINE (MIRANDO)		32281 333		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL			
NEWMAN OPERATING COMPANY		607391									
DCRC MF NCT-74		WELL #:	1	RRCID ->	010404	COMPL. DATE	04/22/1950	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865)		32374 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
INLAND OCEAN, INC.		424607								
BARRERA, BELIA		WELL #: 1		RRCID -> 119749		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7906 - 7972		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CEASAR GARCIA "B"		330179		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
		224880								
		WELL #: B 1		RRCID -> 164718		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7928		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2015 - P/A 11/03/2015										

OLVERA GAS UNIT		32374 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
		284921								
		WELL #: 1		RRCID -> 206914		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7868 - 7926		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2015 - PLUGGED 11/11/15										

FOUR SEVENS (8100 YEGUA)		32374 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
FREDCO		284921								
TALLEY-KIBBE		WELL #: 1		RRCID -> 119750		COMPL. DATE 11/22/1985		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37

GREEN EXPLORATION COMPANY		330179		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
GARCIA, CESAR		224880									
		WELL #: 1		RRCID -> 120453		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120			
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	197 1	2807 2	N	-0-	164 1	100
05	2573 X	1640	-0-	-933	-0-	108 1	1532 2	N	-0-		100
06	2490 X	22	-0-	-2468	-0-	1 1	21 2	N	-0-		100
07	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	194 1	2766 2	N	11		111
12 9											
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT		111
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT		111

FOX-HERD (ANDERSON)		32407 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
WENDLAND, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 257670		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRANCISCO (2100)			32525 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
CUELLAR, MARIA			WELL #: 5		RRCID -> 150581		COMPL. DATE 07/08/1994		TOTAL DEPTH 2253 PERF. 2068 - 2088			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)			32947 599		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #: 3		RRCID -> 181350		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #: 7		RRCID -> 184145		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #: 5		RRCID -> 188388		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FROST (FLORES K1)			33104 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.			789662									
GARCIA L&L CO			WELL #: C 10		RRCID -> 181354		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
GARCIA L&L CO			WELL #: C 13		RRCID -> 181935		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----														
FROST (FLORES, UPPER)				33104 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
FROST NATIONAL BANK -A-				WELL #: 7	RRCID -> 185098	COMPL. DATE 04/04/2013	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 4180	- 4186					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
FROST (FRIO-A)				33104 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
FROST NATIONAL BANK -A-				WELL #: 6	RRCID -> 186180	COMPL. DATE 11/17/2001	TOTAL DEPTH 6814	PERF. 3786	- 3794					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
-----														
FROST (FRIO 14)				33104 218	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
OXY USA INC.				630591										
FINA CONOCO FEE				WELL #: 9	RRCID -> 171650	COMPL. DATE 08/13/1998	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 3988	- 4498					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
-----														
FROST (FRIO 4280)				33104 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
HERMANN, A. G. GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 247779	COMPL. DATE 02/21/2009	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 4021	- 4031					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
-----														
FROST (K-3)				33104 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARCIA L&L CO				WELL #: C 11	RRCID -> 178375	COMPL. DATE 02/27/1994	TOTAL DEPTH 6104	PERF. N/A						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) COX & COX PRODUCTION CO. ALVAREZ, MCKIM		33104 502 183232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		WELL #:	1	RRCID ->	120934	COMPL. DATE	04/29/1986	TOTAL DEPTH	5677	PERF.	5645 - 5650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123

SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO		789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		WELL #:	C 9	RRCID ->	145014	COMPL. DATE	03/03/2013	TOTAL DEPTH	5894	PERF.	4192 - 4610	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16-C		RRCID ->		180035		COMPL. DATE		11/03/2000		TOTAL DEPTH		7650		PERF.		5604 - 5617	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							

FROST (RINCON 4990) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO		33104 510 789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
		WELL #:	C 12	RRCID ->	159299	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4104 - 4202	
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	75 1	905 2	Y	284	276 1	8
							312 9					
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	82 1	797 2	Y	338	346 1	-0-
							372 9					
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	114 1	761 2	Y	308	293 1	15
							339 9					
07	1085	N	983	-0-	-102	-0-	114 1	822 2	Y	43	58 1	-0-
							47 9					
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	109 1	795 2	Y	112	98 1	14
							123 9					
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	110 1	738 2	Y	136	150 1	-0-
							150 9					

FROST (VICKSBURG 9400) SMITH PRODUCTION INC. REILLY HEIRS		33104 600 789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
		WELL #:	24	RRCID ->	077212	COMPL. DATE	05/19/1978	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	N/A	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST (5740 VICKSBURG)		33104 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 6		RRCID -> 146624		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

FROST (6870 VICKSBURG)		33104 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 44		RRCID -> 176554		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

FROST (9500 EOCENE)		33104 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 10		RRCID -> 222341		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

FROST, NORTH (ASHBY)		33110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
OXY USA INC.		630591												
FINA CONOCO FEE		WELL #: 12 U		RRCID -> 135059		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

FULTON BEACH (B-3-8)		33297 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
FULTON BEACH/C SAND/UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224998		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956						
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167

-----												
FULTON BEACH (B-3-8)		//CONT.//		33297 550	ASSOCIATED			49B		CNTY: ARANSAS		
WALLIS ENERGY, INC.		//CONT.//		893997								
SPENCER KENT CRANE		WELL #:		1A	RRCID ->	248558	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7010 - 7018
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04	DLQ	G-10	78	-0-	78	78	78 2		N	-0-		29
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-		29
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-		29
07		78 R	-0-	-0-	-78	-0-			N	-0-		29
08		3007 #	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-		29
09		90 # NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		29
-----												
FULTON BEACH, WEST (A-1)				33305 013	ASSOCIATED			49B		CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC				872138								
COPANO BAY STATE		WELL #:		73	RRCID ->	152413	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	7694	PERF.	6059 - 6068
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
COPANO BAY STATE		WELL #:		13 L	RRCID ->	157451	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 - 6052
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
COPANO BAY STATE		WELL #:		62	RRCID ->	159878	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6068 - 6078
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FULTON BEACH, WEST (A-2)				33305 026	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC				872138								
COPANO BAY STATE		WELL #:		16	RRCID ->	227982	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	6162 - 6168
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FULTON BEACH, WEST (A-3)				33305 052	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
MYSTERY OIL & GAS, INC.				598303								
STATE TRACT 44		WELL #:			RRCID ->	070090	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	N/A
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
-----												
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/12/1997												

FULTON BEACH, WEST (A-4)		33305 104		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #: 70		RRCID -> 049584		COMPL. DATE 01/28/1971		TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (B)		33305 156		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #: 13 U		RRCID -> 059289		COMPL. DATE 08/13/1974		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (C)		33305 182		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #: 13L		RRCID -> 137250		COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G)		33305 890		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #: 79		RRCID -> 249194		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD)		33519 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
OSPNEY PETROLEUM COMPANY, INC.		627884								
STATE TRACT 773 L (NW/4)		WELL #: 1		RRCID -> 111650		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



-----												
G.O.M. 882-S (MARG TEX 2)			33526 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC			863725									
ST TR 748-L GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	211203	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13936	PERF.	12006 - 12043
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
G.O.M. ST-904 (FRIO TOP)			33533 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
OSPNEY PETROLEUM COMPANY, INC.			627884									
S. T. 773-L SW/4			WELL #:	1 U	RRCID ->	136449	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9054 - 9064
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)			33533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
OSPNEY PETROLEUM COMPANY, INC.			627884									
S. T. 773-L SW/4			WELL #:	1 L	RRCID ->	136450	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9832 - 9852
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TR OFFSHORE, LLC			863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	197955	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10706 - 10844
04	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	5838	2	1122	9	Y	1020	997 1 106
05	6758 X	4925	-0-	-1833	-0-	4196	2	729	9	Y	663	700 1 69
06	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	5508	2	915	9	Y	832	837 1 64
07	6510 X	5956	-0-	-554	-0-	5022	2	934	9	Y	849	843 1 70
08	6510 X	6088	-0-	-422	-0-	5155	2	933	9	Y	848	843 1 75
09	6300 X	5361	-0-	-939	-0-	4462	2	899	9	Y	817	775 1 117
-----												
G O M-ST-904 (FRIO 8200)			33533 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC			863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	136359	COMPL. DATE	02/11/1990	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8360 - 8365
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
G.O.M. ST-904 (8800)		33533 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.		627884												
STATE TRACT 773-L (NW/4)		WELL #: 2		RRCID -> 115727		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 9000 - 9020				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
-----														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
G.O.M. ST-904 (9370)		33533 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.		627884												
STATE TRACT 773L (NW/4)		WELL #: 3		RRCID -> 114988		COMPL. DATE 12/19/1984		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9368 - 9383				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
TR OFFSHORE, LLC		863725												
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225090		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9392 - 9412				
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	670	2	48	9	Y	44	42	1	5
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	443	2	65	9	Y	59	58	1	6
06	540 N	477	-0-	-63	-0-	442	2	35	9	Y	32	35	1	3
07	651 N	485	-0-	-166	-0-	453	2	32	9	Y	29	30	1	2
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	465	2	44	9	Y	40	39	1	3
09	480 N	397	-0-	-83	-0-	358	2	39	9	Y	35	33	1	5
-----														
G.O.M. ST 904 (12500 SD)		33533 887		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC		863725												
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 190784		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 12500 - 12520				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----														
G.O.M. ST-904 (12950 SD)		33533 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC		863725												
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 187348		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 13440		PERF. 11896 - 13050				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 TR OFFSHORE, LLC 863725  
 STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF. 13506 - 14350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6069	6069	-0-	-0-	-0-	5724	2	345	9	Y	314	305	1			32
05	5642 #	4595	-0-	-1047	-0-	4387	2	208	9	Y	189	201	1			20
06	5641 R	5641	-0-	-0-	-0-	5334	2	307	9	Y	279	278	1			21
07	5890	4637	-0-	-1253	-0-	4363	2	274	9	Y	249	249	1			21
08	5890	4767	-0-	-1123	-0-	4537	2	230	9	Y	209	211	1			19
09	5700	4198	-0-	-1502	-0-	3975	2	223	9	Y	203	193	1			29

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					121
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GALAN (EDWARDS LIME) 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 GALVAN RANCH "H" WELL #: 1 RRCID -> 202506 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8500 - 11505

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/22/2016 - PLUGGED 09/22/16

GALVAN RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 206953 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8391 - 12460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/27/2016 - PLUGGED 09/27/16

GALVAN RANCH "H" WELL #: 4 RRCID -> 210299 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8500 - 11500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/03/2016 - PLUGGED 10/03/16

GARCIA (FROST -A-)  
12TH MAN ENERGY, LLC  
GARCIA, T.

33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR  
953784  
WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2040 #	1695	-0-	-345	-0-	451 1	1244 2	N	-0-			-0-
05	1984 #	869	-0-	-1115	-0-	424 1	445 2	N	-0-			-0-
06	1830 #	1625	-0-	-205	-0-	480 1	1145 2	N	-0-			-0-
07	2100 R	2100	-0-	-0-	-0-	317 1	1783 2	N	-0-			-0-
*08	2073 R	2073	-0-	-0-	-0-	521 1	1552 2	N	-0-			-0-
09	1710 #	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA (GARCIA VII)  
SMITH PRODUCTION INC.  
FROST NATIONAL BANK -B-

33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
789662  
WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA (SOLIS)  
SMITH PRODUCTION INC.  
GARCIA L&L CO.

33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
789662  
WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -B-

WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA (VELA -A-)  
SMITH PRODUCTION INC.  
GARCIA L&L CO.

33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR  
789662  
WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

12TH MAN ENERGY, LLC  
GARCIA, T.

953784  
WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	17 1	50 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GARCIA (VILLARREAL)		33954 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
12TH MAN ENERGY, LLC		953784										
GARCIA, T.		WELL #: 2		RRCID -> 251346		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	207 1	570 2	N	-0-			-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	390 1	409 2	N	-0-			-0-
06	450 N	378	-0-	-72	-0-	112 1	266 2	N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

  

GARCIA (VILLARREAL A)		33954 803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
12TH MAN ENERGY, LLC		953784										
GARCIA, T		WELL #: 3C		RRCID -> 122573		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	7 1	15 2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	47 1	140 2	N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

  

GARCIA (2ND RINCON)		33954 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 5		RRCID -> 180420		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

GARCIA (2000)		33954 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 16		RRCID -> 222336		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

GARCIA (2900)		33954 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
COX & COX PRODUCTION CO.		183232										
SOLIS, BESILIO, ET AL		WELL #: 2 U		RRCID -> 043413		COMPL. DATE 01/25/1968		TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA (3150) 33954 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 COX & COX PRODUCTION CO. 183232  
 SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 L RRCID -> 043414 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 KALER ENERGY CORP. 450261  
 GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5690	2	127	9	N	115		155
05	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5690	2	145	9	N	132		110
06	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5245	2	123	9	N	112	177 1	46
07	4805 X	3919	-0-	-886	-0-	3850	2	69	9	N	63		109
08	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	4965	2	92	9	N	84		193
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT		193

GARCIA ET AL WELL #: 4ST RRCID -> 193847 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12431 - 12586

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 KALER ENERGY CORP. 450261  
 SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 232653 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10282 - 10374

04	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	193	1	1036	3	N	18		175
05	1209 X	1039	-0-	-170	-0-	187	1	826	3	N	24		199
06	1170 X	1063	-0-	-107	-0-	178	1	830	3	N	50	180 1	67
07	1302 X	996	-0-	-306	-0-	193	1	784	3	N	17		84
08	1302 X	1090	-0-	-212	-0-	223	1	833	3	N	31		115
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-	34	9			N	NO RPT		115

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978

04	552 X	552	-0-	-0-	-0-	86	1	466	3	N	-0-		-0-
05	499 X	499	-0-	-0-	-0-	92	1	407	3	N	-0-		-0-
06	519 X	519	-0-	-0-	-0-	92	1	427	3	N	-0-		-0-
07	558 X	438	-0-	-120	-0-	86	1	352	3	N	-0-		-0-
08	558 X	264	-0-	-294	-0-	56	1	208	3	N	-0-		-0-
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		-0-

-----													
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954									
STARR PRODUCE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	222925	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9682	PERF.	9041 - 9184	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		1590 X	1440	-0-	-150	-0-	570 1	857 2	N	12			169
							13 9						
05		1705 X	1437	-0-	-268	-0-	589 1	837 2	N	10			179
							11 9						
06		1650 X	1314	-0-	-336	-0-	570 1	710 2	N	31	173 1		37
							34 9						
07		1705 X	1514	-0-	-191	-0-	589 1	910 2	N	14			51
							15 9						
08		1705 X	1587	-0-	-118	-0-	589 1	964 2	N	31			82
							34 9						
09		1440 X	1243	-0-	-197	-0-	570 1	648 2	N	23			105
							25 9						
-----													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311									
BARRERA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161860	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9458 - 9536	
-----													
04		660 X	570	-0-	-90	-0-	69 1	495 2	N	5			114
							6 9						
05		806 X	685	-0-	-121	-0-	83 1	599 2	N	3			117
							3 9						
06		960 X	804	-0-	-156	-0-	101 1	701 2	N	2			119
							2 9						
07		992 X	687	-0-	-305	-0-	82 1	605 2	N	-0-			119
							68 1	526 2	N	-0-			119
08		992 X	594	-0-	-398	-0-	68 1	526 2	N	-0-			119
							59 1	508 2	N	-0-			119
09		810 X	567	-0-	-243	-0-	59 1	508 2	N	-0-			119
-----													
STARR PRODUCE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	211971	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	8450 - 8482	
-----													
04		11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	1292 1	10016 2	N	455	390 1		273
							501 9						
05		11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	1239 1	10092 2	N	405	321 1		357
							446 9						
06		11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	1222 1	9567 2	N	394	354 1		397
							433 9						
07		11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	1314 1	9356 2	N	372	505 1		264
							409 9						
08		11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	1345 1	9936 2	N	386	357 1		293
							425 9						
*09		10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	1298 1	8779 2	N	345	288 1		350
							380 9						
-----													
FLORES GAS UNIT		WELL #:		1C	RRCID ->	220510	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9175 - 9598	
-----													
04		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	544 1	1215 2	N	16	6 1		40
							18 9						
05		2325 X	1484	-0-	-841	-0-	471 1	992 2	N	19	3 1		56
							21 9						
06		2250 X	1388	-0-	-862	-0-	423 1	935 2	N	27	5 1		78
							30 9						
07		2108 X	1492	-0-	-616	-0-	422 1	1064 2	N	5	4 1		79
							6 9						
08		2015 X	626	-0-	-1389	-0-	452 1	168 2	N	5	4 1		80
							6 9						
*09		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	544 1	1571 2	N	28	4 1		104
							31 9						

-----															
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
04		4110 X	3296	-0-	-814	-0-	364	1	2821	2	N	101	44	1	219
							111	9							
05		3534 X	3195	-0-	-339	-0-	340	1	2771	2	N	76	219	1	76
							84	9							
06		3420 X	3002	-0-	-418	-0-	330	1	2587	2	N	77	37	1	116
							85	9							
07		3410 X	2707	-0-	-703	-0-	322	1	2294	2	N	83	28	1	171
							91	9							
08		3410 X	2769	-0-	-641	-0-	320	1	2362	2	N	79	37	1	213
							87	9							
09		3300 X	1346	-0-	-1954	-0-	166	1	1124	2	N	51	22	1	242
							56	9							
-----															
SEMMESES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977															
04		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	963	1	2270	2	N	19			264
							21	9							
05		3534 X	2784	-0-	-750	-0-	865	1	1861	2	N	53			317
							58	9							
06		3720 X	3125	-0-	-595	-0-	963	1	2096	2	N	60			377
							66	9							
07		3844 X	3087	-0-	-757	-0-	969	1	2041	2	N	70	370	1	77
							77	9							
08		3844 X	2568	-0-	-1276	-0-	966	1	1517	2	N	77			154
							85	9							
09		3240 X	3027	-0-	-213	-0-	1197	1	1730	2	N	91			245
							100	9							
-----															
STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544															
04		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	251	1	4907	2	N	223	292	1	136
							245	9							
05		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	221	1	4645	2	N	304	320	1	120
							334	9							
06		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	215	1	4411	2	N	200	74	1	246
							220	9							
07		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	259	1	5068	2	N	196	307	1	135
							216	9							
08		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	259	1	4868	2	N	203	103	1	235
							223	9							
*09		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	263	1	4795	2	N	344	262	1	317
							378	9							
-----															
SEMMESES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063															
04		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	366	1	863	2	N	1			150
							1	9							
05		930 X	639	-0-	-291	-0-	197	1	425	2	N	15			165
							17	9							
06		2250 X	959	-0-	-1291	-0-	295	1	642	2	N	20			185
							22	9							
07		2325 X	1233	-0-	-1092	-0-	390	1	822	2	N	19			204
							21	9							
08		2325 X	907	-0-	-1418	-0-	347	1	546	2	N	13			217
							14	9							
09		1230 X	934	-0-	-296	-0-	378	1	547	2	N	8			225
							9	9							



-----														
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
04	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	886	1	6357	2	N	163	211	1	161
						179	9							
05	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	834	1	5987	2	N	109	27	1	243
						120	9							
06	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	817	1	5658	2	N	113	201	1	155
						124	9							
07	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	808	1	5944	2	N	133	213	1	75
						146	9							
08	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	792	1	6131	2	N	117	20	1	172
						129	9							
*09	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	671	1	5739	2	N	128	21	1	279
						141	9							
-----														
LOPEZ GAS UNIT WELL #: RRCID -> 228796 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8893 - 8914														
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2014												
-----														
SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072														
04	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	2174	1	5122	2	N	73	26	1	270
						80	9							
05	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	2187	1	4707	2	N	105	28	1	347
						116	9							
06	6000 X	5875	-0-	-125	-0-	1822	1	3964	2	N	81	208	1	220
						89	9							
07	6200 X	6088	-0-	-112	-0-	1931	1	4068	2	N	81	29	1	272
						89	9							
08	6200 X	5088	-0-	-1112	-0-	1946	1	3058	2	N	76	26	1	322
						84	9							
09	6000 X	5113	-0-	-887	-0-	2060	1	2977	2	N	69	18	1	373
						76	9							
-----														
STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508														
04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	171	1	3345	2	N	147	43	1	320
						162	9							
05	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	171	1	3586	2	N	152	238	1	234
						167	9							
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	174	1	3575	2	N	148	223	1	159
						163	9							
07	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	203	1	3972	2	N	148	240	1	67
						163	9							
08	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	202	1	3804	2	N	150	43	1	174
						165	9							
*09	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	215	1	3910	2	N	134	212	1	96
						147	9							
-----														
SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908														
04	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	808	1	1904	2	N	35	6	1	266
						39	9							
05	2697 X	2394	-0-	-303	-0-	750	1	1615	2	N	26	194	1	98
						29	9							
06	3000 X	2290	-0-	-710	-0-	710	1	1545	2	N	32	4	1	126
						35	9							
07	3100 X	2138	-0-	-962	-0-	678	1	1429	2	N	28	7	1	147
						31	9							
08	3100 X	1350	-0-	-1750	-0-	516	1	811	2	N	21	6	1	162
						23	9							
09	2760 X	1436	-0-	-1324	-0-	578	1	836	2	N	20	4	1	178
						22	9							

-----														
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	1861	1	4385	2	N	125	42	1	311
						138	9							
05	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	2028	1	4365	2	N	133	236	1	208
						146	9							
06	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	2081	1	4527	2	N	130	30	1	308
						143	9							
07	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	2319	1	4886	2	N	122	48	1	382
						134	9							
08	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	2314	1	3636	2	N	119	42	1	459
						131	9							
09	4350 X	4153	-0-	-197	-0-	1652	1	2387	2	N	104	30	1	533
						114	9							
-----														
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776														
04	14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	1616	1	12533	2	N	410	528	1	59
						451	9							
05	15002 X	15002	-0-	-0-	-0-	1595	1	12993	2	N	376	291	1	144
						414	9							
06	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	1522	1	11916	2	N	325	309	1	160
						358	9							
07	14136 X	13087	-0-	-1049	-0-	1568	1	11163	2	N	324	285	1	199
						356	9							
08	DLQ G-10	15053	-0-	15053	15053	1751	1	12936	2	N	333	314	1	218
						366	9							
*09	28853 X	13800	-0-	-15053	-0-	1734	1	11728	2	N	307	264	1	261
						338	9							
-----														
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534														
04	19271 X	19271	-0-	-0-	-0-	2077	1	16103	2	N	992	1052	1	404
						1091	9							
05	19569 X	19569	-0-	-0-	-0-	2027	1	16510	2	N	938	892	1	450
						1032	9							
06	18314 X	18314	-0-	-0-	-0-	1970	1	15428	2	N	833	965	1	318
						916	9							
07	17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	2098	1	14935	2	N	847	692	1	473
						932	9							
08	DLQ G-10	17975	-0-	17975	17975	2028	1	14983	2	N	876	973	1	376
						964	9							
*09	34563 X	16588	-0-	-17975	-0-	2030	1	13731	2	N	752	615	1	513
						827	9							
-----														
GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614														
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	225	1	441	2	N	12			99
						13	9							
05	837 N	611	-0-	-226	-0-	171	1	382	2	N	53			152
						58	9							
06	780 N	546	-0-	-234	-0-	180	1	353	2	N	12			164
						13	9							
07	713 N	599	-0-	-114	-0-	142	1	432	2	N	23			187
						25	9							
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	189	1	861	2	N	35	192	1	30
						39	9							
*09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	138	1	666	2	N	23			53
						25	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1380 X	1242	-0-	-138	-0-	128	1	993	2	N	110	242	1	201
05	1209 X	1179	-0-	-30	-0-	121	9	960	2	N	92	35	1	258
06	1230 X	1129	-0-	-101	-0-	118	1	912	2	N	92	44	1	306
07	1271 X	1064	-0-	-207	-0-	101	9	853	2	N	83	34	1	355
08	1302 X	1062	-0-	-240	-0-	116	1	846	2	N	92	45	1	402
09	1230 X	938	-0-	-292	-0-	101	9	751	2	N	69	216	1	255
						111	1							
						76	9							
STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674														
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	677	2	N	45	14	1	223
05	3007 X	735	-0-	-2272	-0-	50	9	657	2	N	42	15	1	250
06	960 N	619	-0-	-341	-0-	32	1	566	2	N	23	183	1	90
07	775 N	681	-0-	-94	-0-	46	9	605	2	N	41	16	1	115
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	N	20	13	1	122
*09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	25	9	608	2	N	43	10	1	155
						31	1							
						45	9							
						27	1							
						22	9							
						33	1							
						47	9							
STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192														
04	7830 X	7140	-0-	-690	-0-	338	1	6613	2	N	172	237	1	204
05	7812 X	7294	-0-	-518	-0-	189	9	6754	2	N	198	240	1	162
06	7050 X	6370	-0-	-680	-0-	322	1	5903	2	N	163	35	1	290
07	7378 X	6776	-0-	-602	-0-	218	9	6293	2	N	147	246	1	191
08	DLQ G-10	5882	-0-	5882	5882	288	1	5430	2	N	148	48	1	291
*09	11867 X	5985	-0-	-5882	-0-	179	9	5542	2	N	126	223	1	194
						321	1							
						162	9							
						289	1							
						163	9							
						304	1							
						139	9							
SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	185	1	3625	2	N	64	229
						70	9					
05	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	192	1	4048	2	N	80	284
						88	9					
06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	162	1	3334	2	N	94	170
						103	9					
07	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	193	1	3777	2	N	89	233
						98	9					
08	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	187	1	3511	2	N	98	309
						108	9					
*09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	220	1	4005	2	N	88	190
						97	9					

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254												
04	12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	604	1	11802	2	N	201	301
						221	9					
05	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	588	1	12349	2	N	182	233
						200	9					
06	12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	555	1	11378	2	N	243	436
						267	9					
07	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	590	1	11555	2	N	186	368
						205	9					
08	DLQ G-10	11950	-0-	11950	11950	593	1	11158	2	N	181	494
						199	9					
*09	24253 X	12303	-0-	-11950	-0-	631	1	11488	2	N	167	433
						184	9					

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768												
04	4080 X	578	-0-	-3502	-0-	65	1	507	2	N	5	241
						6	9					
05	4216 X	1824	-0-	-2392	-0-	195	1	1589	2	N	36	275
						40	9					
06	3120 X	1029	-0-	-2091	-0-	116	1	910	2	N	3	276
						3	9					
07	3224 X	1586	-0-	-1638	-0-	194	1	1380	2	N	11	98
						12	9					
08	1829 X	1251	-0-	-578	-0-	147	1	1087	2	N	15	111
						17	9					
09	1770 X	1034	-0-	-736	-0-	130	1	880	2	N	22	132
						24	9					

-----															
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
04		2850 X	2574	-0-	-276	-0-	123	1	2401	2	N	45	18	1	240
							50	9							
05		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	121	1	2547	2	N	63	20	1	283
							69	9							
06		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	120	1	2457	2	N	58	13	1	328
							64	9							
07		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	138	1	2707	2	N	55	209	1	174
							61	9							
08		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	143	1	2698	2	N	55	18	1	211
							61	9							
*09		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	135	1	2465	2	N	50	13	1	248
							55	9							
-----															
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528															
04		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	587	1	4551	2	N	284	317	1	303
							312	9							
05		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	606	1	4930	2	N	283	276	1	310
							311	9							
06		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	642	1	5030	2	N	234	294	1	250
							257	9							
07		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	686	1	4885	2	N	165	82	1	333
							182	9							
08		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	603	1	4454	2	N	168	293	1	208
							185	9							
*09		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	576	1	3898	2	N	203	63	1	348
							223	9							
-----															
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660															
04		1590 X	1265	-0-	-325	-0-	58	1	1128	2	N	72	19	1	219
							79	9							
05		1643 X	1315	-0-	-328	-0-	56	1	1165	2	N	85	20	1	284
							94	9							
06		1410 X	1146	-0-	-264	-0-	50	1	1023	2	N	66	13	1	337
							73	9							
07		1457 X	1225	-0-	-232	-0-	56	1	1104	2	N	59	210	1	186
							65	9							
08		1302 X	1141	-0-	-161	-0-	54	1	1015	2	N	65	19	1	232
							72	9							
09		1260 X	1211	-0-	-49	-0-	61	1	1118	2	N	29	13	1	248
							32	9							
-----															
BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596															
04		1140 X	93	-0-	-1047	-0-	11	1	82	2	N	-0-			170
							7	1	48	2	N	-0-			170
05		651 X	55	-0-	-596	-0-									
							1	1	10	2	N	-0-			170
06		780 X	11	-0-	-769	-0-									
							159	1	1171	2	N	-0-			170
07		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-									
							201	1	1556	2	N	7			177
08		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-									
							8	9							
*09		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	218	1	1862	2	N	13			190
							14	9							
-----															
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
											N	-0-			180
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
											N	-0-			180
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
											N	-0-			180
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
											N	-0-			180
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
											N	-0-			180
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180

-----												
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GARCIA, M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255855	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10534 -	10542
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	304 X	304	-0-	-0-	-0-	36 1	258 2	N	9	2 1	71	
05	651 X	335	-0-	-316	-0-	10 9	292 2	N	3	2 1	72	
06	630 X	76	-0-	-554	-0-	40 1	58 2	N	9	1 1	80	
07	651 X	85	-0-	-566	-0-	3 9	72 2	N	3	2 1	81	
08	310 X	78	-0-	-232	-0-	8 1	64 2	N	5	2 1	84	
09	330 X	190	-0-	-140	-0-	10 9	157 2	N	14	2 1	96	
-----												
SHEERIN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	256168	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 8851 -	8859
04	30 X	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 2	N	-0-		87	
05	31 X	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	N	-0-		87	
06	30 X	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	N	-0-		87	
07	31 X	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 2	N	-0-		87	
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-		87	
09	30 X	4	-0-	-26	-0-	1 1	3 2	N	-0-		87	
-----												
STARRPRO MINERALS C UNIT 3		WELL #:		5	RRCID ->	258768	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	8522	PERF. 8168 -	8182
04	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	463 1	9054 2	N	188	243 1	184	
05	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	207 9	8742 2	N	151	58 1	277	
06	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	417 1	8556 2	N	186	226 1	237	
07	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	166 9	8469 2	N	155	249 1	143	
08	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	432 1	9051 2	N	175	52 1	266	
*09	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	171 9	8630 2	N	157	226 1	197	
-----												
STARRPRO MINERALS DGU		WELL #:		1	RRCID ->	258897	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	8429	PERF. 7948 -	7956
04	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	236 1	4612 2	N	122	31 1	234	
05	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	134 9	5135 2	N	45	34 1	245	
06	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	245 1	7439 2	N	62	22 1	285	
07	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	50 9	5856 2	N	50	35 1	300	
08	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	363 1	7344 2	N	72	31 1	341	
*09	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	68 9	4631 2	N	52	22 1	371	
-----												
SEMMES		WELL #:		3	RRCID ->	259409	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 6376 -	7984
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585			N	-0-		110	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585			N	-0-		110	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585			N	-0-		110	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585			N	-0-		110	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585			N	-0-		110	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585			N	-0-		110	

-----														
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
04		34842 X	34842	-0-	-0-	-0-	1637	1	32008	2	N	1088	1247 1	249
							1197	9						
05		45131 X	45131	-0-	-0-	-0-	1994	1	41825	2	N	1193	1088 1	354
							1312	9						
06		40715 X	40715	-0-	-0-	-0-	1834	1	37629	2	N	1138	784 1	708
							1252	9						
07		41277 X	41277	-0-	-0-	-0-	1946	1	38136	2	N	1086	1292 1	502
							1195	9						
08	DLQ	G-10	39751	-0-	39751	39751	1947	1	36627	2	N	1070	1060 1	512
							1177	9						
*09		78257 X	38506	-0-	-39751	-0-	1950	1	35519	2	N	943	783 1	672
							1037	9						
-----														
BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524														
04		8130 X	7617	-0-	-513	-0-	920	1	6599	2	N	89	22 1	318
							98	9						
05		8401 X	7818	-0-	-583	-0-	941	1	6757	2	N	109	217 1	210
							120	9						
06		8130 X	7413	-0-	-717	-0-	923	1	6395	2	N	86	14 1	282
							95	9						
07		8401 X	7885	-0-	-516	-0-	930	1	6837	2	N	107	28 1	361
							118	9						
08	DLQ	G-10	8151	-0-	8151	8151	921	1	7134	2	N	87	209 1	239
							96	9						
*09		17552 X	9401	-0-	-8151	-0-	976	1	8344	2	N	74	21 1	292
							81	9						
-----														
SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948														
04		5940 X	5397	-0-	-543	-0-	258	1	5050	2	N	81	224 1	248
							89	9						
05		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	298	1	6262	2	N	105	37 1	316
							116	9						
06		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	276	1	5670	2	N	75	212 1	179
							83	9						
07		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	321	1	6290	2	N	82	38 1	223
							90	9						
08		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	318	1	5987	2	N	95	33 1	285
							105	9						
*09		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	327	1	5949	2	N	76	211 1	150
							84	9						
-----														
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668														
04		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	300	1	2325	2	N	115	245 1	79
							127	9						
05		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	293	1	2388	2	N	123	38 1	164
							135	9						
06		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	295	1	2313	2	N	108	47 1	225
							119	9						
07		2852 X	2685	-0-	-167	-0-	318	1	2265	2	N	93	37 1	281
							102	9						
08		2852 X	2560	-0-	-292	-0-	294	1	2170	2	N	87	48 1	320
							96	9						
09		2760 X	2413	-0-	-347	-0-	298	1	2017	2	N	89	29 1	380
							98	9						

-----															
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
-----															
04		1350 X	791	-0-	-559	-0-	31	1	599	2	N	146	21	1	312
							161	9							
05		1395 X	464	-0-	-931	-0-	19	1	400	2	N	41	23	1	330
							45	9							
06		840 X	643	-0-	-197	-0-	27	1	544	2	N	65	202	1	193
							72	9							
07		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	973	2	N	72	211	1	54
							79	9							
08		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	48	1	905	2	N	76	20	1	110
							84	9							
*09		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	55	1	1009	2	N	123	15	1	218
							135	9							
-----															
STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939															
04		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	67	1	1316	2	N	122	35	1	291
							134	9							
05		1705 X	1040	-0-	-665	-0-	41	1	864	2	N	123	38	1	376
							135	9							
06		1860 X	1036	-0-	-824	-0-	43	1	885	2	N	98	227	1	247
							108	9							
07		1922 X	1399	-0-	-523	-0-	61	1	1195	2	N	130	227	1	150
							143	9							
08		1891 X	1339	-0-	-552	-0-	61	1	1146	2	N	120	35	1	235
							132	9							
09		1530 X	1238	-0-	-292	-0-	57	1	1046	2	N	123	25	1	333
							135	9							
-----															
STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412															
04		5880 X	4915	-0-	-965	-0-	218	1	4269	2	N	389	494	1	242
							428	9							
05		7099 X	4581	-0-	-2518	-0-	189	1	3957	2	N	395	311	1	326
							435	9							
06		6870 X	4251	-0-	-2619	-0-	179	1	3665	2	N	370	458	1	238
							407	9							
07		7099 X	4266	-0-	-2833	-0-	188	1	3683	2	N	359	316	1	281
							395	9							
08		6479 X	4317	-0-	-2162	-0-	198	1	3725	2	N	358	486	1	153
							394	9							
09		4920 X	4287	-0-	-633	-0-	204	1	3722	2	N	328	266	1	215
							361	9							
-----															
STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530															
04		11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	548	1	10709	2	N	546	347	1	570
							601	9							
05		11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	481	1	10082	2	N	530	746	1	354
							583	9							
06		10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	442	1	9075	2	N	512	493	1	373
							563	9							
07		9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	455	1	8909	2	N	483	556	1	300
							531	9							
08		9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	474	1	8920	2	N	466	537	1	229
							513	9							
*09		8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	430	1	7829	2	N	428	301	1	356
							471	9							



GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	152	1	2967	2	N	161	227 1 63
						177	9					
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	144	1	3024	2	N	166	42 1 187
						183	9					
06	3360 X	2993	-0-	-367	-0-	131	1	2694	2	N	153	208 1 132
						168	9					
07	3472 X	3170	-0-	-302	-0-	146	1	2861	2	N	148	44 1 236
						163	9					
08	3472 X	2836	-0-	-636	-0-	136	1	2551	2	N	135	228 1 143
						149	9					
09	3300 X	3128	-0-	-172	-0-	155	1	2822	2	N	137	27 1 253
						151	9					

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442												
04	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	613	1	11983	2	N	109	264 1 95
						120	9					
05	13196 X	13196	-0-	-0-	-0-	575	1	12068	2	N	503	463 1 135
						553	9					
06	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	596	1	12228	2	N	310	246 1 199
						341	9					
07	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	578	1	11321	2	N	261	276 1 184
						287	9					
08	DLQ G-10	11776	-0-	11776	11776	581	1	10936	2	N	235	263 1 156
						259	9					
*09	20286 X	8510	-0-	-11776	-0-	430	1	7839	2	N	219	54 1 321
						241	9					

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314												
04	2190 X	1975	-0-	-215	-0-	92	1	1795	2	N	80	22 1 138
						88	9					
05	2356 X	2100	-0-	-256	-0-	91	1	1925	2	N	76	25 1 189
						84	9					
06	2280 X	1905	-0-	-375	-0-	85	1	1736	2	N	76	209 1 56
						84	9					
07	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	109	1	2128	2	N	55	26 1 85
						61	9					
08	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	104	1	1957	2	N	62	22 1 125
						68	9					
09	2040 X	1869	-0-	-171	-0-	93	1	1692	2	N	76	16 1 185
						84	9					

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860												
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A												
04	420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2			N	-0-	9
05	465 N	66	-0-	-399 B	-0-	66	2			N	-0-	9
06	720 N	625	-0-	-95 B	-0-	625	2			N	-0-	9
07	403 N	335	-0-	-68 B	-0-	335	2			N	-0-	9
08	367 N	367	-0-	-0 B	-0-	367	2			N	-0-	9
09	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT	9

-----												
GARNER RANCH (OLMOS) //CONT.// 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	
					(L)							
04		600 #	552	-0-	-48 B	-14889	75 1	477 3	N	-0-		-0-
05		651 #	600	-0-	-51 B	-14940	95 1	505 3	N	-0-		-0-
06		630 #	550	-0-	-80 B	-15020	112 1	438 3	N	-0-		-0-
07		651 #	463	-0-	-188 B	-15208	95 1	368 3	N	-0-		-0-
08		589 #	564	-0-	-25 B	-15233	116 1	448 3	N	-0-		-0-
09		570 #	499	-0-	-71 B	-15304	72 1	427 3	N	-0-		-0-
-----												
GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
SMITH PRODUCTION INC. 789662												
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556												
04		T. A.	403	-0-	403 B	740	33 1	370 2	Y	-0-		-0-
05		T. A.	754	-0-	754 B	1494	59 1	695 2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	566	-0-	566 B	2060	42 1	524 2	Y	-0-		-0-
07		2555 X	495	-0-	-2060 B	-0-	35 1	460 2	Y	-0-		-0-
08		493 X	493	-0-	-0- B	-0-	44 1	449 2	Y	-0-		-0-
09		570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532												
04		300 N	324	-0-	24 B	-750	26 1	298 2	Y	-0-		1
05		310 N	112	-0-	-198 B	-750	9 1	103 2	Y	-0-		1
06		300 N	228	-0-	-72 B	-750	17 1	211 2	Y	-0-		1
07		310 N	218	-0-	-92 B	-750	15 1	203 2	Y	-0-		1
08		124 N	202	-0-	78 B	-672	18 1	184 2	Y	-0-		1
09		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-672			Y	NO RPT		1
-----												
GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527												
04		8070 X	4532	-0-	-3538 B	-0-	367 1	4165 2	Y	-0-		10
05		8339 X	2660	-0-	-5679 B	-0-	207 1	2453 2	Y	-0-		10
06		8070 X	7797	-0-	-273 B	-0-	580 1	7217 2	Y	-0-		10
07		7378 X	5984	-0-	-1394 B	-0-	422 1	5562 2	Y	-0-		10
08		7378 X	6928	-0-	-450 B	-0-	623 1	6305 2	Y	-0-		10
09		7800 X	NO RPT	-0-	-7800 B	-0-			Y	NO RPT		10
-----												
GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374												
04		960 X	322	-0-	-638 B	-0-	26 1	296 2	Y	-0-		7
05		744 X	72	-0-	-672 B	-0-	6 1	66 2	Y	-0-		7
06		1502 X	1502	-0-	-0- B	-0-	112 1	1390 2	Y	-0-		7
07		558 X	294	-0-	-264 B	-0-	21 1	273 2	Y	-0-		7
08		641 X	641	-0-	-0- B	-0-	58 1	583 2	Y	-0-		7
09		1500 X	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-			Y	NO RPT		7
-----												
GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951												
04		T. A.	775	-0-	775 B	1648	63 1	712 2	Y	-0-		1
05		T. A.	671	-0-	671 B	2319	52 1	619 2	Y	-0-		1
06		T. A.	949	-0-	949 B	3268	71 1	878 2	Y	-0-		1
07		4159 X	891	-0-	-3268 B	-0-	63 1	828 2	Y	-0-		1
08		1493 X	1493	-0-	-0- B	-0-	134 1	1359 2	Y	-0-		1
09		510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-			Y	NO RPT		1

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
GARZA, L.		WELL #: 16		RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	46 1	523 2	Y	-0-	1
05	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	41 1	482 2	Y	-0-	1
06	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	69 1	863 2	Y	-0-	1
07	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	66 1	875 2	Y	-0-	1
08	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	67 1	682 2	Y	-0-	1
09	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
GARZA, L.		WELL #: 18		RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554		
04	1020 N	843	-0-	-177 B	-1171	68 1	775 2	Y	-0-	1
05	1054 N	1096	-0-	42 B	-1129	85 1	1011 2	Y	-0-	1
06	1020 N	1053	-0-	33 B	-1096	78 1	975 2	Y	-0-	1
07	868 N	1110	-0-	242 B	-854	78 1	1032 2	Y	-0-	1
08	1054 N	943	-0-	-111 B	-854	85 1	858 2	Y	-0-	1
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-854			Y	NO RPT	1
-----										
GARZA, L.		WELL #: 17		RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074		
04	T. A.	108	-0-	108 B	-8897	9 1	99 2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	257	-0-	257 B	-8640	20 1	237 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	2605	-0-	2605 B	-6035	194 1	2411 2	Y	-0-	-0-
07	2178 X	8213	-0-	6035 B	-0-	579 1	7634 2	Y	-0-	-0-
08	4558 X	4558	-0-	-0- B	-0-	410 1	4148 2	Y	-0-	-0-
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610 B	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GARZA, L.		WELL #: 20		RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200		
04	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	23 1	264 2	Y	-0-	1
05	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	24 1	280 2	Y	-0-	1
06	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	38 1	474 2	Y	-0-	1
07	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	35 1	466 2	Y	-0-	1
08	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	37 1	370 2	Y	-0-	1
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
GARZA, L.		WELL #: 21		RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977		
04	240 N	276	-0-	36 B	-13562	22 1	254 2	Y	-0-	1
05	248 N	131	-0-	-117 B	-13562	10 1	121 2	Y	-0-	1
06	240 N	577	-0-	337 B	-13225	43 1	534 2	Y	-0-	1
07	248 N	360	-0-	112 B	-13113	25 1	335 2	Y	-0-	1
08	124 N	276	-0-	152 B	-12961	25 1	251 2	Y	-0-	1
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-12961			Y	NO RPT	1
-----										
GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442		
04	T. A.	603	-0-	603 B	1011	49 1	554 2	Y	-0-	1
05	T. A.	445	-0-	445 B	1456	35 1	410 2	Y	-0-	1
06	T. A.	414	-0-	414 B	1870	31 1	383 2	Y	-0-	1
07	2206 X	336	-0-	-1870 B	-0-	24 1	312 2	Y	-0-	1
08	301 X	301	-0-	-0- B	-0-	27 1	274 2	Y	-0-	1
09	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360		
04	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	16 1	181 2	Y	-0-	-0-
05	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	27 1	314 2	Y	-0-	-0-
06	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	21 1	264 2	Y	-0-	-0-
07	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	21 1	272 2	Y	-0-	-0-
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	25 1	256 2	Y	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2310 X	1623	-0-	-687 B	-38428	131 1	1492 2	Y	-0-	-0-
05	2294 N	2717	-0-	423 B	-38005	212 1	2505 2	Y	-0-	-0-
06	2310 N	1791	-0-	-519 B	-38005	133 1	1658 2	Y	-0-	-0-
07	1674 N	3199	-0-	1525 B	-36480	226 1	2973 2	Y	-0-	-0-
08	2387 N	2780	-0-	393 B	-36087	250 1	2530 2	Y	-0-	-0-
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800 B	-36087			Y	NO RPT	-0-
-----										
GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476		
04	T. A.	912	-0-	912 B	616	74 1	838 2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	943	-0-	943 B	1559	73 1	870 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	1037	-0-	1037 B	2596	77 1	960 2	Y	-0-	-0-
07	3676 X	1080	-0-	-2596 B	-0-	76 1	1004 2	Y	-0-	-0-
08	877 X	877	-0-	-0- B	-0-	79 1	798 2	Y	-0-	-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GARZA, L.		WELL #: 29		RRCID -> 197452		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518		
04	180 N	49	-0-	-131 B	-0-	4 1	45 2	Y	-0-	-0-
05	186 N	98	-0-	-88 B	-0-	8 1	90 2	Y	-0-	-0-
06	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	12 1	152 2	Y	-0-	-0-
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	11 1	150 2	Y	-0-	-0-
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	12 1	124 2	Y	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GARZA, L.		WELL #: 30		RRCID -> 199535		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284		
04	1290 X	1783	-0-	493 B	-5268	144 1	1639 2	Y	-0-	7
05	1333 X	2173	-0-	840 B	-4428	169 1	2004 2	Y	-0-	7
06	1290 N	2799	-0-	1509 B	-2919	208 1	2591 2	Y	-0-	7
07	1333 N	2721	-0-	1388 B	-1531	192 1	2529 2	Y	-0-	7
08	1333 N	2339	-0-	1006 B	-525	210 1	2129 2	Y	-0-	7
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-525			Y	NO RPT	7
-----										
GARZA, L		WELL #: 33		RRCID -> 206489		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946		
04	T. A.	448	-0-	448 B	-42467	36 1	412 2	Y	-0-	1
05	T. A.	838	-0-	838 B	-41629	65 1	773 2	Y	-0-	1
06	T. A.	698	-0-	698 B	-40931	52 1	646 2	Y	-0-	1
07	0 X	694	-0-	694 B	-40237	49 1	645 2	Y	-0-	1
08	0 X	648	-0-	648 B	-39589	58 1	590 2	Y	-0-	1
09	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-39589			Y	NO RPT	1
-----										
GARZA, L		WELL #: 35		RRCID -> 207400		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288		
04	2670 X	2462	-0-	-208 B	-0-	199 1	2263 2	Y	-0-	4
05	2759 X	2258	-0-	-501 B	-0-	176 1	2082 2	Y	-0-	4
06	2670 X	2502	-0-	-168 B	-0-	186 1	2316 2	Y	-0-	4
07	5606 X	5606	-0-	-0- B	-0-	395 1	5211 2	Y	-0-	4
08	3514 X	3514	-0-	-0- B	-0-	316 1	3198 2	Y	-0-	4
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490 B	-0-			Y	NO RPT	4
-----										
GARZA, L		WELL #: 34		RRCID -> 208680		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694		
04	1260 N	754	-0-	-506 B	-6059	61 1	693 2	Y	-0-	2
05	1302 N	234	-0-	-1068 B	-6059	18 1	216 2	Y	-0-	2
06	1260 N	437	-0-	-823 B	-6059	33 1	404 2	Y	-0-	2
07	775 N	208	-0-	-567 B	-6059	15 1	193 2	Y	-0-	2
08	248 N	164	-0-	-84 B	-6059	15 1	149 2	Y	-0-	2
09	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-6059			Y	NO RPT	2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)													34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LINN OPERATING, INC.													501545									
JOHN GARNER RANCH													WELL #:	5H	RRCID ->	262502	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	9438	PERF.	9331 - 14307
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
04		5820 X	4277	-0-	-1543	-0-	1187	1	2699	2	Y	355	231	1	201							
							391	9														
05		6014 X	4039	-0-	-1975	-0-	1168	1	2585	2	Y	260	327	1	134							
							286	9														
06		5010 X	3364	-0-	-1646	-0-	909	1	2333	2	Y	111	143	1	102							
							122	9														
07		4433 X	2852	-0-	-1581	-0-	653	1	2136	2	Y	57	105	1	54							
							63	9														
08		4433 X	2571	-0-	-1862	-0-	607	1	1781	2	Y	166	159	1	61							
							183	9														
09		4290 X	2698	-0-	-1592	-0-	694	1	1886	2	Y	107	53	1	115							
							118	9														

JOHN GARNER RANCH													WELL #:	3H	RRCID ->	262738	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9479 - 15556
04		6630 X	5424	-0-	-1206	-0-	1450	1	3743	2	Y	210	140	1	131							
							231	9														
05		6851 X	5122	-0-	-1729	-0-	1470	1	3424	2	Y	207	234	1	104							
							228	9														
06		5310 X	5177	-0-	-133	-0-	1288	1	3560	2	Y	299	230	1	173							
							329	9														
07		5611 X	5046	-0-	-565	-0-	1119	1	3674	2	Y	230	256	1	147							
							253	9														
08		5611 X	5335	-0-	-276	-0-	1185	1	3690	2	Y	418	394	1	171							
							460	9														
09		5430 X	5344	-0-	-86	-0-	1356	1	3678	2	Y	282	136	1	317							
							310	9														

JOHN GARNER RANCH													WELL #:	4H	RRCID ->	268687	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP													728883		RRCID ->		COMPL. DATE		PERF.		
GATES 05-D													WELL #:	7015	257970	10/02/2010	TOTAL DEPTH	8449	9067 - 14012		
04		T. A.	5266	-0-	5266	29491	449	1	4302	2	Y	452	460	1	11						
							18	4	497	9											
05		43428 X	13937	-0-	-29491	-0-	1261	1	11996	2	Y	576	562	1	25						
							46	4	634	9											
06		12900 X	12452	-0-	-448	-0-	1148	1	10723	2	Y	496	495	1	26						
							35	4	546	9											
07		13330 X	12933	-0-	-397	-0-	1290	1	11193	2	Y	358	365	1	19						
							56	4	394	9											
08		13950 X	11808	-0-	-2142	-0-	1218	1	10474	2	Y	43	61	1	1						
							69	4	47	9											
09		13500 X	12154	-0-	-1346	-0-	1341	1	10227	2	Y	475	456	1	20						
							63	4	523	9											

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
04		13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	1248	1	11958	2	Y	293	297	1	7
							50	4	322	9					
05		12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	1114	1	10599	2	Y	296	290	1	13
							41	4	326	9					
06		11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	1106	1	10328	2	Y	289	287	1	15
							34	4	318	9					
07		12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	1220	1	10583	2	Y	214	218	1	11
							52	4	235	9					
08		8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	876	1	7527	2	Y	103	112	1	2
							49	4	113	9					
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
-----															
GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302															
04		10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	768	1	8948	2	Y	470	468	0	43
							43	4	517	9					
05		10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	776	1	8770	2	Y	445	449	0	39
							20	4	490	9					
06		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	593	1	7026	2	Y	581	536	0	84
							78	4	639	9					
07		11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	991	1	9711	2	Y	443	483	0	44
							3	4	487	9					
08		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	617	1	6491	2	Y	387	330	0	101
							242	4	426	9					
*09		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	585	1	6144	2	Y	430	450	0	81
							22	4	473	9					
-----															
GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932															
04		16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	1567	1	15011	2	Y	273	276	1	7
							63	4	300	9					
05		15998 X	15998	-0-	-0-	-0-	1491	1	14186	2	Y	243	239	1	11
							54	4	267	9					
06		16034 X	16034	-0-	-0-	-0-	1522	1	14206	2	Y	236	234	1	13
							46	4	260	9					
07		15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	1600	1	13881	2	Y	215	217	1	11
							69	4	237	9					
08		12214 X	9270	-0-	-2944	-0-	943	1	8112	2	Y	146	154	1	3
							54	4	161	9					
*09		16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	1851	1	14121	2	Y	208	202	1	9
							88	4	229	9					
-----															
GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420															
04		9930 X	1351	-0-	-8579	-0-	73	1	844	2	Y	391	384	0	36
							4	4	430	9					
05		10261 X	757	-0-	-9504	-0-	48	1	541	2	Y	152	175	0	13
							1	4	167	9					
06		4950 X	881	-0-	-4069	-0-	59	1	693	2	Y	111	108	0	16
							7	4	122	9					
07		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	380	1	3726	2	Y	171	170	0	17
							1	4	188	9					
08		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	293	1	3089	2	Y	303	241	0	79
							116	4	333	9					
*09		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	646	1	6790	2	Y	278	304	0	53
							24	4	306	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883							
GATES 05-D		WELL #: 707A		RRCID -> 258923	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 8425	PERF. 9057 - 13110
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7860 X	6851 -0-	-1009	-0-	495 1 29 4	5778 2 549 9	46
05	10055 X	10055 -0-	-0-	-0-	743 1 20 4	8397 2 895 9	72
06	9330 X	9330 -0-	-0-	-0-	676 1 89 4	8012 2 553 9	73
07	8391 X	8391 -0-	-0-	-0-	734 1 2 4	7193 2 462 9	42
08	8122 X	6624 -0-	-1498	-0-	508 1 200 4	5346 2 570 9	135
09	7860 X	7570 -0-	-290	-0-	615 1 23 4	6456 2 476 9	82
GATES 05D		WELL #: 1287		RRCID -> 258924	COMPL. DATE 02/22/2010	TOTAL DEPTH 8187	PERF. 8726 - 13050
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
GATES 05-D		WELL #: 102		RRCID -> 258925	COMPL. DATE 06/24/2010	TOTAL DEPTH 8484	PERF. 8981 - 13444
04	9016 X	9016 -0-	-0-	-0-	662 1 28 4	7956 2 370 9	29
05	6355 X	6191 -0-	-164	-0-	477 1 22 4	5494 2 198 9	23
06	6714 X	6714 -0-	-0-	-0-	498 1 92 4	5912 2 212 9	26
07	7367 X	7367 -0-	-0-	-0-	456 1 58 4	6603 2 250 9	17
08	7458 X	7458 -0-	-0-	-0-	540 1 48 4	6690 2 180 9	21
*09	7329 X	7329 -0-	-0-	-0-	545 1 4 4	6634 2 146 9	22
GATES 10 ROSE A		WELL #: 1001		RRCID -> 259226	COMPL. DATE 02/20/2011	TOTAL DEPTH 8446	PERF. 8810 - 14372
04	10447 X	10447 -0-	-0-	-0-	1235 1 146 4	8724 2 342 9	21
05	11336 X	11336 -0-	-0-	-0-	1311 1 126 4	9493 2 406 9	14
06	10737 X	10737 -0-	-0-	-0-	1137 1 146 4	9018 2 436 9	25
07	11301 X	11301 -0-	-0-	-0-	1175 1 58 4	9650 2 418 9	30
08	7657 X	5626 -0-	-2031	-0-	574 1 36 4	4597 2 419 9	29
*09	9704 X	9704 -0-	-0-	-0-	605 1 21 4	8717 2 361 9	26
GATES 09 ROSE B		WELL #: 1026		RRCID -> 259311	COMPL. DATE 11/19/2010	TOTAL DEPTH 8781	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-

-----												
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		12360 X	6349	-0-	-6011	-0-	337 1	5529 2	51 4	432 9	Y	21
05		13237 X	6416	-0-	-6821	-0-	337 1	5617 2	70 4	392 9	Y	27
06		12810 X	6525	-0-	-6285	-0-	322 1	5754 2	46 4	403 9	Y	18
07		13237 X	7867	-0-	-5370	-0-	534 1	6805 2	57 4	471 9	Y	30
08		7967 X	7301	-0-	-666	-0-	372 1	6388 2	39 4	502 9	Y	34
09		6540 X	6534	-0-	-6	-0-	344 1	5826 2	3 4	361 9	Y	23
-----												
GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689												
04		49380 X	40744	-0-	-8636	-0-	2633 1	36800 2	200 4	1111 9	Y	155
05		51026 X	39861	-0-	-11165	-0-	2574 1	35333 2	748 4	1206 9	Y	154
06		46620 X	34445	-0-	-12175	-0-	2285 1	31030 2	232 4	898 9	Y	99
07		48174 X	32596	-0-	-15578	-0-	2366 1	29126 2	262 4	842 9	Y	108
08		46438 X	37583	-0-	-8855	-0-	2765 1	32744 2	657 4	1417 9	Y	184
09		40740 X	39609	-0-	-1131	-0-	2829 1	34999 2	279 4	1502 9	Y	177
-----												
GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827												
04		14310 X	10306	-0-	-4004	-0-	1835 1	7813 2	14 4	644 9	Y	44
05		14787 X	8890	-0-	-5897	-0-	1857 1	6460 2	4 4	569 9	Y	21
06		13140 X	10754	-0-	-2386	-0-	1315 1	8624 2	2 4	813 9	Y	28
07		12679 X	9390	-0-	-3289	-0-	1402 1	7530 2	1 4	457 9	Y	21
08		12090 X	9836	-0-	-2254	-0-	1134 1	8188 2	38 4	476 9	Y	35
09		10740 X	6430	-0-	-4310	-0-	915 1	5193 2	14 4	308 9	Y	30
-----												
GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712												
04		10290 X	8476	-0-	-1814	-0-	1002 1	7081 2	118 4	275 9	N	17
05		13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	1540 1	11156 2	142 4	391 9	N	14
06		12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	1302 1	10327 2	158 4	377 9	N	22
07		13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	1377 1	11304 2	62 4	387 9	N	28
08		10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	1171 1	9377 2	44 4	312 9	N	21
09		10290 X	10227	-0-	-63	-0-	636 1	9160 2	22 4	409 9	N	30



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14910 X	-0-	-0-	-14910	-0-				Y	-0-	18 1	-0-
05	15407 X	5954	-0-	-9453	-0-	531 1	5052 2		Y	320	306 1	14
						19 4	352 9					
06	14910 X	7726	-0-	-7184	-0-	717 1	6694 2		Y	266	266 1	14
						22 4	293 9					
07	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-				Y	-0-	14 1	-0-
08	5952 X	1669	-0-	-4283	-0-	160 1	1378 2		Y	111	109 1	2
						9 4	122 9					
09	7740 X	7041	-0-	-699	-0-	799 1	6099 2		Y	95	93 1	4
						38 4	105 9					
GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325												
04	4590 X	3951	-0-	-639	-0-	296 1	3451 2		Y	170	173 0	16
						17 4	187 9					
05	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	593 1	6700 2		Y	333	320 0	29
						15 4	366 9					
06	6270 X	4437	-0-	-1833	-0-	325 1	3847 2		Y	203	203 0	29
						42 4	223 9					
07	6479 X	4978	-0-	-1501	-0-	450 1	4409 2		Y	107	125 0	11
						1 4	118 9					
08	7688 X	5539	-0-	-2149	-0-	447 1	4702 2		Y	195	155 0	51
						175 4	215 9					
09	7440 X	7334	-0-	-106	-0-	603 1	6338 2		Y	336	323 0	64
						23 4	370 9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015												
04	T. A.	36099	-0-	36099	53512	2314 1	32341 2		Y	1123	1039 0	172
						209 4	1235 9					
05	T. A.	37251	-0-	37251	90763	2394 1	32857 2		Y	1163	1172 0	163
						721 4	1279 9					
06	T. A.	33641	-0-	33641	124404	2221 1	30166 2		Y	907	960 0	110
						256 4	998 9					
07	156465 X	32061	-0-	-124404	-0-	2317 1	28531 2		Y	841	833 0	118
						288 4	925 9					
08	32330 X	32330	-0-	-0-	-0-	2462 1	29159 2		Y	427	484 0	61
						239 4	470 9					
*09	41555 X	41555	-0-	-0-	-0-	2999 1	37086 2		Y	1120	1036 0	145
						238 4	1232 9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265												
04	22830 X	21688	-0-	-1142	-0-	1382 1	19320 2		Y	769	745 0	118
						140 4	846 9					
05	27292 X	27292	-0-	-0-	-0-	1749 1	24006 2		Y	909	899 0	128
						537 4	1000 9					
06	24787 X	24787	-0-	-0-	-0-	1636 1	22222 2		Y	672	719 0	81
						190 4	739 9					
07	22413 X	21949	-0-	-464	-0-	1579 1	19434 2		Y	650	640 0	91
						221 4	715 9					
08	23591 X	20338	-0-	-3253	-0-	1507 1	17849 2		Y	608	612 0	87
						313 4	669 9					
09	22830 X	20829	-0-	-2001	-0-	1481 1	18321 2		Y	789	774 0	102
						159 4	868 9					

-----																
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		14730 X	9418	-0-	-5312	-0-	674	1	7865	2	Y	764	739	0		70
							39	4	840	9						
05		15221 X	7172	-0-	-8049	-0-	525	1	5931	2	Y	638	652	0		56
							14	4	702	9						
06		13710 X	8424	-0-	-5286	-0-	596	1	7066	2	Y	621	587	0		90
							79	4	683	9						
07		11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	771	1	7554	2	Y	2510	2350	0		250
							7	4	2761	9						
08		9734 X	8511	-0-	-1223	-0-	651	1	6847	2	Y	688	759	0		179
							256	4	757	9						
*09		10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	847	1	8906	2	Y	834	855	0		158
							33	4	917	9						
-----																
GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162																
04		11340 X	9703	-0-	-1637	-0-	700	1	8412	2	Y	511	532	0		44
							29	4	562	9						
05		11718 X	9379	-0-	-2339	-0-	700	1	8058	2	Y	535	511	0		68
							32	4	589	9						
06		11340 X	8985	-0-	-2355	-0-	653	1	7747	2	Y	423	433	0		58
							120	4	465	9						
07		10013 X	9884	-0-	-129	-0-	592	1	8569	2	Y	588	602	0		44
							76	4	647	9						
08		10013 X	7234	-0-	-2779	-0-	477	1	5909	2	Y	733	683	0		94
							42	4	806	9						
*09		12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	870	1	10592	2	Y	737	708	0		123
							6	4	811	9						
-----																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094																
04		11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	620	1	10164	2	Y	372	379	0		20
							87	4	409	9						
05		14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	799	1	13305	2	Y	594	568	0		46
							164	4	653	9						
06		17819 X	17819	-0-	-0-	-0-	902	1	16153	2	Y	576	594	0		28
							130	4	634	9						
07		12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	896	1	11436	2	Y	352	355	0		25
							97	4	387	9						
08		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	598	1	10273	2	Y	375	372	0		28
							63	4	413	9						
*09		9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	481	1	8142	2	Y	696	676	0		48
							4	4	766	9						
-----																
GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262																
04		10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	773	1	9286	2	Y	577	583	0		49
							32	4	635	9						
05		9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	719	1	8280	2	Y	603	576	0		76
							33	4	663	9						
06		8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	618	1	7333	2	Y	364	390	0		50
							114	4	400	9						
07		10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	628	1	9071	2	Y	525	536	0		39
							79	4	578	9						
08		10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	726	1	9000	2	Y	597	559	0		77
							65	4	657	9						
*09		9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	652	1	7934	2	Y	466	465	0		78
							4	4	513	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350																	
04		12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	1398	1	9876	2	Y	543	540	0			37
							186	4	597	9							
05		14808 X	14808	-0-	-0-	-0-	1712	1	12397	2	Y	485	503	0			19
							165	4	534	9							
06		10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	1087	1	8618	2	Y	432	424	0			27
							145	4	475	9							
07		11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	1225	1	10064	2	Y	492	480	0			39
							66	4	541	9							
08		10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	1102	1	8822	2	Y	406	414	0			31
							49	4	447	9							
*09		10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	655	1	9431	2	Y	417	415	0			33
							24	4	459	9							
GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911																	
04		13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	1009	1	11783	2	Y	638	642	0			58
							58	4	702	9							
05		12648 X	8401	-0-	-4247	-0-	635	1	7172	2	Y	525	537	0			46
							16	4	578	9							
06		12240 X	11161	-0-	-1079	-0-	826	1	9795	2	Y	392	381	0			57
							109	4	431	9							
07		14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	1258	1	12322	2	Y	444	457	0			44
							3	4	488	9							
08		12648 X	11929	-0-	-719	-0-	947	1	9967	2	Y	584	476	0			152
							373	4	642	9							
09		12240 X	11811	-0-	-429	-0-	961	1	10103	2	Y	645	675	0			122
							37	4	710	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978																	
04		8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	1574	1	6703	2	Y	480	460	0			36
							12	4	528	9							
05		8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	1746	1	6074	2	Y	480	496	0			20
							4	4	528	9							
06		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	772	1	5062	2	Y	333	340	0			13
							1	4	366	9							
07		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
08		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
09		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	6442	-0-	6442	6442	461	1	5379	2	Y	524	508	0	48
						26	4	576	9					
05	T. A.	6519	-0-	6519	12961	469	1	5299	2	Y	672	661	0	59
						12	4	739	9					
06	T. A.	5489	-0-	5489	18450	377	1	4465	2	Y	543	523	0	79
						50	4	597	9					
07	23832 X	5382	-0-	-18450	-0-	464	1	4543	2	Y	340	385	0	34
						1	4	374	9					
08	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	291	1	3066	2	Y	526	423	0	137
						115	4	579	9					
*09	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	504	1	5303	2	Y	255	344	0	48
						19	4	281	9					
GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147														
04	10140 X	7904	-0-	-2236	-0-	564	1	6584	2	Y	657	647	0	60
						33	4	723	9					
05	10478 X	6232	-0-	-4246	-0-	453	1	5119	2	Y	589	597	0	52
						12	4	648	9					
06	9780 X	6753	-0-	-3027	-0-	476	1	5641	2	Y	521	497	0	76
						63	4	573	9					
07	8897 X	5740	-0-	-3157	-0-	498	1	4878	2	Y	330	373	0	33
						1	4	363	9					
08	8215 X	3172	-0-	-5043	-0-	235	1	2473	2	Y	337	282	0	88
						93	4	371	9					
09	7890 X	3530	-0-	-4360	-0-	274	1	2884	2	Y	328	354	0	62
						11	4	361	9					
GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141														
04	11940 X	9304	-0-	-2636	-0-	658	1	7685	2	Y	839	854	0	77
						38	4	923	9					
05	12338 X	6804	-0-	-5534	-0-	500	1	5646	2	Y	586	611	0	52
						13	4	645	9					
06	11550 X	10592	-0-	-958	-0-	743	1	8804	2	Y	860	787	0	125
						99	4	946	9					
07	11067 X	9220	-0-	-1847	-0-	806	1	7891	2	Y	474	552	0	47
						2	4	521	9					
08	10850 X	7050	-0-	-3800	-0-	536	1	5641	2	Y	602	492	0	157
						211	4	662	9					
09	10590 X	10250	-0-	-340	-0-	799	1	8398	2	Y	929	910	0	176
						31	4	1022	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341														
04	13680 X	8034	-0-	-5646	-0-	1432	1	6098	2	Y	448	427	0	33
						11	4	493	9					
05	14136 X	6342	-0-	-7794	-0-	1353	1	4707	2	Y	254	277	0	10
						3	4	279	9					
06	10950 X	3313	-0-	-7637	-0-	427	1	2802	2	Y	75	82	0	3
						1	4	83	9					
07	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
08	18103 X	18103	-0-	-0-	-0-	2093	1	15127	2	Y	742	682	0	60
						67	4	816	9					
*09	17895 X	17895	-0-	-0-	-0-	2550	1	14481	2	Y	749	729	0	80
						40	4	824	9					

-----												
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04	12090 X	10999	-0-	-1091	-0-	1993 1	8490 2	Y	455	436 0		34
						15 4	501 9					
05	12493 X	10512	-0-	-1981	-0-	2215 1	7703 2	Y	535	547 0		22
						5 4	589 9					
06	12090 X	10383	-0-	-1707	-0-	1318 1	8644 2	Y	381	389 0		14
						2 4	419 9					
07	12493 X	10540	-0-	-1953	-0-	1586 1	8520 2	Y	394	388 0		20
						1 4	433 9					
08	11377 X	10998	-0-	-379	-0-	1288 1	9306 2	Y	339	332 0		27
						31 4	373 9					
*09	11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	1710 1	9711 2	Y	430	411 0		46
						24 4	473 9					
-----												
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618												
04	T. A.	1562	-0-	1562	1562	118 1	1382 2	Y	50	75 0		5
						7 4	55 9					
05	T. A.	9751	-0-	9751	11313	746 1	8434 2	Y	501	462 0		44
						20 4	551 9					
06	T. A.	3553	-0-	3553	14866	200 1	2376 2	Y	863	782 0		125
						28 4	949 9					
07	14866 X	-0-	-0-	-14866	-0-			Y	-0-	125 0		-0-
08	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	127 1	1338 2	Y	125	92 0		33
						50 4	138 9					
09	9450 X	923	-0-	-8527	-0-	72 1	754 2	Y	85	102 0		16
						3 4	94 9					
-----												
GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099												
04	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	1944 1	8280 2	Y	429	410 0		32
						15 4	472 9					
05	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	2213 1	7699 2	Y	379	395 0		16
						5 4	417 9					
06	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	1471 1	9650 2	Y	363	365 0		14
						3 4	399 9					
07	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	1756 1	9433 2	Y	410	403 0		21
						1 4	451 9					
08	13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	1591 1	11498 2	Y	436	422 0		35
						40 4	480 9					
*09	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	1609 1	9138 2	Y	392	385 0		42
						22 4	431 9					
-----												
GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217												
04	16440 X	7010	-0-	-9430	-0-	804 1	5684 2	Y	371	383 0		25
						114 4	408 9					
05	16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-			Y	-0-	25 0		-0-
06	16440 X	-0-	-0-	-16440	-0-			Y	-0-			-0-
07	16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-			Y	-0-			-0-
08	13121 X	13121	-0-	-0-	-0-	1285 1	10289 2	Y	1310	1211 0		99
						106 4	1441 9					
*09	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	774 1	11146 2	Y	940	964 0		75
						40 4	1034 9					

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04		11880 X	7164	-0-	-4716	-0-		379 1	6221 2	Y	460	465 0			25
								58 4	506 9						
05		13033 X	13033	-0-	-0-	-0-		701 1	11665 2	Y	476	464 0			37
								143 4	524 9						
06		14078 X	14078	-0-	-0-	-0-		716 1	12806 2	Y	412	429 0			20
								103 4	453 9						
07		10323 X	8259	-0-	-2064	-0-		560 1	7149 2	Y	445	434 0			31
								60 4	490 9						
08		12276 X	7334	-0-	-4942	-0-		376 1	6459 2	Y	418	418 0			31
								39 4	460 9						
09		11880 X	9326	-0-	-2554	-0-		491 1	8304 2	Y	480	478 0			33
								3 4	528 9						
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852															
04		12120 X	7041	-0-	-5079	-0-		372 1	6107 2	Y	459	463 0			25
								57 4	505 9						
05		12524 X	11779	-0-	-745	-0-		632 1	10517 2	Y	455	445 0			35
								129 4	501 9						
06		12120 X	8659	-0-	-3461	-0-		430 1	7692 2	Y	432	446 0			21
								62 4	475 9						
07		13453 X	13453	-0-	-0-	-0-		941 1	12003 2	Y	371	366 0			26
								101 4	408 9						
08		13944 X	13944	-0-	-0-	-0-		732 1	12560 2	Y	524	511 0			39
								76 4	576 9						
*09		13702 X	13702	-0-	-0-	-0-		727 1	12300 2	Y	609	606 0			42
								5 4	670 9						
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377															
04		15540 X	13425	-0-	-2115	-0-		715 1	11725 2	Y	798	795 0			43
								107 4	878 9						
05		16058 X	15386	-0-	-672	-0-		811 1	13507 2	Y	818	798 0			63
								168 4	900 9						
06		15540 X	12373	-0-	-3167	-0-		607 1	10863 2	Y	742	769 0			36
								87 4	816 9						
07		16058 X	14549	-0-	-1509	-0-		990 1	12630 2	Y	748	731 0			53
								106 4	823 9						
08		16058 X	14327	-0-	-1731	-0-		736 1	12628 2	Y	806	799 0			60
								76 4	887 9						
*09		15672 X	15672	-0-	-0-	-0-		816 1	13813 2	Y	943	938 0			65
								6 4	1037 9						
-----															
GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637															
04		18840 X	16255	-0-	-2585	-0-		1911 1	13506 2	Y	549	558 0			37
								234 4	604 9						
05		19468 X	18854	-0-	-614	-0-		2186 1	15832 2	Y	572	587 0			22
								207 4	629 9						
06		18840 X	16326	-0-	-2514	-0-		1745 1	13833 2	Y	486	477 0			31
								213 4	535 9						
07		20180 X	20180	-0-	-0-	-0-		2113 1	17352 2	Y	562	549 0			44
								97 4	618 9						
08		19468 X	16222	-0-	-3246	-0-		1727 1	13827 2	Y	543	546 0			41
								71 4	597 9						
09		18240 X	17093	-0-	-1147	-0-		1072 1	15444 2	Y	494	496 0			39
								34 4	543 9						

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	644 1	10556 2	Y	489	489 0		26
							92 4	538 9					
05		12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	683 1	11373 2	Y	431	424 0		33
							140 4	474 9					
06		12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	640 1	11457 2	Y	367	382 0		18
							92 4	404 9					
07		12214 X	10745	-0-	-1469	-0-	741 1	9453 2	Y	429	417 0		30
							79 4	472 9					
08		12214 X	8945	-0-	-3269	-0-	468 1	8032 2	Y	360	363 0		27
							49 4	396 9					
*09		12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	661 1	11177 2	Y	455	451 0		31
							4 4	501 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192													
04		11100 X	11007	-0-	-93	-0-	596 1	9766 2	Y	508	509 0		27
							86 4	559 9					
05		11470 X	10206	-0-	-1264	-0-	550 1	9156 2	Y	353	353 0		27
							112 4	388 9					
06		11100 X	9655	-0-	-1445	-0-	480 1	8592 2	Y	467	471 0		23
							69 4	514 9					
07		12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	850 1	10837 2	Y	462	452 0		33
							91 4	508 9					
08		11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	616 1	10577 2	Y	510	505 0		38
							64 4	561 9					
09		11010 X	9422	-0-	-1588	-0-	493 1	8335 2	Y	537	538 0		37
							3 4	591 9					
-----													
GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042													
04		14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	281 1	12817 2	Y	810	1022 0		17
							105 4	891 9					
05		13374 X	13374	-0-	-0-	-0-	359 1	12304 2	Y	618	618 0		17
							31 4	680 9					
06		12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	414 1	11572 2	Y	471	479 0		9
							26 4	518 9					
07		11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	384 1	10140 2	Y	638	628 0		19
							19 4	702 9					
08		13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	390 1	12359 2	Y	659	654 0		24
							45 4	725 9					
*09		14572 X	14572	-0-	-0-	-0-	541 1	13318 2	Y	622	616 0		30
							29 4	684 9					
-----													
GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015													
04		12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	255 1	11601 2	Y	915	1069 0		19
							99 4	1007 9					
05		11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	287 1	9822 2	Y	936	930 0		25
							30 4	1030 9					
06		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	306 1	8543 2	Y	377	395 0		7
							19 4	415 9					
07		10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	347 1	9163 2	Y	565	555 0		17
							17 4	622 9					
08		11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	332 1	10516 2	Y	540	537 0		20
							38 4	594 9					
*09		14044 X	14044	-0-	-0-	-0-	525 1	12929 2	Y	511	506 0		25
							28 4	562 9					

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		34050 X	31827	-0-	-2223	-0-	2053 1	28698 2	Y	831	832 0		128
							162 4	914 9					
05		37882 X	33022	-0-	-4860	-0-	2133 1	29274 2	Y	905	906 0		127
							619 4	996 9					
06		36660 X	25021	-0-	-11639	-0-	1651 1	22420 2	Y	688	732 0		83
							193 4	757 9					
07		37882 X	28571	-0-	-9311	-0-	2077 1	25571 2	Y	640	633 0		90
							219 4	704 9					
08		35340 X	26745	-0-	-8595	-0-	1977 1	23413 2	Y	840	810 0		120
							431 4	924 9					
09		31950 X	26074	-0-	-5876	-0-	1875 1	23191 2	Y	770	790 0		100
							161 4	847 9					
-----													
GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408													
04		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	496 1	5959 2	Y	347	363 0		30
							21 4	382 9					
05		7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	556 1	6404 2	Y	583	539 0		74
							25 4	641 9					
06		6000 X	5989	-0-	-11	-0-	427 1	5067 2	Y	378	400 0		52
							79 4	416 9					
07		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	388 1	5617 2	Y	365	390 0		27
							50 4	402 9					
08		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	440 1	5450 2	Y	328	313 0		42
							39 4	361 9					
*09		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	522 1	6352 2	Y	343	328 0		57
							3 4	377 9					
-----													
GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946													
04		10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	1272 1	8990 2	Y	482	469 0		32
							169 4	530 9					
05		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	826 1	5980 2	Y	579	589 0		22
							110 4	637 9					
06		16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	1716 1	13606 2	Y	461	454 0		29
							208 4	507 9					
07		12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	1300 1	10677 2	Y	418	414 0		33
							64 4	460 9					
08		11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	1186 1	9490 2	Y	314	323 0		24
							45 4	345 9					
*09		12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	771 1	11098 2	Y	427	417 0		34
							26 4	470 9					
-----													
GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003													
04		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	86 1	1037 2	Y	5	5 0		-0-
							4 4	6 9					
05		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	188 1	2168 2	Y	13	11 0		2
							9 4	14 9					
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	12 1	142 2	Y	-0-	2 0		-0-
							2 4						
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-



-----																
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04		13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	272 1	12393 2	95 4	607 9	Y	552	720 0		11	
05		11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	308 1	10542 2	25 4	475 9	Y	432	431 0		12	
06		11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	387 1	10836 2	23 4	374 9	Y	340	346 0		6	
07		13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	486 1	12837 2	21 4	570 9	Y	518	509 0		15	
08		9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	286 1	9062 2	33 4	578 9	Y	525	521 0		19	
*09		12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	465 1	11439 2	25 4	579 9	Y	526	520 0		25	
-----																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092																
04		10950 X	8948	-0-	-2002	-0-	485 1	7949 2	70 4	444 9	Y	404	407 0		22	
05		12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	677 1	11270 2	139 4	503 9	Y	457	444 0		35	
06		13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	683 1	12222 2	98 4	504 9	Y	458	471 0		22	
07		12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	896 1	11434 2	96 4	493 9	Y	448	438 0		32	
08		11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	612 1	10519 2	64 4	564 9	Y	513	507 0		38	
09		10950 X	9414	-0-	-1536	-0-	491 1	8304 2	3 4	616 9	Y	560	559 0		39	
-----																
GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8918 - 14017																
04		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	427 1	5133 2	18 4	112 9	Y	102	105 0		9	
05		5518 X	249	-0-	-5269	-0-	19 1	221 2	1 4	8 9	Y	7	15 0		1	
06		5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-	1 0		-0-	
07		5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-			-0-	
08		5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-			-0-	
09		5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-			-0-	
-----																
GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544																
04		10680 X	581	-0-	-10099	-0-	43 1	514 2	2 4	22 9	Y	20	44 0		2	
05		11036 X	694	-0-	-10342	-0-	53 1	611 2	2 4	28 9	Y	25	24 0		3	
06		13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	943 1	11199 2	174 4	881 9	Y	801	695 0		109	
07		11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	693 1	10025 2	88 4	820 9	Y	745	799 0		55	
08		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	491 1	6092 2	44 4	550 9	Y	500	491 0		64	
09		10680 X	6759	-0-	-3921	-0-	480 1	5843 2	3 4	433 9	Y	394	392 0		66	

-----  
 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883  
 GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
05	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
06	12600 X	4383	-0-	-8217	-0-	308	1	3653	2	Y	333	288	0			45
						56	4	366	9							
07	12214 X	11496	-0-	-718	-0-	679	1	9817	2	Y	831	814	0			62
						86	4	914	9							
08	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	703	1	8714	2	Y	563	553	0			72
						63	4	619	9							
*09	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	929	1	11306	2	Y	565	543	0			94
						6	4	622	9							

-----  
 GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466  
 -----

04	T. A.	10184	-0-	10184	10184	726	1	8728	2	Y	636	654	0			54
						30	4	700	9							
05	T. A.	10927	-0-	10927	21111	832	1	9588	2	Y	425	425	0			54
						39	4	468	9							
06	T. A.	7342	-0-	7342	28453	507	1	6024	2	Y	652	617	0			89
						94	4	717	9							
07	38287 X	9834	-0-	-28453	-0-	591	1	8544	2	Y	567	614	0			42
						75	4	624	9							
08	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	676	1	8379	2	Y	422	410	0			54
						61	4	464	9							
09	10350 X	6401	-0-	-3949	-0-	452	1	5498	2	Y	407	393	0			68
						3	4	448	9							

-----  
 GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482  
 -----

04	12540 X	8900	-0-	-3640	-0-	611	1	7340	2	Y	840	866	0			72
						25	4	924	9							
05	12958 X	7930	-0-	-5028	-0-	582	1	6702	2	Y	563	564	0			71
						27	4	619	9							
06	12540 X	8160	-0-	-4380	-0-	579	1	6877	2	Y	543	540	0			74
						107	4	597	9							
07	12958 X	9623	-0-	-3335	-0-	574	1	8309	2	Y	606	635	0			45
						73	4	667	9							
08	11470 X	9561	-0-	-1909	-0-	649	1	8040	2	Y	740	690	0			95
						58	4	814	9							
09	8910 X	8811	-0-	-99	-0-	619	1	7538	2	Y	591	587	0			99
						4	4	650	9							

-----  
 GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371  
 -----

04	11040 X	10688	-0-	-352	-0-	767	1	9223	2	Y	605	626	0			52
						32	4	666	9							
05	11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	872	1	10045	2	Y	743	701	0			94
						40	4	817	9							
06	11040 X	8951	-0-	-2089	-0-	651	1	7727	2	Y	412	450	0			56
						120	4	453	9							
07	11036 X	10219	-0-	-817	-0-	633	1	9154	2	Y	320	352	0			24
						80	4	352	9							
08	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	844	1	10470	2	Y	498	458	0			64
						76	4	548	9							
09	11040 X	9767	-0-	-1273	-0-	698	1	8504	2	Y	509	488	0			85
						5	4	560	9							

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	532	1	6394	2	Y	288	298	0	25
						22	4	317	9					
05	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	730	1	8413	2	Y	444	413	0	56
						34	4	488	9					
06	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	572	1	6798	2	Y	222	248	0	30
						106	4	244	9					
07	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	473	1	6836	2	Y	306	313	0	23
						60	4	337	9					
08	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	653	1	8097	2	Y	290	276	0	37
						59	4	319	9					
*09	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	791	1	9632	2	Y	353	331	0	59
						6	4	388	9					
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224														
-----														
04	12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	1424	1	10063	2	Y	520	515	0	35
						187	4	572	9					
05	16743 X	16743	-0-	-0-	-0-	1941	1	14053	2	Y	514	529	0	20
						184	4	565	9					
06	14509 X	14509	-0-	-0-	-0-	1541	1	12219	2	Y	504	492	0	32
						195	4	554	9					
07	13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	1402	1	11509	2	Y	493	486	0	39
						71	4	542	9					
08	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	1378	1	11029	2	Y	259	278	0	20
						46	4	285	9					
*09	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	830	1	11946	2	Y	424	410	0	34
						27	4	466	9					
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923														
-----														
04	14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	1704	1	12038	2	Y	632	635	0	43
						224	4	695	9					
05	15534 X	15534	-0-	-0-	-0-	1729	1	12527	2	Y	971	977	0	37
						210	4	1068	9					
06	16682 X	16682	-0-	-0-	-0-	1738	1	13786	2	Y	830	815	0	52
						245	4	913	9					
07	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	1706	1	14005	2	Y	1018	990	0	80
						110	4	1120	9					
08	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	1520	1	12171	2	Y	307	364	0	23
						53	4	338	9					
*09	15070 X	15070	-0-	-0-	-0-	930	1	13398	2	Y	643	615	0	51
						35	4	707	9					
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058														
-----														
04	16475 X	16475	-0-	-0-	-0-	1911	1	13503	2	Y	734	729	0	49
						254	4	807	9					
05	19288 X	19288	-0-	-0-	-0-	2210	1	16008	2	Y	767	787	0	29
						226	4	844	9					
06	17579 X	17579	-0-	-0-	-0-	1857	1	14728	2	Y	684	670	0	43
						242	4	752	9					
07	16368 X	16032	-0-	-336	-0-	1653	1	13574	2	Y	652	644	0	51
						88	4	717	9					
08	16368 X	11526	-0-	-4842	-0-	1226	1	9810	2	Y	399	420	0	30
						51	4	439	9					
09	15840 X	14287	-0-	-1553	-0-	879	1	12663	2	Y	646	625	0	51
						34	4	711	9					

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		6660 X	3915	-0-	-2745	-0-	279 1	3351 2	Y	249	260 0		21
							11 4	274 9					
05		6882 X	1695	-0-	-5187	-0-	122 1	1404 2	Y	148	150 0		19
							6 4	163 9					
06		6660 X	1824	-0-	-4836	-0-	130 1	1548 2	Y	111	115 0		15
							24 4	122 9					
07		5270 X	4483	-0-	-787	-0-	272 1	3926 2	Y	228	226 0		17
							34 4	251 9					
08		5270 X	3520	-0-	-1750	-0-	240 1	2971 2	Y	262	245 0		34
							21 4	288 9					
09		3930 X	77	-0-	-3853	-0-	5 1	57 2	Y	14	46 0		2
							15 9						
-----													
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049													
04		7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	542 1	6521 2	Y	138	173 0		12
							23 4	152 9					
05		15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	1209 1	13934 2	Y	484	435 0		61
							56 4	532 9					
06		10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	793 1	9406 2	Y	183	219 0		25
							146 4	201 9					
07		9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	592 1	8557 2	Y	267	272 0		20
							75 4	294 9					
08		10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	736 1	9122 2	Y	288	271 0		37
							66 4	317 9					
*09		8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	627 1	7631 2	Y	495	449 0		83
							4 4	545 9					
-----													
GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343													
04		12960 X	11112	-0-	-1848	-0-	792 1	9517 2	Y	700	710 0		60
							33 4	770 9					
05		13392 X	10034	-0-	-3358	-0-	742 1	8545 2	Y	648	626 0		82
							34 4	713 9					
06		12960 X	9298	-0-	-3662	-0-	669 1	7946 2	Y	508	521 0		69
							124 4	559 9					
07		13392 X	8583	-0-	-4809	-0-	520 1	7527 2	Y	427	464 0		32
							66 4	470 9					
08		11470 X	5587	-0-	-5883	-0-	402 1	4981 2	Y	153	165 0		20
							36 4	168 9					
09		11100 X	10079	-0-	-1021	-0-	721 1	8784 2	Y	517	451 0		86
							5 4	569 9					
-----													
GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154													
04		13875 X	13875	-0-	-0-	-0-	1651 1	11667 2	Y	337	342 0		23
							186 4	371 9					
05		16509 X	16509	-0-	-0-	-0-	1920 1	13910 2	Y	455	461 0		17
							178 4	501 9					
06		14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	1581 1	12538 2	Y	358	353 0		22
							186 4	394 9					
07		14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	1519 1	12477 2	Y	311	309 0		24
							65 4	342 9					
08		8928 X	8260	-0-	-668	-0-	873 1	6984 2	Y	331	330 0		25
							39 4	364 9					
*09		10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	644 1	9282 2	Y	480	467 0		38
							26 4	528 9					

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	1401 1	9898 2	Y	309	304 0		21
							160 4	340 9					
05		13679 X	13679	-0-	-0-	-0-	1573 1	11392 2	Y	506	508 0		19
							157 4	557 9					
06		12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	1374 1	10893 2	Y	472	461 0		30
							176 4	519 9					
07		9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	1047 1	8603 2	Y	270	279 0		21
							48 4	297 9					
08		9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	1067 1	8544 2	Y	130	141 0		10
							32 4	143 9					
*09		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	594 1	8551 2	Y	162	159 0		13
							16 4	178 9					
-----													
GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303													
04		13631 X	13631	-0-	-0-	-0-	1602 1	11315 2	Y	471	464 0		32
							196 4	518 9					
05		16145 X	16145	-0-	-0-	-0-	1863 1	13493 2	Y	552	563 0		21
							182 4	607 9					
06		13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	1429 1	11334 2	Y	346	345 0		22
							170 4	381 9					
07		12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	1285 1	10559 2	Y	481	465 0		38
							68 4	529 9					
08		15945 X	15945	-0-	-0-	-0-	1640 1	13128 2	Y	984	948 0		74
							95 4	1082 9					
*09		10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	691 1	9959 2	Y	263	316 0		21
							21 4	289 9					
-----													
GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946													
04		11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	903 1	10533 2	Y	428	437 0		39
							51 4	471 9					
05		12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	964 1	10897 2	Y	492	488 0		43
							25 4	541 9					
06		9600 X	9555	-0-	-45	-0-	712 1	8433 2	Y	288	289 0		42
							93 4	317 9					
07		9920 X	7625	-0-	-2295	-0-	689 1	6746 2	Y	172	197 0		17
							1 4	189 9					
08		9920 X	7985	-0-	-1935	-0-	645 1	6788 2	Y	272	218 0		71
							253 4	299 9					
*09		9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	800 1	8408 2	Y	371	372 0		70
							30 4	408 9					
-----													
GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105													
04		13320 X	13206	-0-	-114	-0-	1188 1	11385 2	Y	532	537 1		13
							48 4	585 9					
05		13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	1259 1	11968 2	Y	545	534 1		24
							45 4	600 9					
06		13320 X	12590	-0-	-730	-0-	1158 1	10814 2	Y	530	526 1		28
							35 4	583 9					
07		13764 X	10775	-0-	-2989	-0-	1050 1	9117 2	Y	511	512 1		27
							46 4	562 9					
08		13764 X	13709	-0-	-55	-0-	1364 1	11729 2	Y	490	507 1		10
							77 4	539 9					
09		13320 X	12868	-0-	-452	-0-	1422 1	10853 2	Y	477	467 1		20
							68 4	525 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	859	1	10023	2	Y	720	713	0	66
						49	4	792	9					
05	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	912	1	10304	2	Y	351	386	0	31
						23	4	386	9					
06	10770 X	9863	-0-	-907	-0-	734	1	8696	2	Y	306	293	0	44
						96	4	337	9					
07	11129 X	9620	-0-	-1509	-0-	867	1	8496	2	Y	232	253	0	23
						2	4	255	9					
08	11129 X	7214	-0-	-3915	-0-	577	1	6071	2	Y	308	251	0	80
						227	4	339	9					
*09	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	916	1	9635	2	Y	575	546	0	109
						35	4	633	9					
GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142														
04	12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	961	1	11222	2	Y	393	388	0	36
						55	4	432	9					
05	14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	1108	1	12519	2	Y	496	488	0	44
						28	4	546	9					
06	12810 X	10918	-0-	-1892	-0-	818	1	9688	2	Y	277	281	0	40
						107	4	305	9					
07	13237 X	8274	-0-	-4963	-0-	745	1	7301	2	Y	205	225	0	20
						2	4	226	9					
08	13237 X	8590	-0-	-4647	-0-	682	1	7182	2	Y	415	327	0	108
						269	4	457	9					
09	12810 X	10089	-0-	-2721	-0-	813	1	8559	2	Y	623	613	0	118
						32	4	685	9					
GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317														
04	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	1085	1	10396	2	Y	510	513	1	13
						44	4	561	9					
05	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	972	1	9245	2	Y	472	464	1	21
						35	4	519	9					
06	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	1129	1	10540	2	Y	552	544	1	29
						34	4	607	9					
07	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	1085	1	9412	2	Y	602	599	1	32
						47	4	662	9					
08	9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	929	1	7986	2	Y	517	539	1	10
						52	4	569	9					
*09	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	926	1	7065	2	Y	515	504	1	21
						44	4	567	9					
GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197														
04	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	1320	1	12648	2	Y	812	821	1	20
						53	4	893	9					
05	15376 X	12316	-0-	-3060	-0-	1097	1	10435	2	Y	676	666	1	30
						40	4	744	9					
06	14880 X	10747	-0-	-4133	-0-	972	1	9078	2	Y	606	604	1	32
						30	4	667	9					
07	15376 X	12356	-0-	-3020	-0-	1207	1	10470	2	Y	570	572	1	30
						52	4	627	9					
08	15376 X	11534	-0-	-3842	-0-	1126	1	9683	2	Y	601	619	1	12
						64	4	661	9					
09	14880 X	10257	-0-	-4623	-0-	1105	1	8433	2	Y	605	592	1	25
						53	4	666	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	1113	1	10664	2	Y	567	572	1	14
						45	4	624	9					
05	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	1094	1	10401	2	Y	523	514	1	23
						39	4	575	9					
06	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	1052	1	9819	2	Y	495	492	1	26
						32	4	545	9					
07	12775 X	12775	-0-	-0-	-0-	1257	1	10909	2	Y	504	503	1	27
						55	4	554	9					
08	11222 X	11137	-0-	-85	-0-	1099	1	9449	2	Y	479	496	1	10
						62	4	527	9					
09	10860 X	10590	-0-	-270	-0-	1158	1	8832	2	Y	495	484	1	21
						55	4	545	9					
GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062														
04	17970 X	13445	-0-	-4525	-0-	1199	1	11480	2	Y	653	660	1	16
						48	4	718	9					
05	17670 X	12925	-0-	-4745	-0-	1152	1	10961	2	Y	700	685	1	31
						42	4	770	9					
06	17100 X	12401	-0-	-4699	-0-	1129	1	10537	2	Y	637	634	1	34
						34	4	701	9					
07	17670 X	13546	-0-	-4124	-0-	1321	1	11461	2	Y	643	643	1	34
						57	4	707	9					
08	13888 X	12656	-0-	-1232	-0-	1242	1	10678	2	Y	605	627	1	12
						70	4	666	9					
09	13440 X	11075	-0-	-2365	-0-	1203	1	9178	2	Y	579	567	1	24
						57	4	637	9					
GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046														
04	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	1232	1	11803	2	Y	762	769	1	19
						50	4	838	9					
05	18228 X	13101	-0-	-5127	-0-	1161	1	11045	2	Y	775	760	1	34
						42	4	853	9					
06	17640 X	12623	-0-	-5017	-0-	1145	1	10691	2	Y	684	682	1	36
						35	4	752	9					
07	18228 X	14628	-0-	-3600	-0-	1428	1	12395	2	Y	675	675	1	36
						62	4	743	9					
08	15128 X	13096	-0-	-2032	-0-	1282	1	11027	2	Y	649	672	1	13
						73	4	714	9					
09	13920 X	11471	-0-	-2449	-0-	1236	1	9433	2	Y	675	660	1	28
						59	4	743	9					
GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337														
04	16520 X	16520	-0-	-0-	-0-	1474	1	14125	2	Y	783	789	1	20
						60	4	861	9					
05	14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	1263	1	12014	2	Y	724	712	1	32
						46	4	796	9					
06	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	1180	1	11021	2	Y	672	668	1	36
						36	4	739	9					
07	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	1399	1	12146	2	Y	767	762	1	41
						61	4	844	9					
08	14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	1412	1	12146	2	Y	637	665	1	13
						80	4	701	9					
*09	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	1383	1	10552	2	Y	639	625	1	27
						66	4	703	9					

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		18690 X	14561	-0-	-4129	-0-	1294	1	12397	2	Y	744	750	1	19
							52	4	818	9					
05		19313 X	13277	-0-	-6036	-0-	1190	1	11315	2	Y	663	653	1	29
							43	4	729	9					
06		17010 X	12425	-0-	-4585	-0-	1130	1	10544	2	Y	652	646	1	35
							34	4	717	9					
07		15035 X	13494	-0-	-1541	-0-	1319	1	11445	2	Y	612	615	1	32
							57	4	673	9					
08		15035 X	13679	-0-	-1356	-0-	1338	1	11510	2	Y	686	704	1	14
							76	4	755	9					
09		14550 X	12354	-0-	-2196	-0-	1345	1	10263	2	Y	620	608	1	26
							64	4	682	9					
-----															
GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798															
04		11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	998	1	9564	2	Y	406	412	1	10
							40	4	447	9					
05		11222 X	10995	-0-	-227	-0-	1001	1	9519	2	Y	399	391	1	18
							36	4	439	9					
06		10860 X	10128	-0-	-732	-0-	941	1	8783	2	Y	342	342	1	18
							28	4	376	9					
07		11222 X	11042	-0-	-180	-0-	1096	1	9507	2	Y	356	355	1	19
							47	4	392	9					
08		11222 X	8579	-0-	-2643	-0-	845	1	7268	2	Y	380	391	1	8
							48	4	418	9					
09		10860 X	8631	-0-	-2229	-0-	950	1	7248	2	Y	353	346	1	15
							45	4	388	9					
-----															
GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610															
04		12120 X	10773	-0-	-1347	-0-	958	1	9183	2	Y	539	546	1	13
							39	4	593	9					
05		12524 X	12061	-0-	-463	-0-	1090	1	10368	2	Y	513	503	1	23
							39	4	564	9					
06		11670 X	11131	-0-	-539	-0-	1022	1	9539	2	Y	490	487	1	26
							31	4	539	9					
07		12059 X	5866	-0-	-6193	-0-	592	1	5136	2	Y	102	123	1	5
							26	4	112	9					
08		12059 X	9043	-0-	-3016	-0-	921	1	7919	2	Y	137	139	1	3
							52	4	151	9					
09		11670 X	7152	-0-	-4518	-0-	808	1	6160	2	Y	133	130	1	6
							38	4	146	9					
-----															
GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626															
04		10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	961	1	9205	2	Y	401	404	1	10
							39	4	441	9					
05		10075 X	10053	-0-	-22	-0-	915	1	8707	2	Y	362	356	1	16
							33	4	398	9					
06		11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	1033	1	9645	2	Y	347	345	1	18
							31	4	382	9					
07		11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	1140	1	9889	2	Y	352	351	1	19
							49	4	387	9					
08		10075 X	9514	-0-	-561	-0-	946	1	8131	2	Y	349	361	1	7
							53	4	384	9					
09		9750 X	8486	-0-	-1264	-0-	939	1	7165	2	Y	306	300	1	13
							45	4	337	9					



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
							CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
04		10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	981 1	9399 2	313 9	Y	375	9
							40 4	413 9				
05		11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	1010 1	9601 2	313 9	Y	357	16
							36 4	393 9				
06		9090 X	7134	-0-	-1956	-0-	651 1	6077 2	313 9	Y	351	19
							20 4	386 9				
07		9393 X	5944	-0-	-3449	-0-	575 1	4992 2	313 9	Y	320	17
							25 4	352 9				
08		9393 X	5060	-0-	-4333	-0-	482 1	4140 2	313 9	Y	374	8
							27 4	411 9				
09		9090 X	8050	-0-	-1040	-0-	887 1	6766 2	313 9	Y	323	13
							42 4	355 9				
GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717												
04		21030 X	16584	-0-	-4446	-0-	696 1	14819 2	313 9	Y	887	64
							93 4	976 9				
05		21731 X	18406	-0-	-3325	-0-	817 1	16552 2	313 9	Y	860	57
							91 4	946 9				
06		21030 X	20183	-0-	-847	-0-	966 1	18345 2	313 9	Y	729	43
							70 4	802 9				
07		21731 X	18884	-0-	-2847	-0-	932 1	17215 2	313 9	Y	624	49
							51 4	686 9				
08		19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	891 1	18131 2	313 9	Y	725	56
							69 4	798 9				
09		20190 X	19977	-0-	-213	-0-	957 1	18278 2	313 9	Y	636	49
							42 4	700 9				
GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717												
04		12780 X	12702	-0-	-78	-0-	544 1	11577 2	313 9	Y	478	34
							55 4	526 9				
05		13206 X	11755	-0-	-1451	-0-	534 1	10804 2	313 9	Y	344	23
							39 4	378 9				
06		13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	645 1	12254 2	313 9	Y	364	22
							36 4	400 9				
07		13206 X	9676	-0-	-3530	-0-	476 1	8792 2	313 9	Y	345	27
							28 4	380 9				
08		13206 X	12643	-0-	-563	-0-	575 1	11712 2	313 9	Y	296	23
							30 4	326 9				
09		12780 X	11202	-0-	-1578	-0-	536 1	10243 2	313 9	Y	363	28
							24 4	399 9				
GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1202				Y	-0-	-0-
05		1202 X	-0-	-0-	-1202	-0-				Y	-0-	-0-
06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				Y	-0-	-0-
07		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	10440 X	7395	-0-	-3045	-0-	321	1	6845	2	Y	185	191	0		13
						25	4	204	9						
05	11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	504	1	10217	2	Y	290	284	0		19
						34	4	319	9						
06	13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	672	1	12768	2	Y	280	282	0		17
						28	4	308	9						
07	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	584	1	10790	2	Y	238	236	0		19
						20	4	262	9						
08	10788 X	8898	-0-	-1890	-0-	399	1	8122	2	Y	315	310	0		24
						30	4	347	9						
*09	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	603	1	11518	2	Y	268	271	0		21
						19	4	295	9						
GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128															
04	14850 X	14563	-0-	-287	-0-	628	1	13376	2	Y	457	447	0		33
						56	4	503	9						
05	15345 X	14474	-0-	-871	-0-	658	1	13323	2	Y	405	411	0		27
						47	4	446	9						
06	14850 X	13260	-0-	-1590	-0-	642	1	12212	2	Y	338	345	0		20
						34	4	372	9						
07	15190 X	14752	-0-	-438	-0-	740	1	13667	2	Y	292	289	0		23
						24	4	321	9						
08	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	702	1	14280	2	Y	370	365	0		28
						37	4	407	9						
*09	14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	712	1	13581	2	Y	302	307	0		23
						21	4	332	9						
GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887															
04	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	378	1	8042	2	Y	171	167	0		12
						25	4	188	9						
05	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	416	1	8420	2	Y	198	197	0		13
						24	4	218	9						
06	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	230	1	4361	2	Y	107	114	0		6
						10	4	118	9						
07	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	281	1	5193	2	Y	196	187	0		15
						16	4	216	9						
08	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	335	1	6810	2	Y	173	175	0		13
						17	4	190	9						
*09	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	335	1	6389	2	Y	107	112	0		8
						8	4	118	9						
GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137															
04	16080 X	14677	-0-	-1403	-0-	630	1	13410	2	Y	524	514	0		38
						61	4	576	9						
05	16616 X	15478	-0-	-1138	-0-	701	1	14197	2	Y	478	484	0		32
						54	4	526	9						
06	17742 X	17742	-0-	-0-	-0-	867	1	16465	2	Y	341	353	0		20
						35	4	375	9						
07	16616 X	12344	-0-	-4272	-0-	619	1	11437	2	Y	244	245	0		19
						20	4	268	9						
08	16616 X	14678	-0-	-1938	-0-	663	1	13481	2	Y	446	431	0		34
						43	4	491	9						
09	16080 X	13481	-0-	-2599	-0-	651	1	12429	2	Y	344	352	0		26
						23	4	378	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	400 1	8514 2	53 4	Y	513	502 0		37
05		12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	545 1	11032 2	53 4	Y	492	496 0		33
06		10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	507 1	9620 2	36 4	Y	378	389 0		22
07		9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	491 1	9072 2	26 4	Y	320	317 0		25
08		11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	495 1	10065 2	47 4	Y	510	496 0		39
*09		11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	527 1	10066 2	23 4	Y	355	367 0		27
-----														
GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917														
04		15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	684 1	14564 2	61 4	Y	497	484 0		36
05		13206 X	12942	-0-	-264	-0-	583 1	11801 2	51 4	Y	461	466 0		31
06		14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	680 1	12923 2	35 4	Y	355	365 0		21
07		13206 X	11596	-0-	-1610	-0-	581 1	10734 2	20 4	Y	237	239 0		19
08		13206 X	11804	-0-	-1402	-0-	534 1	10864 2	33 4	Y	339	332 0		26
09		12780 X	10378	-0-	-2402	-0-	501 1	9567 2	18 4	Y	265	271 0		20
-----														
GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372														
04		11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	502 1	10672 2	55 4	Y	497	486 0		36
05		14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	634 1	12835 2	52 4	Y	465	470 0		31
06		12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	613 1	11660 2	45 4	Y	463	467 0		27
07		11904 X	11688	-0-	-216	-0-	581 1	10733 2	26 4	Y	316	318 0		25
08		11904 X	11222	-0-	-682	-0-	506 1	10297 2	34 4	Y	350	348 0		27
09		11520 X	8126	-0-	-3394	-0-	387 1	7393 2	19 4	Y	297	301 0		23
-----														
GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138														
04		3060 X	2640	-0-	-420	-0-	111 1	2356 2	15 4	Y	144	138 0		10
05		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	246 1	4986 2	14 4	Y	118	120 0		8
06		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	158 1	3002 2	10 4	Y	106	108 0		6
07		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	193 1	3563 2	17 4	Y	208	198 0		16
08		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	181 1	3683 2	21 4	Y	226	225 0		17
*09		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	167 1	3180 2	10 4	Y	170	174 0		13

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
04		14236 X	14236	-0-	-0-	-0-		622 1	13252 2	Y	290	21
								43 4	319 9			
05		11111 X	11111	-0-	-0-	-0-		499 1	10107 2	Y	417	28
								46 4	459 9			
06		12944 X	12944	-0-	-0-	-0-		626 1	11894 2	Y	354	21
								35 4	389 9			
07		11528 X	11528	-0-	-0-	-0-		577 1	10661 2	Y	245	19
								20 4	270 9			
08		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-		417 1	8486 2	Y	301	23
								29 4	331 9			
*09		11119 X	11119	-0-	-0-	-0-		539 1	10291 2	Y	247	19
								17 4	272 9			
GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250												
04		7800 X	7131	-0-	-669	-0-		303 1	6435 2	Y	325	23
								35 4	358 9			
05		7874 X	3731	-0-	-4143	-0-		171 1	3465 2	Y	77	5
								10 4	85 9			
06		10246 X	10246	-0-	-0-	-0-		489 1	9295 2	Y	386	23
								37 4	425 9			
07		7378 X	6392	-0-	-986	-0-		311 1	5754 2	Y	276	22
								23 4	304 9			
08		7378 X	4628	-0-	-2750	-0-		204 1	4149 2	Y	231	18
								21 4	254 9			
09		7800 X	6804	-0-	-996	-0-		322 1	6147 2	Y	288	22
								18 4	317 9			
GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143												
04		10837 X	10837	-0-	-0-	-0-		465 1	9884 2	Y	402	29
								46 4	442 9			
05		11601 X	11601	-0-	-0-	-0-		521 1	10555 2	Y	434	29
								48 4	477 9			
06		12480 X	9988	-0-	-2492	-0-		483 1	9178 2	Y	273	16
								27 4	300 9			
07		12896 X	9536	-0-	-3360	-0-		479 1	8852 2	Y	173	14
								15 4	190 9			
08		13370 X	13370	-0-	-0-	-0-		617 1	12562 2	Y	157	12
								18 4	173 9			
09		11220 X	7860	-0-	-3360	-0-		378 1	7212 2	Y	232	18
								15 4	255 9			
GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652												
04		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-		380 1	8099 2	Y	240	17
								31 4	264 9			
05		6569 X	6569	-0-	-0-	-0-		301 1	6091 2	Y	145	10
								17 4	160 9			
06		4080 X	2948	-0-	-1132	-0-		142 1	2697 2	Y	91	5
								9 4	100 9			
07		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-		359 1	6640 2	Y	181	14
								15 4	199 9			
08		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-		316 1	6432 2	Y	19	1
								4 4	21 9			
*09		8301 X	8301	-0-	-0-	-0-		406 1	7751 2	Y	123	9
								9 4	135 9			

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	565	1	12036	2	Y	431	419	0	31
						52	4	474	9					
05	14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	646	1	13083	2	Y	444	445	0	30
						50	4	488	9					
06	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	641	1	12176	2	Y	395	402	0	23
						39	4	435	9					
07	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	630	1	11635	2	Y	379	372	0	30
						31	4	417	9					
08	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	602	1	12258	2	Y	407	406	0	31
						40	4	448	9					
09	12270 X	10344	-0-	-1926	-0-	497	1	9493	2	Y	304	312	0	23
						20	4	334	9					
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106														
04	12720 X	5518	-0-	-7202	-0-	966	1	4112	2	Y	393	376	0	29
						8	4	432	9					
05	13144 X	6500	-0-	-6644	-0-	1405	1	4885	2	Y	188	209	0	8
						3	4	207	9					
06	12720 X	5673	-0-	-7047	-0-	734	1	4811	2	Y	115	119	0	4
						1	4	127	9					
07	10571 X	4789	-0-	-5782	-0-	742	1	3983	2	Y	58	59	0	3
						64	9							
08	7409 X	4599	-0-	-2810	-0-	538	1	3887	2	Y	146	137	0	12
						13	4	161	9					
*09	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	1144	1	6496	2	Y	112	112	0	12
						9	4	123	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205														
04	13410 X	9573	-0-	-3837	-0-	1723	1	7339	2	Y	453	433	0	34
						13	4	498	9					
05	13857 X	9386	-0-	-4471	-0-	2007	1	6982	2	Y	356	375	0	15
						5	4	392	9					
06	13410 X	9481	-0-	-3929	-0-	1215	1	7967	2	Y	270	275	0	10
						2	4	297	9					
07	11656 X	10027	-0-	-1629	-0-	1512	1	8119	2	Y	360	352	0	18
						396	9							
08	11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	1327	1	9591	2	Y	492	470	0	40
						44	4	541	9					
*09	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	1494	1	8481	2	Y	373	373	0	40
						20	4	410	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306														
04	12480 X	8019	-0-	-4461	-0-	430	1	7034	2	Y	447	436	0	24
						63	4	492	9					
05	12896 X	8824	-0-	-4072	-0-	464	1	7726	2	Y	489	475	0	38
						96	4	538	9					
06	11400 X	9837	-0-	-1563	-0-	494	1	8839	2	Y	394	413	0	19
						71	4	433	9					
07	9455 X	7827	-0-	-1628	-0-	529	1	6751	2	Y	445	433	0	31
						57	4	490	9					
08	8835 X	8100	-0-	-735	-0-	424	1	7282	2	Y	318	325	0	24
						44	4	350	9					
09	9840 X	8135	-0-	-1705	-0-	420	1	7104	2	Y	553	539	0	38
						3	4	608	9					

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	10830 X	8086	-0-	-2744	-0-	1424	1 12 4	6064	2 586 9	N	533	506	0	40
05	11191 X	10721	-0-	-470	-0-	2303	1 5 4	8010	2 403 9	N	366	391	0	15
06	10830 X	8887	-0-	-1943	-0-	1136	1 2 4	7454	2 295 9	N	268	273	0	10
07	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	1647	1 1 4	8850	2 351 9	N	319	313	0	16
08	13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	1612	1 35 4	11654	2 397 9	N	361	348	0	29
*09	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	1704	1 18 4	9674	2 317 9	N	288	286	0	31
-----														
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699														
04	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	600	1 67 4	12781	2 663 9	Y	603	594	0	43
05	12648 X	12596	-0-	-52	-0-	565	1 53 4	11449	2 529 9	Y	481	492	0	32
06	12981 X	12981	-0-	-0-	-0-	625	1 39 4	11878	2 439 9	Y	399	407	0	24
07	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	663	1 27 4	12260	2 354 9	Y	322	321	0	25
08	13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	630	1 35 4	12799	2 399 9	Y	363	360	0	28
*09	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	656	1 27 4	12527	2 453 9	Y	412	408	0	32
-----														
GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147														
04	7620 X	604	-0-	-7016	-0-	27	1 1 4	569	2 7 9	Y	6	7	0	-0-
05	3813 X	800	-0-	-3013	-0-	37	1 1 4	751	2 11 9	Y	10	9	0	1
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-			-0-
08	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	103	1 11 4	2094	2 129 9	Y	117	108	0	9
*09	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	127	1 9 4	2433	2 161 9	Y	146	144	0	11
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134														
04	12900 X	11680	-0-	-1220	-0-	2156	1 15 4	9182	2 327 9	N	297	290	0	22
05	13330 X	11756	-0-	-1574	-0-	2529	1 6 4	8799	2 422 9	N	384	390	0	16
06	12900 X	12296	-0-	-604	-0-	1560	1 3 4	10231	2 502 9	N	456	455	0	17
07	13330 X	11297	-0-	-2033	-0-	1707	1 1 4	9171	2 418 9	N	380	378	0	19
08	13330 X	12847	-0-	-483	-0-	1509	1 34 4	10909	2 395 9	N	359	349	0	29
09	12300 X	9314	-0-	-2986	-0-	1353	1 15 4	7684	2 262 9	N	238	242	0	25

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-	2554	1 10878	18	4 348	2 N	316	301	0		24
05	18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	4003	1 13923	9	4 383	2 N	348	358	0		14
06	13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	1745	1 11445	3	4 344	2 N	313	315	0		12
07	13993 X	13993	-0-	-0-	-0-	2139	1 11490	1	4 363	2 N	330	325	0		17
08	12431 X	10620	-0-	-1811	-0-	1262	1 9121	20	4 217	2 N	197	198	0		16
09	12030 X	11454	-0-	-576	-0-	1653	1 9387	21	4 393	2 N	357	335	0		38
-----															
GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102															
04	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	1828	1 7786	13	4 372	2 N	338	321	0		25
05	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	1898	1 6601	4	4 365	2 N	332	343	0		14
06	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	1235	1 8102	2	4 312	2 N	284	287	0		11
07	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	1596	1 8574	1	4 268	2 N	244	243	0		12
08	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	1332	1 9625	27	4 319	2 N	290	279	0		23
09	7680 X	6936	-0-	-744	-0-	1000	1 5679	13	4 244	2 N	222	221	0		24
-----															
GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246															
04	10080 X	9029	-0-	-1051	-0-	1670	1 7111	11	4 237	2 N	215	208	0		16
05	10416 X	7105	-0-	-3311	-0-	1475	1 5131	4	4 495	2 N	450	447	0		19
06	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	1313	1 8608	2	4 205	2 N	186	198	0		7
07	10416 X	8892	-0-	-1524	-0-	1372	1 7368	152	9 71	2 N	138	138	0		7
08	9331 X	602	-0-	-8729	-0-	71	1 513	1	4 17	2 N	15	21	0		1
09	10080 X	4333	-0-	-5747	-0-	643	1 3653	4	4 33	2 N	30	28	0		3
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164															
04	30750 X	21703	-0-	-9047	-0-	1160	1 19025	172	4 1346	2 N	1224	1227	0		66
05	31775 X	23040	-0-	-8735	-0-	1215	1 20221	251	4 1353	2 N	1230	1201	0		95
06	28500 X	20225	-0-	-8275	-0-	1000	1 17896	144	4 1185	2 N	1077	1119	0		53
07	26009 X	19685	-0-	-6324	-0-	1342	1 17113	143	4 1087	2 N	988	971	0		70
08	23033 X	18875	-0-	-4158	-0-	972	1 16687	101	4 1115	2 N	1014	1009	0		75
09	22290 X	20658	-0-	-1632	-0-	1081	1 18289	8	4 1280	2 N	1164	1159	0		80

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170															
04	11619 X	11619	-0-	-0-	-0-	-0-	625	1	10241	2	N	602	600	0	32
							91	4	662	9					
05	12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	-0-	676	1	11260	2	N	587	574	0	45
							140	4	646	9					
06	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	10539	2	N	479	501	0	23
							85	4	527	9					
07	11873 X	10743	-0-	-1130	-0-	-0-	742	1	9466	2	N	414	408	0	29
							80	4	455	9					
08	11873 X	9413	-0-	-2460	-0-	-0-	486	1	8340	2	N	488	481	0	36
							50	4	537	9					
09	11490 X	11440	-0-	-50	-0-	-0-	609	1	10311	2	N	468	472	0	32
							5	4	515	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222															
04	11610 X	10843	-0-	-767	-0-	-0-	592	1	9713	2	N	413	415	0	22
							84	4	454	9					
05	11997 X	8013	-0-	-3984	-0-	-0-	435	1	7239	2	N	228	232	0	18
							88	4	251	9					
06	11610 X	8929	-0-	-2681	-0-	-0-	457	1	8187	2	N	199	207	0	10
							66	4	219	9					
07	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	10682	2	N	357	342	0	25
							90	4	393	9					
08	11997 X	4343	-0-	-7654	-0-	-0-	237	1	4071	2	N	9	33	0	1
							25	4	10	9					
09	10830 X	5382	-0-	-5448	-0-	-0-	300	1	5066	2	N	13	13	0	1
							2	4	14	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172															
04	14475 X	14475	-0-	-0-	-0-	-0-	785	1	12875	2	N	638	629	0	34
							113	4	702	9					
05	15525 X	15525	-0-	-0-	-0-	-0-	823	1	13695	2	N	762	737	0	59
							169	4	838	9					
06	15051 X	15051	-0-	-0-	-0-	-0-	759	1	13581	2	N	547	579	0	27
							109	4	602	9					
07	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	1	16198	2	N	546	534	0	39
							136	4	601	9					
08	17828 X	17828	-0-	-0-	-0-	-0-	927	1	15910	2	N	814	792	0	61
							96	4	895	9					
*09	14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	-0-	780	1	13194	2	N	871	872	0	60
							6	4	958	9					



-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284										COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	10079 - 14292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----															
04		9090 X	4677	-0-	-4413	-0-	262 1	4296 2	Y	76	76 0		4		
							35 4	84 9							
05		9393 X	3188	-0-	-6205	-0-	176 1	2929 2	Y	44	45 0		3		
							35 4	48 9							
06		8040 X	4596	-0-	-3444	-0-	231 1	4135 2	Y	179	173 0		9		
							33 4	197 9							
07		5394 X	3091	-0-	-2303	-0-	215 1	2744 2	Y	99	101 0		7		
							23 4	109 9							
08		5394 X	3001	-0-	-2393	-0-	160 1	2746 2	Y	71	73 0		5		
							17 4	78 9							
*09		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	357 1	6040 2	Y	135	131 0		9		
							3 4	149 9							
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286										COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8999 - 13560
-----															
04		11340 X	10328	-0-	-1012	-0-	572 1	9364 2	Y	285	290 0		15		
							78 4	314 9							
05		13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	735 1	12236 2	Y	260	255 0		20		
							149 4	286 9							
06		11340 X	9225	-0-	-2115	-0-	465 1	8322 2	Y	337	341 0		16		
							67 4	371 9							
07		10788 X	10009	-0-	-779	-0-	698 1	8902 2	Y	304	299 0		21		
							75 4	334 9							
08		11718 X	11534	-0-	-184	-0-	608 1	10445 2	Y	379	372 0		28		
							64 4	417 9							
*09		12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	651 1	11011 2	Y	432	430 0		30		
							5 4	475 9							
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288										COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	8624	PERF.	8965 - 14149
-----															
04		10110 X	6552	-0-	-3558	-0-	350 1	5741 2	Y	372	368 0		20		
							52 4	409 9							
05		7936 X	7257	-0-	-679	-0-	383 1	6368 2	Y	388	378 0		30		
							79 4	427 9							
06		7680 X	6698	-0-	-982	-0-	333 1	5967 2	Y	318	332 0		16		
							48 4	350 9							
07		10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	702 1	8955 2	Y	430	416 0		30		
							75 4	473 9							
08		9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	507 1	8714 2	Y	410	410 0		30		
							53 4	451 9							
*09		9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	524 1	8871 2	Y	383	387 0		26		
							4 4	421 9							
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290										COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	9031 - 14184
-----															
04		12300 X	8191	-0-	-4109	-0-	434 1	7116 2	Y	523	523 0		28		
							66 4	575 9							
05		12710 X	8695	-0-	-4015	-0-	452 1	7531 2	Y	561	546 0		43		
							95 4	617 9							
06		12300 X	11277	-0-	-1023	-0-	568 1	10168 2	Y	417	440 0		20		
							82 4	459 9							
07		12710 X	7093	-0-	-5617	-0-	481 1	6141 2	Y	381	374 0		27		
							52 4	419 9							
08		10695 X	8349	-0-	-2346	-0-	428 1	7358 2	Y	471	463 0		35		
							45 4	518 9							
09		11280 X	8985	-0-	-2295	-0-	471 1	7966 2	Y	495	496 0		34		
							3 4	545 9							



-----												
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
04	T. A.	5983	-0-	5983	5983	317 1 48 4	5201 2 417 9	Y	379	380 0	20	
05	T. A.	6913	-0-	6913	12896	363 1 76 4	6049 2 425 9	Y	386	376 0	30	
06	T. A.	10253	-0-	10253	23149	518 1 75 4	9283 2 377 9	Y	343	356 0	17	
07	33765 X	10616	-0-	-23149	-0-	744 1 80 4	9495 2 297 9	Y	270	268 0	19	
08	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	345 1 36 4	5919 2 344 9	Y	313	309 0	23	
*09	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	514 1 4 4	8694 2 446 9	Y	405	400 0	28	
-----												
GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056												
04	48750 X	41513	-0-	-7237	-0-	2720 1 139 4	38008 2 646 9	Y	587	599 0	90	
05	50375 X	41693	-0-	-8682	-0-	2745 1 686 4	37672 2 590 9	Y	536	551 0	75	
06	46170 X	34713	-0-	-11457	-0-	2329 1 160 4	31627 2 597 9	Y	543	552 0	66	
07	47709 X	30925	-0-	-16784	-0-	2265 1 186 4	27880 2 594 9	Y	540	530 0	76	
08	45725 X	24309	-0-	-21416	-0-	1846 1 202 4	21857 2 404 9	Y	367	391 0	52	
09	41520 X	28511	-0-	-13009	-0-	2109 1 71 4	26077 2 254 9	Y	231	253 0	30	
-----												
GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009												
04	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	633 1 47 4	8852 2 259 9	Y	235	246 0	36	
05	7533 X	4328	-0-	-3205	-0-	266 1 106 4	3650 2 306 9	Y	278	275 0	39	
06	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	779 1 60 4	10575 2 226 9	Y	205	219 0	25	
07	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	712 1 28 4	8764 2 85 9	Y	77	91 0	11	
08	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	725 1 57 4	8583 2 109 9	Y	99	96 0	14	
*09	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	719 1 22 4	8897 2 68 9	Y	62	68 0	8	
-----												
GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068												
04	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	328 1 23 4	4584 2 127 9	Y	115	113 0	18	
05	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	760 1 198 4	10435 2 210 9	Y	191	182 0	27	
06	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	609 1 26 4	8278 2 86 9	Y	78	96 0	9	
07	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	598 1 8 4	7364 2 21 9	Y	19	25 0	3	
08	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	772 1 101 4	9129 2 208 9	Y	189	165 0	27	
*09	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	870 1 23 4	10760 2 66 9	Y	60	79 0	8	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		21438 X	21438	-0-	-0-	-0-	330	1	20078	2	Y	870	867	0	19
							73	4	957	9					
05		23433 X	23433	-0-	-0-	-0-	294	1	21329	2	Y	1555	1540	0	22
							99	4	1711	9			12	1	
06		19358 X	19358	-0-	-0-	-0-	302	1	17803	2	Y	1096	1099	0	19
							47	4	1206	9					
07		17682 X	17682	-0-	-0-	-0-	334	1	16514	2	Y	738	738	0	19
							22	4	812	9					
08		22527 X	22527	-0-	-0-	-0-	361	1	20974	2	Y	985	981	0	23
							108	4	1084	9					
*09		16923 X	16923	-0-	-0-	-0-	301	1	15727	2	Y	788	793	0	18
							28	4	867	9					
GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921															
04		24196 X	24196	-0-	-0-	-0-	368	1	22356	2	Y	1264	1275	0	28
							82	4	1390	9					
05		29952 X	29952	-0-	-0-	-0-	382	1	27711	2	Y	1574	1562	0	23
							128	4	1731	9			17	1	
06		20070 X	18466	-0-	-1604	-0-	286	1	16831	2	Y	1186	1188	0	21
							44	4	1305	9					
07		22061 X	22061	-0-	-0-	-0-	414	1	20446	2	Y	1067	1061	0	27
							27	4	1174	9					
08		22561 X	22561	-0-	-0-	-0-	363	1	21072	2	Y	925	930	0	22
							108	4	1018	9					
*09		20892 X	20892	-0-	-0-	-0-	376	1	19669	2	Y	740	745	0	17
							33	4	814	9					
GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103															
04		T. A.	44834	-0-	44834	44834	664	1	40320	2	Y	3363	3397	0	75
							151	4	3699	9					
05		T. A.	41767	-0-	41767	86601	517	1	37432	2	Y	3313	3296	0	48
							174	4	3644	9			44	1	
06		T. A.	39029	-0-	39029	125630	597	1	35163	2	Y	2888	2886	0	50
							92	4	3177	9					
07		163729 X	38099	-0-	-125630	-0-	699	1	34635	2	Y	2470	2458	0	62
							48	4	2717	9					
08		37259 X	37259	-0-	-0-	-0-	586	1	34033	2	Y	2238	2247	0	53
							178	4	2462	9					
09		44820 X	34838	-0-	-9982	-0-	613	1	32089	2	Y	1887	1897	0	43
							60	4	2076	9					
GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164															
04		32520 X	22652	-0-	-9868	-0-	341	1	20698	2	Y	1397	1402	0	31
							76	4	1537	9					
05		44485 X	23934	-0-	-20551	-0-	303	1	21921	2	Y	1463	1454	0	21
							101	4	1609	9			19	1	
06		43050 X	22702	-0-	-20348	-0-	354	1	20855	2	Y	1307	1305	0	23
							55	4	1438	9					
07		44485 X	22552	-0-	-21933	-0-	419	1	20752	2	Y	1230	1222	0	31
							28	4	1353	9					
08		27773 X	27773	-0-	-0-	-0-	443	1	25757	2	Y	1309	1309	0	31
							133	4	1440	9					
09		23160 X	20841	-0-	-2319	-0-	371	1	19400	2	Y	942	951	0	22
							34	4	1036	9					

-----																
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M					
04		18690 X	15820	-0-	-2870	-0-	235	1	14307	2	Y	1113	1114	0		25
							54	4	1224	9						
05		24376 X	24376	-0-	-0-	-0-	310	1	22457	2	Y	1368	1358	0	15 1	20
							104	4	1505	9						
06		22234 X	22234	-0-	-0-	-0-	350	1	20589	2	Y	1129	1129	0		20
							53	4	1242	9						
07		21196 X	21196	-0-	-0-	-0-	402	1	19918	2	Y	772	773	0		19
							27	4	849	9						
08		23449 X	23449	-0-	-0-	-0-	378	1	21970	2	Y	899	897	0		21
							112	4	989	9						
*09		19492 X	19492	-0-	-0-	-0-	347	1	18185	2	Y	844	846	0		19
							32	4	928	9						
-----																
GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124																
04		28050 X	18926	-0-	-9124	-0-	283	1	17204	2	Y	1250	1258	0		28
							64	4	1375	9						
05		37107 X	21907	-0-	-15200	-0-	274	1	19886	2	Y	1504	1493	0	17 1	22
							93	4	1654	9						
06		35910 X	18714	-0-	-17196	-0-	290	1	17069	2	Y	1191	1192	0		21
							45	4	1310	9						
07		37107 X	19128	-0-	-17979	-0-	356	1	17612	2	Y	1033	1028	0		26
							24	4	1136	9						
08		21917 X	21295	-0-	-622	-0-	338	1	19623	2	Y	1120	1120	0		26
							102	4	1232	9						
09		21210 X	20821	-0-	-389	-0-	372	1	19463	2	Y	865	871	0		20
							34	4	952	9						
-----																
GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871																
04		20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	301	1	18248	2	Y	1355	1363	0		30
							67	4	1491	9						
05		22028 X	22028	-0-	-0-	-0-	276	1	19934	2	Y	1569	1558	0	18 1	23
							92	4	1726	9						
06		20207 X	20207	-0-	-0-	-0-	315	1	18554	2	Y	1172	1175	0		20
							49	4	1289	9						
07		21797 X	21797	-0-	-0-	-0-	405	1	20048	2	Y	1197	1187	0		30
							27	4	1317	9						
08		24072 X	24072	-0-	-0-	-0-	390	1	22659	2	Y	825	836	0		19
							115	4	908	9						
*09		17945 X	17945	-0-	-0-	-0-	319	1	16718	2	Y	798	799	0		18
							30	4	878	9						
-----																
GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850																
04		17160 X	12487	-0-	-4673	-0-	186	1	11296	2	Y	875	887	0		20
							42	4	963	9						
05		23741 X	23741	-0-	-0-	-0-	299	1	21627	2	Y	1559	1546	0	11 1	22
							100	4	1715	9						
06		27062 X	27062	-0-	-0-	-0-	423	1	24891	2	Y	1530	1525	0		27
							65	4	1683	9						
07		20692 X	20692	-0-	-0-	-0-	388	1	19214	2	Y	967	970	0		24
							26	4	1064	9						
08		23107 X	23107	-0-	-0-	-0-	369	1	21433	2	Y	1085	1083	0		26
							111	4	1194	9						
*09		21755 X	21755	-0-	-0-	-0-	388	1	20341	2	Y	900	905	0		21
							36	4	990	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04	9510 X	6036	-0-	-3474	-0-	400	1	5588	2	Y	32	27 0
						13	4	35	9			5
05	12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	840	1	11528	2	Y	166	148 0
						210	4	183	9			23
06	29683 X	29683	-0-	-0-	-0-	1981	1	26911	2	Y	569	523 0
						165	4	626	9			69
07	32015 X	32015	-0-	-0-	-0-	2347	1	28889	2	Y	539	532 0
						186	4	593	9			76
08	21409 X	21409	-0-	-0-	-0-	1636	1	19377	2	Y	236	278 0
						136	4	260	9			34
*09	14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	1112	1	13747	2	Y	55	82 0
						26	4	61	9			7
GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984												
04	18990 X	-0-	-0-	-18990	-0-					Y	-0-	-0-
05	17236 X	16303	-0-	-933	-0-	206	1	14856	2	Y	1066	1051 0
						68	4	1173	9			15
06	17757 X	17757	-0-	-0-	-0-	273	1	16075	2	Y	1243	1236 0
						42	4	1367	9			22
07	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	173	1	8549	2	Y	425	436 0
						11	4	468	9			11
08	16306 X	12686	-0-	-3620	-0-	204	1	11872	2	Y	499	498 0
						61	4	549	9			12
09	17760 X	12807	-0-	-4953	-0-	229	1	11992	2	Y	514	514 0
						21	4	565	9			12
GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015												
04	19470 X	8538	-0-	-10932	-0-	128	1	7787	2	Y	540	564 0
						29	4	594	9			12
05	20119 X	5991	-0-	-14128	-0-	74	1	5386	2	Y	460	458 0
						25	4	506	9			7
06	19470 X	11951	-0-	-7519	-0-	183	1	10763	2	Y	888	880 0
						28	4	977	9			15
07	20119 X	5784	-0-	-14335	-0-	105	1	5218	2	Y	412	417 0
						8	4	453	9			10
08	19437 X	7848	-0-	-11589	-0-	123	1	7140	2	Y	497	495 0
						38	4	547	9			12
*09	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	233	1	12176	2	Y	432	434 0
						20	4	475	9			10
GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086												
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-	-0-
05	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	67	1	4872	2	Y	388	382 0
						23	4	427	9			6
06	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	128	1	7482	2	Y	448	446 0
						19	4	493	9			8
07	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	201	1	9931	2	Y	71	77 0
						12	4	78	9			2
08	15515 X	15515	-0-	-0-	-0-	254	1	14739	2	Y	407	399 0
						74	4	448	9			10
*09	14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	254	1	13319	2	Y	532	530 0
						23	4	585	9			12

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		22560 X	19375	-0-	-3185	-0-	288	1	17504	2	Y	1380	1384	0	31
							65	4	1518	9					
05		23312 X	20921	-0-	-2391	-0-	261	1	18867	2	Y	1551	1542	0	22
							87	4	1706	9			18	1	
06		22560 X	20511	-0-	-2049	-0-	316	1	18584	2	Y	1421	1418	0	25
							48	4	1563	9					
07		23312 X	20178	-0-	-3134	-0-	373	1	18496	2	Y	1166	1162	0	29
							26	4	1283	9					
08		20925 X	20265	-0-	-660	-0-	321	1	18618	2	Y	1117	1120	0	26
							97	4	1229	9					
09		20520 X	18911	-0-	-1609	-0-	334	1	17512	2	Y	939	943	0	22
							32	4	1033	9					
GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165															
04		12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	194	1	11770	2	Y	627	628	0	14
							43	4	690	9					
05		12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	159	1	11478	2	Y	1032	1023	0	15
							53	4	1135	9			8	1	
06		11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	182	1	10702	2	Y	868	868	0	15
							28	4	955	9					
07		11985 X	11985	-0-	-0-	-0-	221	1	10959	2	Y	718	715	0	18
							15	4	790	9					
08		11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	179	1	10415	2	Y	508	514	0	12
							54	4	559	9					
*09		15277 X	15277	-0-	-0-	-0-	273	1	14304	2	Y	614	612	0	14
							25	4	675	9					
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042															
04		10650 X	9569	-0-	-1081	-0-	142	1	8638	2	Y	688	685	0	15
							32	4	757	9					
05		12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	152	1	10919	2	Y	993	985	0	14
							50	4	1092	9			9	1	
06		10650 X	10189	-0-	-461	-0-	155	1	9097	2	Y	831	831	0	14
							23	4	914	9					
07		18600 X	18600	-0-	-0-	-0-	353	1	17486	2	Y	670	667	0	17
							24	4	737	9					
08		22636 X	22636	-0-	-0-	-0-	367	1	21316	2	Y	768	767	0	18
							108	4	845	9					
*09		19004 X	19004	-0-	-0-	-0-	342	1	17887	2	Y	677	679	0	16
							30	4	745	9					
GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838															
04		20340 X	18709	-0-	-1631	-0-	276	1	16800	2	Y	1426	1447	0	32
							64	4	1569	9					
05		21018 X	17841	-0-	-3177	-0-	219	1	15881	2	Y	1515	1506	0	22
							74	4	1667	9			19	1	
06		21282 X	21282	-0-	-0-	-0-	325	1	19104	2	Y	1639	1632	0	29
							50	4	1803	9					
07		21018 X	18796	-0-	-2222	-0-	343	1	16968	2	Y	1329	1324	0	34
							23	4	1462	9					
08		21018 X	20208	-0-	-810	-0-	317	1	18423	2	Y	1246	1251	0	29
							97	4	1371	9					
09		20340 X	19671	-0-	-669	-0-	342	1	17934	2	Y	1236	1237	0	28
							35	4	1360	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013													TOTAL DEPTH	8770	PERF.	9068 - 14072
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	32850 X	23116	-0-	-9734	-0-	1498	1	20939	2	N	521	514	0			80
						106	4	573	9							
05	33945 X	24237	-0-	-9708	-0-	1585	1	21759	2	N	432	451	0			61
						418	4	475	9							
06	31680 X	21557	-0-	-10123	-0-	1447	1	19648	2	N	331	352	0			40
						98	4	364	9							
07	32736 X	14883	-0-	-17853	-0-	1096	1	13494	2	N	202	214	0			28
						71	4	222	9							
08	31434 X	13211	-0-	-18223	-0-	1002	1	11871	2	N	205	204	0			29
						112	4	226	9							
09	23460 X	17782	-0-	-5678	-0-	1313	1	16241	2	N	164	172	0			21
						48	4	180	9							
GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014													TOTAL DEPTH	8398	PERF.	8907 - 14097
04	27780 X	23989	-0-	-3791	-0-	362	1	22005	2	Y	1401	1407	0			31
						81	4	1541	9							
05	44485 X	24675	-0-	-19810	-0-	311	1	22540	2	Y	1564	1554	0	18	1	23
						104	4	1720	9							
06	43050 X	23048	-0-	-20002	-0-	359	1	21140	2	Y	1358	1357	0			24
						55	4	1494	9							
07	44485 X	21187	-0-	-23298	-0-	394	1	19522	2	Y	1131	1126	0			29
						27	4	1244	9							
08	24800 X	17013	-0-	-7787	-0-	273	1	15879	2	Y	708	720	0			17
						82	4	779	9							
09	24000 X	19901	-0-	-4099	-0-	354	1	18525	2	Y	899	895	0			21
						33	4	989	9							
GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014													TOTAL DEPTH	8392	PERF.	8756 - 14080
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014													TOTAL DEPTH	8351	PERF.	8774 - 14140
04	T. A.	54946	-0-	54946	54946	812	1	49368	2	Y	4164	4224	0			93
						186	4	4580	9							
05	T. A.	55645	-0-	55645	110591	690	1	49993	2	Y	4300	4276	0	55	1	62
						232	4	4730	9							
06	T. A.	51401	-0-	51401	161992	790	1	46520	2	Y	3608	3607	0			63
						122	4	3969	9							
07	210898 X	48906	-0-	-161992	-0-	898	1	44473	2	Y	3157	3140	0			80
						62	4	3473	9							
08	48784 X	48784	-0-	-0-	-0-	768	1	44604	2	Y	2889	2901	0			68
						234	4	3178	9							
09	54960 X	42932	-0-	-12028	-0-	753	1	39472	2	Y	2393	2406	0			55
						75	4	2632	9							



-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14097 X	14097	-0-	-0-	-0-	781	1	12814	2	Y	358	358	0	19
						108	4	394	9					
05	15655 X	5471	-0-	-10184	-0-	305	1	5077	2	Y	25	42	0	2
						61	4	28	9					
06	15180 X	6217	-0-	-8963	-0-	324	1	5798	2	Y	44	44	0	2
						47	4	48	9					
07	15686 X	9489	-0-	-6197	-0-	670	1	8554	2	Y	175	165	0	12
						72	4	193	9					
08	15686 X	6253	-0-	-9433	-0-	342	1	5857	2	Y	17	28	0	1
						35	4	19	9					
09	14100 X	7393	-0-	-6707	-0-	411	1	6948	2	Y	28	27	0	2
						3	4	31	9					
-----														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391														
04	16080 X	11161	-0-	-4919	-0-	619	1	10162	2	Y	268	285	0	14
						85	4	295	9					
05	16833 X	5878	-0-	-10955	-0-	329	1	5483	2	Y	-0-	14	0	-0-
						66	4							
06	16290 X	7187	-0-	-9103	-0-	372	1	6655	2	Y	97	92	0	5
						53	4	107	9					
07	16833 X	5811	-0-	-11022	-0-	419	1	5347	2	Y	-0-	5	0	-0-
						45	4							
08	16554 X	5816	-0-	-10738	-0-	318	1	5465	2	Y	-0-			-0-
						33	4							
09	11160 X	6033	-0-	-5127	-0-	337	1	5694	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
-----														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437														
04	14430 X	4681	-0-	-9749	-0-	267	1	4377	2	Y	3	4	0	-0-
						34	4	3	9					
05	15345 X	6427	-0-	-8918	-0-	360	1	5989	2	Y	5	5	0	-0-
						72	4	6	9					
06	14850 X	6014	-0-	-8836	-0-	316	1	5646	2	Y	6	6	0	-0-
						45	4	7	9					
07	15345 X	7050	-0-	-8295	-0-	509	1	6487	2	Y	-0-			-0-
						54	4							
08	6634 X	4770	-0-	-1864	-0-	261	1	4478	2	Y	4	4	0	-0-
						27	4	4	9					
09	6210 X	2981	-0-	-3229	-0-	167	1	2813	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
-----														
GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175														
04	22975 X	22975	-0-	-0-	-0-	409	1	18658	2	N	3361	3292	0	69
						211	4	3697	9					
05	21355 X	21355	-0-	-0-	-0-	535	1	18318	2	N	2217	2226	0	60
						63	4	2439	9					
06	19290 X	17654	-0-	-1636	-0-	569	1	15908	2	N	1033	1074	0	19
						41	4	1136	9					
07	19933 X	18756	-0-	-1177	-0-	637	1	16821	2	N	1151	1136	0	34
						32	4	1266	9					
08	19933 X	19373	-0-	-560	-0-	547	1	17341	2	N	1290	1277	0	47
						66	4	1419	9					
09	19290 X	18715	-0-	-575	-0-	679	1	16729	2	N	1152	1144	0	55
						40	4	1267	9					



-----																
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04		34170 X	28356	-0-	-5814	-0-	2560	1	23995	2	Y	1196	1211	1		157
							485	4	1316	9						
05		35309 X	34873	-0-	-436	-0-	3392	1	30107	2	Y	1080	1023	1		214
							186	4	1188	9						
06		33510 X	27157	-0-	-6353	-0-	2736	1	23184	2	Y	1061	1044	1		231
							70	4	1167	9						
07		32736 X	28017	-0-	-4719	-0-	2599	1	24035	2	Y	922	1026	1		127
							369	4	1014	9						
08		34875 X	26925	-0-	-7950	-0-	2038	1	23986	2	Y	716	722	1		121
							113	4	788	9						
09		33750 X	24220	-0-	-9530	-0-	2126	1	20745	2	Y	765	746	1		140
							507	4	842	9						
-----																
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527																
04		29730 X	25924	-0-	-3806	-0-	2276	1	22672	2	Y	703	700	1		140
							203	4	773	9						
05		30721 X	24825	-0-	-5896	-0-	2078	1	22515	2	Y	119	234	1		25
							101	4	131	9						
06		29730 X	22790	-0-	-6940	-0-	1932	1	20606	2	Y	196	188	1		33
							36	4	216	9						
07		30690 X	24038	-0-	-6652	-0-	1790	1	21142	2	Y	989	903	1		119
							18	4	1088	9						
08		28303 X	22119	-0-	-6184	-0-	1986	1	18517	2	Y	1347	1225	1		241
							134	4	1482	9						
09		25920 X	20774	-0-	-5146	-0-	1954	1	17696	2	Y	1000	1091	1		150
							24	4	1100	9						
-----																
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493																
04		26640 X	19798	-0-	-6842	-0-	1714	1	17078	2	Y	736	779	1		147
							196	4	810	9						
05		27528 X	18844	-0-	-8684	-0-	1502	1	16277	2	Y	888	848	1		187
							88	4	977	9						
06		26640 X	21815	-0-	-4825	-0-	1755	1	18715	2	Y	1179	1169	1		197
							48	4	1297	9						
07		27373 X	21638	-0-	-5735	-0-	1621	1	19151	2	Y	774	878	1		93
							15	4	851	9						
08		26939 X	20208	-0-	-6731	-0-	1847	1	17216	2	Y	951	874	1		170
							99	4	1046	9						
09		21810 X	19514	-0-	-2296	-0-	1825	1	16526	2	Y	1035	1050	1		155
							24	4	1139	9						
-----																
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496																
04		27561 X	27561	-0-	-0-	-0-	2376	1	23671	2	Y	1113	967	1		222
							290	4	1224	9						
05		29964 X	29964	-0-	-0-	-0-	2421	1	26238	2	Y	1063	1061	1		224
							136	4	1169	9						
06		26580 X	26139	-0-	-441	-0-	2169	1	23127	2	Y	723	826	1		121
							48	4	795	9						
07		27497 X	27468	-0-	-29	-0-	2106	1	24878	2	Y	432	501	1		52
							9	4	475	9						
08		27497 X	25996	-0-	-1501	-0-	2514	1	23434	2	Y	16	65	1		3
							30	4	18	9						
09		26610 X	23999	-0-	-2611	-0-	2382	1	21576	2	Y	31	29	1		5
							7	4	34	9						

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
04		26096 X	26096	-0-	-0-	2327 1	Y	403	365 1	80			
						143 4			443 9				
05		29882 X	29882	-0-	-0-	2418 1	Y	1018	884 1	214			
						135 4			1120 9				
06		25534 X	25534	-0-	-0-	2120 1	Y	685	785 1	114			
						47 4			754 9				
07		28385 X	28385	-0-	-0-	2159 1	Y	648	684 1	78			
						13 4			713 9				
08		31445 X	31445	-0-	-0-	2993 1	Y	436	436 1	78			
						70 4			480 9				
*09		29852 X	29852	-0-	-0-	2895 1	Y	652	632 1	98			
						20 4			717 9				
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367													
04		24570 X	15165	-0-	-9405	824 1	Y	650	664 0	35			
						118 4			715 9				
05		25389 X	16617	-0-	-8772	880 1	Y	832	803 0	64			
						181 4			915 9				
06		21150 X	15614	-0-	-5536	776 1	Y	757	784 0	37			
						112 4			833 9				
07		21111 X	14233	-0-	-6878	975 1	Y	654	645 0	46			
						104 4			719 9				
08		21111 X	13535	-0-	-7576	725 1	Y	269	295 0	20			
						75 4			296 9				
09		16080 X	13141	-0-	-2939	727 1	Y	99	112 0	7			
						5 4			109 9				
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385													
04		26430 X	18322	-0-	-8108	994 1	Y	802	841 0	43			
						143 4			882 9				
05		27311 X	17719	-0-	-9592	937 1	Y	909	882 0	70			
						193 4			1000 9				
06		24210 X	16358	-0-	-7852	814 1	Y	787	819 0	38			
						117 4			866 9				
07		22568 X	15126	-0-	-7442	1029 1	Y	777	760 0	55			
						111 4			855 9				
08		22568 X	14777	-0-	-7791	772 1	Y	618	627 0	46			
						80 4			680 9				
09		18330 X	15344	-0-	-2986	815 1	Y	662	662 0	46			
						6 4			728 9				
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676													
04		38040 X	30555	-0-	-7485	982 1	Y	970	986 0	128			
						216 4			1067 9				
05		39308 X	34978	-0-	-4330	1131 1	Y	1616	1591 0	153			
						227 4			1778 9				
06		37920 X	31921	-0-	-5999	1175 1	Y	1271	1254 0	170			
						80 4			1398 9				
07		37045 X	30436	-0-	-6609	1036 1	Y	854	974 0	50			
						31 4			939 9				
08		35929 X	25864	-0-	-10065	789 1	Y	587	580 0	57			
						188 4			646 9				
09		33840 X	28358	-0-	-5482	951 1	Y	1016	967 0	106			
						156 4			1118 9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		37530 X	32385	-0-	-5145	-0-	1073 1	30931 2	Y	135	125	0		18
							232 4	149 9						
05		38781 X	32811	-0-	-5970	-0-	1116 1	31403 2	Y	65	77	0		6
							220 4	72 9						
06		36720 X	29816	-0-	-6904	-0-	1142 1	28454 2	Y	132	120	0		18
							75 4	145 9						
07		36084 X	28900	-0-	-7184	-0-	983 1	26979 2	Y	825	794	0		49
							30 4	908 9						
08		33883 X	28279	-0-	-5604	-0-	857 1	26355 2	Y	784	757	0		76
							205 4	862 9						
09		32400 X	28469	-0-	-3931	-0-	954 1	26197 2	Y	1057	1022	0		111
							155 4	1163 9						
-----														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258														
04		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	264 1	4330 2	Y	-0-	7	0		-0-
							34 4							
05		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	312 1	5190 2	Y	49	45	0		4
							63 4	54 9						
06		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	333 1	5957 2	Y	82	82	0		4
							48 4	90 9						
07		5487 X	4569	-0-	-918	-0-	330 1	4204 2	Y	-0-	4	0		-0-
							35 4							
08		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	349 1	5991 2	Y	-0-				-0-
							36 4							
*09		7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	408 1	6911 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055														
04		19200 X	18532	-0-	-668	-0-	2184 1	15432 2	Y	594	598	0		40
							263 4	653 9						
05		21310 X	21310	-0-	-0-	-0-	2456 1	17787 2	Y	750	761	0		29
							242 4	825 9						
06		22112 X	22112	-0-	-0-	-0-	2382 1	18895 2	Y	507	504	0		32
							277 4	558 9						
07		20361 X	20361	-0-	-0-	-0-	2143 1	17597 2	Y	480	474	0		38
							93 4	528 9						
08		19840 X	19184	-0-	-656	-0-	2074 1	16600 2	Y	400	408	0		30
							70 4	440 9						
09		19200 X	17025	-0-	-2175	-0-	1070 1	15419 2	Y	457	451	0		36
							33 4	503 9						
-----														
GATES 10 ROSE A 1000 WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110														
04		29550 X	22212	-0-	-7338	-0-	2569 1	18155 2	Y	1036	1042	0		70
							348 4	1140 9						
05		30535 X	24584	-0-	-5951	-0-	2828 1	20482 2	Y	902	938	0		34
							282 4	992 9						
06		27270 X	23496	-0-	-3774	-0-	2495 1	19780 2	Y	823	805	0		52
							316 4	905 9						
07		27683 X	23471	-0-	-4212	-0-	2430 1	19958 2	Y	871	855	0		68
							125 4	958 9						
08		24583 X	18951	-0-	-5632	-0-	1996 1	15973 2	Y	809	816	0		61
							92 4	890 9						
09		23790 X	18126	-0-	-5664	-0-	1115 1	16070 2	Y	815	811	0		65
							44 4	897 9						

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		23850 X	16533	-0-	-7317	-0-	1905 1	13465 2	Y	817	825 0		55
							264 4	899 9					
05		24645 X	23528	-0-	-1117	-0-	2736 1	19822 2	Y	651	681 0		25
							254 4	716 9					
06		21420 X	18086	-0-	-3334	-0-	1908 1	15131 2	Y	724	704 0		45
							251 4	796 9					
07		21545 X	18802	-0-	-2743	-0-	1941 1	15941 2	Y	744	731 0		58
							102 4	818 9					
08		23529 X	14668	-0-	-8861	-0-	1545 1	12370 2	Y	619	630 0		47
							72 4	681 9					
09		22770 X	14683	-0-	-8087	-0-	896 1	12914 2	Y	759	746 0		60
							38 4	835 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183													
04		8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	462 1	7575 2	Y	91	91 0		5
							61 4	100 9					
05		8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	465 1	7735 2	Y	113	109 0		9
							93 4	124 9					
06		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	413 1	7397 2	Y	191	191 0		9
							60 4	210 9					
07		5859 X	5667	-0-	-192	-0-	402 1	5127 2	Y	86	89 0		6
							43 4	95 9					
08		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	347 1	5952 2	Y	77	77 0		6
							36 4	85 9					
09		5670 X	5405	-0-	-265	-0-	300 1	5071 2	Y	29	33 0		2
							2 4	32 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205													
04		17214 X	17214	-0-	-0-	-0-	960 1	15750 2	Y	340	332 0		18
							130 4	374 9					
05		15872 X	15076	-0-	-796	-0-	817 1	13605 2	Y	443	427 0		34
							167 4	487 9					
06		15360 X	13353	-0-	-2007	-0-	682 1	12207 2	Y	333	351 0		16
							98 4	366 9					
07		15872 X	5582	-0-	-10290	-0-	403 1	5136 2	Y	-0-	16 0		-0-
							43 4						
08		15872 X	7189	-0-	-8683	-0-	394 1	6755 2	Y	-0-			-0-
							40 4						
09		15360 X	4998	-0-	-10362	-0-	279 1	4717 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194													
04		21681 X	21681	-0-	-0-	-0-	1201 1	19696 2	Y	563	560 0		30
							165 4	619 9					
05		19992 X	19992	-0-	-0-	-0-	1092 1	18174 2	Y	459	454 0		35
							221 4	505 9					
06		19511 X	19511	-0-	-0-	-0-	991 1	17726 2	Y	593	599 0		29
							142 4	652 9					
07		22709 X	22709	-0-	-0-	-0-	1579 1	20135 2	Y	751	727 0		53
							169 4	826 9					
08		24241 X	24241	-0-	-0-	-0-	1288 1	22106 2	Y	648	653 0		48
							134 4	713 9					
*09		25712 X	25712	-0-	-0-	-0-	1379 1	23336 2	Y	897	883 0		62
							10 4	987 9					

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		30480 X	26085	-0-	-4395	-0-	3037 1	21461 2	Y	1084	1073 0		73
							395 4	1192 9					
05		31496 X	27024	-0-	-4472	-0-	3117 1	22581 2	Y	927	965 0		35
							306 4	1020 9					
06		28620 X	24916	-0-	-3704	-0-	2648 1	20996 2	Y	853	834 0		54
							334 4	938 9					
07		27869 X	24850	-0-	-3019	-0-	2577 1	21165 2	Y	889	873 0		70
							130 4	978 9					
08		27032 X	19121	-0-	-7911	-0-	2015 1	16130 2	Y	803	812 0		61
							93 4	883 9					
09		26160 X	17718	-0-	-8442	-0-	1084 1	15618 2	Y	883	874 0		70
							45 4	971 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420													
04		36720 X	25807	-0-	-10913	-0-	1388 1	22754 2	Y	1329	1330 0		71
							203 4	1462 9					
05		37944 X	25113	-0-	-12831	-0-	1313 1	21855 2	Y	1520	1474 0		117
							273 4	1672 9					
06		33780 X	23470	-0-	-10310	-0-	1155 1	20666 2	Y	1348	1399 0		66
							166 4	1483 9					
07		31496 X	21710	-0-	-9786	-0-	1470 1	18754 2	Y	1207	1188 0		85
							158 4	1328 9					
08		31496 X	20333	-0-	-11163	-0-	1067 1	18324 2	Y	755	784 0		56
							111 4	831 9					
09		25800 X	20180	-0-	-5620	-0-	1121 1	18959 2	Y	84	134 0		6
							8 4	92 9					
-----													
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094													
04		35850 X	22077	-0-	-13773	-0-	2567 1	18140 2	Y	939	944 0		63
							337 4	1033 9					
05		37045 X	23785	-0-	-13260	-0-	2738 1	19832 2	Y	857	887 0		33
							272 4	943 9					
06		32880 X	23183	-0-	-9697	-0-	2445 1	19389 2	Y	934	908 0		59
							322 4	1027 9					
07		33976 X	23151	-0-	-10825	-0-	2385 1	19589 2	Y	954	938 0		75
							128 4	1049 9					
08		25420 X	17748	-0-	-7672	-0-	1859 1	14878 2	Y	836	848 0		63
							91 4	920 9					
09		23190 X	17522	-0-	-5668	-0-	1078 1	15536 2	Y	787	787 0		63
							42 4	866 9					
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766													
04		25110 X	19370	-0-	-5740	-0-	624 1	17981 2	Y	571	562 0		76
							137 4	628 9					
05		25947 X	15087	-0-	-10860	-0-	498 1	14010 2	Y	436	471 0		41
							99 4	480 9					
06		25080 X	16225	-0-	-8855	-0-	610 1	15189 2	Y	350	344 0		47
							41 4	385 9					
07		24397 X	17944	-0-	-6453	-0-	619 1	16996 2	Y	283	313 0		17
							18 4	311 9					
08		23064 X	13342	-0-	-9722	-0-	402 1	12364 2	Y	435	410 0		42
							97 4	479 9					
09		19380 X	9300	-0-	-10080	-0-	312 1	8572 2	Y	332	339 0		35
							51 4	365 9					

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
04		36180 X	32550	-0-	-3630	-0-	1035	1	29831	2	Y	1322	1277	0	175
							230	4	1454	9					
05		37386 X	32913	-0-	-4473	-0-	1073	1	30221	2	Y	1276	1330	0	121
							215	4	1404	9					
06		36000 X	29567	-0-	-6433	-0-	1111	1	27677	2	Y	641	676	0	86
							74	4	705	9					
07		35464 X	30462	-0-	-5002	-0-	1044	1	28631	2	Y	688	733	0	41
							30	4	757	9					
08		33635 X	28589	-0-	-5046	-0-	869	1	26730	2	Y	711	683	0	69
							208	4	782	9					
09		32550 X	26820	-0-	-5730	-0-	919	1	25252	2	Y	455	476	0	48
							148	4	501	9					
-----															
GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722															
04		36210 X	33093	-0-	-3117	-0-	1077	1	31033	2	Y	680	664	0	90
							235	4	748	9					
05		37417 X	32745	-0-	-4672	-0-	1093	1	30761	2	Y	614	646	0	58
							216	4	675	9					
06		36210 X	29535	-0-	-6675	-0-	1135	1	28268	2	Y	53	104	0	7
							74	4	58	9					
07		34751 X	29520	-0-	-5231	-0-	1028	1	28203	2	Y	237	230	0	14
							28	4	261	9					
08		34193 X	27898	-0-	-6295	-0-	855	1	26304	2	Y	486	453	0	47
							204	4	535	9					
09		33090 X	26974	-0-	-6116	-0-	934	1	25673	2	Y	197	223	0	21
							150	4	217	9					
-----															
GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744															
04		34680 X	32243	-0-	-2437	-0-	1021	1	29411	2	Y	1440	1401	0	191
							227	4	1584	9					
05		35836 X	32653	-0-	-3183	-0-	1039	1	29249	2	Y	1960	1965	0	186
							209	4	2156	9					
06		34680 X	29174	-0-	-5506	-0-	1078	1	26851	2	Y	1065	1108	0	143
							73	4	1172	9					
07		34379 X	32406	-0-	-1973	-0-	1109	1	30443	2	Y	746	845	0	44
							33	4	821	9					
08		33325 X	29316	-0-	-4009	-0-	896	1	27571	2	Y	577	565	0	56
							214	4	635	9					
09		32250 X	28014	-0-	-4236	-0-	964	1	26482	2	Y	375	392	0	39
							155	4	413	9					
-----															
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175															
04		10650 X	10644	-0-	-6	-0-	155	1	9441	2	Y	920	919	0	21
							36	4	1012	9					
05		14725 X	10652	-0-	-4073	-0-	133	1	9598	2	Y	797	795	0	11
							44	4	877	9			12	1	
06		14250 X	9082	-0-	-5168	-0-	141	1	8295	2	Y	567	568	0	10
							22	4	624	9					
07		14725 X	9660	-0-	-5065	-0-	178	1	8823	2	Y	588	583	0	15
							12	4	647	9					
08		11005 X	8716	-0-	-2289	-0-	137	1	7963	2	Y	522	525	0	12
							42	4	574	9					
09		10650 X	8058	-0-	-2592	-0-	143	1	7455	2	Y	406	409	0	9
							13	4	447	9					



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		33960 X	27900	-0-	-6060	-0-	1220	1	25974	2	Y	566	557	0		41
							83	4	623	9						
05		33945 X	26739	-0-	-7206	-0-	1208	1	24464	2	Y	881	863	0		59
							98	4	969	9						
06		32370 X	23714	-0-	-8656	-0-	1123	1	21333	2	Y	1053	1050	0		62
							100	4	1158	9						
07		30473 X	21683	-0-	-8790	-0-	1087	1	20090	2	Y	427	455	0		34
							36	4	470	9						
08		29574 X	23565	-0-	-6009	-0-	1076	1	21892	2	Y	497	493	0		38
							50	4	547	9						
09		27900 X	27294	-0-	-606	-0-	1272	1	24282	2	Y	1498	1421	0		115
							92	4	1648	9						
GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879																
04		41070 X	32075	-0-	-8995	-0-	1367	1	29117	2	Y	1312	1262	0		94
							148	4	1443	9						
05		40579 X	32724	-0-	-7855	-0-	1496	1	30300	2	Y	761	804	0		51
							91	4	837	9						
06		39270 X	27435	-0-	-11835	-0-	1324	1	25140	2	Y	811	814	0		48
							79	4	892	9						
07		37200 X	33213	-0-	-3987	-0-	1594	1	29461	2	Y	1826	1730	0		144
							149	4	2009	9						
08		34348 X	32826	-0-	-1522	-0-	1439	1	29289	2	Y	1760	1769	0		135
							162	4	1936	9						
09		32070 X	28969	-0-	-3101	-0-	1368	1	26115	2	Y	1278	1315	0		98
							80	4	1406	9						
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578																
04		32940 X	24856	-0-	-8084	-0-	2321	1	21761	2	Y	327	379	1		43
							414	4	360	9						
05		31558 X	31021	-0-	-537	-0-	3061	1	27171	2	Y	576	505	1		114
							155	4	634	9						
06		29520 X	23921	-0-	-5599	-0-	2463	1	20875	2	Y	492	499	1		107
							42	4	541	9						
07		28954 X	23438	-0-	-5516	-0-	2236	1	20671	2	Y	225	301	1		31
							283	4	248	9						
08		31031 X	23079	-0-	-7952	-0-	1766	1	20783	2	Y	398	362	1		67
							92	4	438	9						
09		30030 X	21091	-0-	-8939	-0-	1861	1	18160	2	Y	574	536	1		105
							439	4	631	9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708																
04		42900 X	35161	-0-	-7739	-0-	1112	1	32045	2	Y	1596	1565	0		211
							248	4	1756	9						
05		44330 X	34416	-0-	-9914	-0-	1132	1	31877	2	Y	1074	1183	0		102
							226	4	1181	9						
06		42900 X	32619	-0-	-10281	-0-	1177	1	29318	2	Y	1856	1709	0		249
							82	4	2042	9						
07		42966 X	31666	-0-	-11300	-0-	1053	1	28912	2	Y	1515	1675	0		89
							34	4	1667	9						
08		40858 X	29430	-0-	-11428	-0-	873	1	26852	2	Y	1358	1315	0		132
							211	4	1494	9						
09		35160 X	27752	-0-	-7408	-0-	935	1	25695	2	Y	881	921	0		92
							153	4	969	9						

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		33090 X	27397	-0-	-5693	-0-	889 1	25635 2	Y	616	619 0		82
							195 4	678 9					
05		34193 X	27528	-0-	-6665	-0-	925 1	26032 2	Y	353	401 0		34
							183 4	388 9					
06		32970 X	25927	-0-	-7043	-0-	959 1	23899 2	Y	912	824 0		122
							66 4	1003 9					
07		32271 X	25046	-0-	-7225	-0-	846 1	23217 2	Y	870	941 0		51
							26 4	957 9					
08		30721 X	23418	-0-	-7303	-0-	708 1	21790 2	Y	682	667 0		66
							170 4	750 9					
09		27390 X	23987	-0-	-3403	-0-	799 1	21953 2	Y	1004	965 0		105
							131 4	1104 9					
-----													
GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580													
04		37230 X	29200	-0-	-8030	-0-	1278 1	27204 2	Y	575	564 0		41
							85 4	633 9					
05		37293 X	31466	-0-	-5827	-0-	1404 1	28440 2	Y	1344	1296 0		89
							144 4	1478 9					
06		35550 X	28698	-0-	-6852	-0-	1351 1	25653 2	Y	1418	1423 0		84
							134 4	1560 9					
07		34255 X	28789	-0-	-5466	-0-	1421 1	26256 2	Y	941	951 0		74
							77 4	1035 9					
08		31465 X	26890	-0-	-4575	-0-	1206 1	24537 2	Y	960	960 0		74
							91 4	1056 9					
09		30450 X	25897	-0-	-4553	-0-	1214 1	23187 2	Y	1287	1262 0		99
							80 4	1416 9					
-----													
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779													
04		36990 X	26418	-0-	-10572	-0-	1134 1	24118 2	Y	959	951 0		69
							111 4	1055 9					
05		38223 X	28713	-0-	-9510	-0-	1298 1	26290 2	Y	928	935 0		62
							104 4	1021 9					
06		34050 X	25851	-0-	-8199	-0-	1247 1	23679 2	Y	773	789 0		46
							75 4	850 9					
07		31682 X	25908	-0-	-5774	-0-	1283 1	23707 2	Y	776	761 0		61
							64 4	854 9					
08		31465 X	25934	-0-	-5531	-0-	1169 1	23780 2	Y	824	822 0		63
							79 4	906 9					
*09		30237 X	30237	-0-	-0-	-0-	1461 1	27886 2	Y	763	767 0		59
							51 4	839 9					
-----													
GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695													
04		45210 X	33810	-0-	-11400	-0-	1460 1	31087 2	Y	1032	1018 0		74
							128 4	1135 9					
05		46717 X	33141	-0-	-13576	-0-	1505 1	30484 2	Y	948	959 0		63
							109 4	1043 9					
06		43110 X	29241	-0-	-13869	-0-	1415 1	26873 2	Y	795	811 0		47
							78 4	875 9					
07		40796 X	30557	-0-	-10239	-0-	1519 1	28077 2	Y	812	795 0		64
							68 4	893 9					
08		37417 X	28179	-0-	-9238	-0-	1271 1	25864 2	Y	873	870 0		67
							84 4	960 9					
09		33810 X	26850	-0-	-6960	-0-	1295 1	24726 2	Y	710	722 0		55
							48 4	781 9					

OIL AND GAS DIVISION

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04		44370 X	34290	-0-	-10080	-0-	1482	1	31559	2	Y	1019	1001	0	73
							128	4	1121	9					
05		45849 X	34911	-0-	-10938	-0-	1592	1	32232	2	Y	894	908	0	59
							104	4	983	9					
06		39300 X	30118	-0-	-9182	-0-	1464	1	27811	2	Y	703	720	0	42
							70	4	773	9					
07		39370 X	29743	-0-	-9627	-0-	1486	1	27456	2	Y	677	666	0	53
							56	4	745	9					
08		36611 X	26198	-0-	-10413	-0-	1192	1	24237	2	Y	642	646	0	49
							63	4	706	9					
09		34290 X	25108	-0-	-9182	-0-	1217	1	23232	2	Y	564	570	0	43
							39	4	620	9					
-----															
GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264															
04		46470 X	33188	-0-	-13282	-0-	1432	1	30486	2	Y	1039	1025	0	74
							127	4	1143	9					
05		48019 X	33739	-0-	-14280	-0-	1532	1	31025	2	Y	974	983	0	65
							111	4	1071	9					
06		43920 X	29666	-0-	-14254	-0-	1436	1	27264	2	Y	806	823	0	48
							79	4	887	9					
07		40889 X	31120	-0-	-9769	-0-	1548	1	28601	2	Y	821	804	0	65
							68	4	903	9					
08		37913 X	28964	-0-	-8949	-0-	1309	1	26627	2	Y	859	858	0	66
							83	4	945	9					
09		33180 X	27709	-0-	-5471	-0-	1340	1	25575	2	Y	680	694	0	52
							46	4	748	9					
-----															
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012															
04		46500 X	36268	-0-	-10232	-0-	1572	1	33476	2	Y	993	971	0	71
							128	4	1092	9					
05		45260 X	38268	-0-	-6992	-0-	1722	1	34850	2	Y	1403	1381	0	93
							153	4	1543	9					
06		43110 X	35244	-0-	-7866	-0-	1664	1	31610	2	Y	1649	1644	0	98
							156	4	1814	9					
07		41788 X	32979	-0-	-8809	-0-	1590	1	29377	2	Y	1703	1667	0	134
							139	4	1873	9					
08		39029 X	31301	-0-	-7728	-0-	1416	1	28836	2	Y	875	942	0	67
							86	4	963	9					
09		37020 X	29805	-0-	-7215	-0-	1410	1	26918	2	Y	1270	1239	0	98
							80	4	1397	9					
-----															
GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579															
04		55261 X	55261	-0-	-0-	-0-	866	1	52648	2	Y	1417	1433	0	32
							188	4	1559	9					
05		55328 X	55328	-0-	-0-	-0-	730	1	52911	2	Y	1314	1308	0	19
							242	4	1445	9			19	1	19
06		49971 X	49971	-0-	-0-	-0-	813	1	47845	2	Y	1082	1082	0	19
							123	4	1190	9					
07		49336 X	49336	-0-	-0-	-0-	953	1	47217	2	Y	1003	997	0	25
							63	4	1103	9					
08		47306 X	42447	-0-	-4859	-0-	698	1	40549	2	Y	906	910	0	21
							203	4	997	9					
09		45780 X	45228	-0-	-552	-0-	828	1	43347	2	Y	895	895	0	21
							68	4	985	9					

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		57576 X	57576	-0-	-0-	-0-	902 1	54826 2	Y	1502	1517 0		34
							196 4	1652 9					
05		58659 X	58659	-0-	-0-	-0-	775 1	56150 2	Y	1344	1339 0	20 1	19
							256 4	1478 9					
06		53768 X	53768	-0-	-0-	-0-	870 1	51240 2	Y	1386	1381 0		24
							133 4	1525 9					
07		55241 X	55241	-0-	-0-	-0-	1065 1	52762 2	Y	1222	1215 0		31
							70 4	1344 9					
08		48205 X	44976	-0-	-3229	-0-	740 1	43016 2	Y	913	922 0		22
							216 4	1004 9					
09		46650 X	44864	-0-	-1786	-0-	822 1	43053 2	Y	838	841 0		19
							67 4	922 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275													
04		13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	728 1	11941 2	N	511	499 0		28
							103 4	562 9					
05		12524 X	9673	-0-	-2851	-0-	512 1	8513 2	N	494	484 0		38
							105 4	543 9					
06		12120 X	9979	-0-	-2141	-0-	490 1	8757 2	N	602	611 0		29
							70 4	662 9					
07		12524 X	10271	-0-	-2253	-0-	707 1	9022 2	N	424	423 0		30
							76 4	466 9					
08		12524 X	11782	-0-	-742	-0-	600 1	10308 2	N	737	712 0		55
							63 4	811 9					
*09		13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	702 1	11871 2	N	910	902 0		63
							5 4	1001 9					
-----													
GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534													
04		44070 X	33506	-0-	-10564	-0-	1452 1	30909 2	Y	933	921 0		67
							119 4	1026 9					
05		45539 X	31949	-0-	-13590	-0-	1455 1	29475 2	Y	837	848 0		56
							98 4	921 9					
06		41370 X	28903	-0-	-12467	-0-	1402 1	26619 2	Y	736	748 0		44
							72 4	810 9					
07		38471 X	29810	-0-	-8661	-0-	1484 1	27417 2	Y	768	752 0		60
							64 4	845 9					
08		37417 X	28858	-0-	-8559	-0-	1307 1	26594 2	Y	799	798 0		61
							78 4	879 9					
09		33510 X	27554	-0-	-5956	-0-	1333 1	25452 2	Y	658	668 0		51
							45 4	724 9					
-----													
GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211													
04		T. A.	29656	-0-	29656	29656	3383 1	23907 2	Y	1700	1713 0		114
							496 4	1870 9					
05		T. A.	31944	-0-	31944	61600	3609 1	26142 2	Y	1627	1679 0		62
							403 4	1790 9					
06		T. A.	31555	-0-	31555	93155	3284 1	26043 2	Y	1604	1565 0		101
							464 4	1764 9					
07		125474 X	32319	-0-	-93155	-0-	3283 1	26965 2	Y	1702	1670 0		133
							199 4	1872 9					
08		25429 X	25429	-0-	-0-	-0-	2611 1	20901 2	Y	1604	1616 0		121
							153 4	1764 9					
09		25710 X	23146	-0-	-2564	-0-	1367 1	19701 2	Y	1821	1797 0		145
							75 4	2003 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		119080 X	119080	-0-	-0-	-0-	1899	1	115436	2	Y	1217	1236	0	27
							406	4	1339	9					
05		42813 X	42813	-0-	-0-	-0-	563	1	40791	2	Y	1157	1151	0	16 1 17
							186	4	1273	9					
06		39981 X	39981	-0-	-0-	-0-	646	1	38020	2	Y	1106	1104	0	19
							98	4	1217	9					
07		37150 X	37150	-0-	-0-	-0-	714	1	35382	2	Y	915	911	0	23
							47	4	1007	9					
08		33428 X	33428	-0-	-0-	-0-	550	1	31971	2	Y	679	686	0	16
							160	4	747	9					
*09		33610 X	33610	-0-	-0-	-0-	613	1	32089	2	Y	779	777	0	18
							51	4	857	9					
GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589															
04		59130 X	54621	-0-	-4509	-0-	854	1	51879	2	Y	1548	1565	0	35
							185	4	1703	9					
05		56389 X	52577	-0-	-3812	-0-	692	1	50163	2	Y	1357	1352	0	20 1 20
							229	4	1493	9					
06		53850 X	45841	-0-	-8009	-0-	742	1	43722	2	Y	1148	1148	0	20
							114	4	1263	9					
07		56451 X	45774	-0-	-10677	-0-	883	1	43706	2	Y	1025	1019	0	26
							57	4	1128	9					
08		56451 X	42102	-0-	-14349	-0-	693	1	40285	2	Y	838	844	0	20
							202	4	922	9					
09		54630 X	41247	-0-	-13383	-0-	755	1	39520	2	Y	827	828	0	19
							62	4	910	9					
GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000															
04		81019 X	81019	-0-	-0-	-0-	1264	1	76841	2	Y	2399	2426	0	54
							275	4	2639	9					
05		83702 X	83702	-0-	-0-	-0-	1101	1	79745	2	Y	2265	2255	0	31 1 33
							364	4	2492	9					
06		77093 X	77093	-0-	-0-	-0-	1249	1	73531	2	Y	1930	1929	0	34
							190	4	2123	9					
07		71388 X	71388	-0-	-0-	-0-	1373	1	67986	2	Y	1763	1753	0	44
							90	4	1939	9					
08		71300 X	63439	-0-	-7861	-0-	1040	1	60414	2	Y	1529	1537	0	36
							303	4	1682	9					
09		69000 X	63734	-0-	-5266	-0-	1165	1	61029	2	Y	1312	1318	0	30
							97	4	1443	9					
GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138															
04		60065 X	60065	-0-	-0-	-0-	930	1	56455	2	Y	2252	2277	0	50
							203	4	2477	9					
05		57304 X	57304	-0-	-0-	-0-	745	1	54022	2	Y	2081	2072	0	29 1 30
							248	4	2289	9					
06		63265 X	63265	-0-	-0-	-0-	1016	1	59787	2	Y	2097	2090	0	37
							155	4	2307	9					
07		65664 X	65664	-0-	-0-	-0-	1251	1	61980	2	Y	2136	2119	0	54
							83	4	2350	9					
08		54997 X	54997	-0-	-0-	-0-	898	1	52187	2	Y	1499	1518	0	35
							263	4	1649	9					
*09		50579 X	50579	-0-	-0-	-0-	916	1	47971	2	Y	1466	1467	0	34
							79	4	1613	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
							CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
04		70763 X	70763	-0-	-0-	-0-	1094	1	66471	2	Y	2689	2713	0		60
							240	4	2958	9						
05		63643 X	63643	-0-	-0-	-0-	826	1	59820	2	Y	2475	2463	0	36 1	36
							274	4	2723	9						
06		61500 X	59869	-0-	-1631	-0-	957	1	56381	2	Y	2167	2165	0		38
							147	4	2384	9						
07		63550 X	59511	-0-	-4039	-0-	1135	1	56213	2	Y	1898	1888	0		48
							75	4	2088	9						
08		63550 X	51618	-0-	-11932	-0-	835	1	48512	2	Y	1840	1845	0		43
							247	4	2024	9						
09		61500 X	50301	-0-	-11199	-0-	911	1	47689	2	Y	1475	1484	0		34
							78	4	1623	9						
GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	190410	-0-	190410	190410	2950	1	171375	2	N	13793	13467	0		326
							913	4	15172	9						
09		0 W	221787	-0-	221787	412197	3853	1	201771	2	N	14333	14329	0		330
							397	4	15766	9						
GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326																
04		241290 X	136406	-0-	-104884	-0-	2099	1	127546	2	N	5726	5799	0		128
							462	4	6299	9						
05		249333 X	94060	-0-	-155273	-0-	1211	1	87757	2	N	4262	4254	0	75 1	61
							404	4	4688	9						
06		241290 X	116703	-0-	-124587	-0-	1863	1	109685	2	N	4427	4411	0		77
							285	4	4870	9						
07		239289 X	36934	-0-	-202355	-0-	698	1	34602	2	N	1443	1484	0		36
							47	4	1587	9						
08		197346 X	-0-	-0-	-197346	-0-					N	-0-	36	0		-0-
09		136410 X	-0-	-0-	-136410	-0-					N	-0-				-0-
GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. N/A																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	206055	-0-	206055	206055	3221	1	187104	2	N	13403	13087	0		316
							987	4	14743	9						
09		14B2 EXT	283457	-0-	283457	489512	4899	1	256569	2	N	19522	19389	0		449
							515	4	21474	9						
GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010																
04		14B2 EXT	15626	-0-	15626	15626	235	1	14307	2	N	937	916	0		21
							53	4	1031	9						
05		491536 X	403743	-0-	-87793	-0-	5056	1	366280	2	N	27918	27525	0	12 1	402
							1697	4	30710	9						
06		475680 X	279281	-0-	-196399	-0-	4350	1	256175	2	N	16442	16558	0		286
							670	4	18086	9						
07		491536 X	-0-	-0-	-491536	-0-					N	-0-	286	0		-0-
08		403744 X	-0-	-0-	-403744	-0-					N	-0-				-0-
09		390720 X	71744	-0-	-318976	-0-	1260	1	65961	2	N	3999	3907	0		92
							124	4	4399	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		90630 X	80677	-0-	-9953	-0-	1265	1	76883	2	Y	2050	2074	0	46
							274	4	2255	9					
05		90489 X	81391	-0-	-9098	-0-	1076	1	77950	2	Y	1826	1819	0	27 1 26
							356	4	2009	9					
06		82710 X	72883	-0-	-9827	-0-	1186	1	69820	2	Y	1542	1541	0	27
							181	4	1696	9					
07		85467 X	69460	-0-	-16007	-0-	1341	1	66423	2	Y	1462	1452	0	37
							88	4	1608	9					
08		83359 X	54971	-0-	-28388	-0-	903	1	52451	2	Y	1231	1239	0	29
							263	4	1354	9					
09		80670 X	62832	-0-	-17838	-0-	1153	1	60397	2	Y	1080	1084	0	25
							94	4	1188	9					
GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A															
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741															
04		262740 X	162577	-0-	-100163	-0-	2511	1	152624	2	N	6264	6340	0	140
							552	4	6890	9					
05		271498 X	106077	-0-	-165421	-0-	1370	1	99265	2	N	4533	4526	0	82 1 65
							456	4	4986	9					
06		262740 X	135920	-0-	-126820	-0-	2172	1	127916	2	N	4999	4977	0	87
							333	4	5499	9					
07		264058 X	62350	-0-	-201708	-0-	1191	1	59006	2	N	1885	1924	0	48
							79	4	2074	9					
08		218364 X	-0-	-0-	-218364	-0-					N	-0-	48	0	-0-
09		162570 X	-0-	-0-	-162570	-0-					N	-0-			-0-
GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8513 PERF. N/A															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	313207	-0-	313207	313207	4910	1	285227	2	N	19608	19145	0	463
							1501	4	21569	9					
09		14B2 EXT	304194	-0-	304194	617401	5292	1	277126	2	N	19304	19323	0	444
							542	4	21234	9					
GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281															
04		T. A.	174490	-0-	174490	174490	2648	1	160890	2	Y	9420	9209	0	211
							590	4	10362	9					
05		582210 X	407720	-0-	-174490	-0-	5144	1	372730	2	Y	25565	25285	0	123 1 368
							1724	4	28122	9					
06		449040 X	240221	-0-	-208819	-0-	3730	1	219696	2	Y	14745	14856	0	257
							575	4	16220	9					
07		218906 X	218906	-0-	-0-	-0-	4049	1	200539	2	Y	12765	12700	0	322
							276	4	14042	9					
08		407712 X	189581	-0-	-218131	-0-	3003	1	174477	2	Y	10175	10257	0	240
							908	4	11193	9					
09		394560 X	181474	-0-	-213086	-0-	3265	1	170982	2	Y	6306	6401	0	145
							290	4	6937	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 04/16/2016													TOTAL DEPTH	8596	PERF. 8972 - 16532	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	77191	-0-	77191	77191	1177	1	71505	2	Y	3862	3776	0			86
						261	4	4248	9							
05	410378 X	331332	-0-	-79046	-0-	4090	1	296361	2	Y	26819	26468	0	51	1	386
						1380	4	29501	9							
06	397140 X	257936	-0-	-139204	-0-	3929	1	231380	2	Y	20017	20054	0			349
						608	4	22019	9							
07	410378 X	94314	-0-	-316064	-0-	1712	1	84763	2	Y	7019	7191	0			177
						118	4	7721	9							
08	410378 X	116746	-0-	-293632	-0-	1784	1	103616	2	Y	9805	9751	0			231
						560	4	10786	9							
09	320640 X	146529	-0-	-174111	-0-	2499	1	130823	2	Y	11755	11716	0			270
						276	4	12931	9							
GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 08/11/2016													TOTAL DEPTH	8620	PERF. 8976 - 13556	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	203083	-0-	203083	203083	3153	1	183189	2	N	14334	13996	0			338
						974	4	15767	9							
09	0 W	235891	-0-	235891	438974	4109	1	215191	2	N	14702	14702	0			338
						419	4	16172	9							
GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/19/2016													TOTAL DEPTH	855	PERF. 9056 - 16612	
04	T. A.	93354	-0-	93354	93354	1356	1	82440	2	Y	8403	8215	0			188
						315	4	9243	9							
05	473195 X	379841	-0-	-93354	-0-	4817	1	349032	2	Y	22164	21923	0	110	1	319
						1612	4	24380	9							
06	445410 X	303424	-0-	-141986	-0-	4705	1	277032	2	Y	19057	19044	0			332
						724	4	20963	9							
07	202366 X	202366	-0-	-0-	-0-	3726	1	184515	2	Y	12609	12623	0			318
						255	4	13870	9							
08	379843 X	172347	-0-	-207496	-0-	2713	1	157598	2	Y	10191	10268	0			241
						826	4	11210	9							
09	367590 X	186773	-0-	-180817	-0-	3309	1	173272	2	Y	8980	9014	0			207
						314	4	9878	9							
GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016													TOTAL DEPTH	8448	PERF. 8966 - 16008	
04	T. A.	12942	-0-	12942	12942	197	1	12008	2	N	630	616	0			14
						44	4	693	9							
05	490296 X	385922	-0-	-104374	-0-	4840	1	350670	2	N	26170	25799	0	8	1	377
						1625	4	28787	9							
06	474480 X	246316	-0-	-228164	-0-	3808	1	224252	2	N	16063	16160	0			280
						587	4	17669	9							
07	490296 X	-0-	-0-	-490296	-0-					N	-0-	280	0			-0-
08	385919 X	-0-	-0-	-385919	-0-					N	-0-					-0-
09	373470 X	67803	-0-	-305667	-0-	1178	1	61686	2	N	4380	4279	0			101
						121	4	4818	9							





GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D		WELL #: 2819		RRCID -> 277150		COMPL. DATE 04/26/2015		TOTAL DEPTH 8534		PERF. 9073 - 17115		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04		146490 X	146490	-0-	-0-	2272	1 138098	2	Y	5112	5178 0	114
						497	4 5623	9				
05		149048 X	140616	-0-	-8432	1832	1 132730	2	Y	4951	4927 0 67 1	71
						608	4 5446	9				
06		144240 X	108440	-0-	-35800	1744	1 102686	2	Y	3404	3416 0	59
						266	4 3744	9				
07		149048 X	103181	-0-	-45867	1957	1 96901	2	Y	3812	3775 0	96
						130	4 4193	9				
08		149048 X	86369	-0-	-62679	1394	1 80969	2	Y	3266	3285 0	77
						413	4 3593	9				
09		144240 X	87273	-0-	-56967	1567	1 82026	2	Y	3218	3221 0	74
						140	4 3540	9				
GATES 05D SL		WELL #: 5012A		RRCID -> 277288		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 8349		PERF. N/A		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GATES 05D SL		WELL #: 5112A		RRCID -> 277292		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8344		PERF. N/A		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GATES 05D		WELL #: 6020		RRCID -> 277774		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 8533		PERF. 8953 - 15932		
04		95958 X	95958	-0-	-0-	1513	1 91935	2	Y	1985	2025 0	44
						326	4 2184	9				
05		87811 X	87811	-0-	-0-	1163	1 84290	2	Y	1794	1786 0 26 1	26
						385	4 1973	9				
06		85456 X	85456	-0-	-0-	1402	1 82540	2	Y	1183	1188 0	21
						213	4 1301	9				
07		84925 X	84925	-0-	-0-	1606	1 79546	2	Y	3333	3270 0	84
						107	4 3666	9				
08		82088 X	71494	-0-	-10594	1144	1 66442	2	Y	3242	3249 0	77
						342	4 3566	9				
09		79440 X	69286	-0-	-10154	1233	1 64555	2	Y	3075	3081 0	71
						115	4 3383	9				
GATES 05D		WELL #: 4020		RRCID -> 278179		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 8557		PERF. 8990 - 12592		
04		102720 X	69605	-0-	-33115	1108	1 67370	2	N	809	835 0	18
						237	4 890	9				
05		96689 X	61155	-0-	-35534	819	1 59355	2	N	646	644 0 11 1	9
						270	4 711	9				
06		88200 X	57694	-0-	-30506	955	1 56221	2	N	339	342 0	6
						145	4 373	9				
07		83421 X	57835	-0-	-25586	1115	1 55217	2	N	1300	1273 0	33
						73	4 1430	9				
08		81189 X	51893	-0-	-29296	834	1 48455	2	N	2141	2123 0	51
						249	4 2355	9				
09		69600 X	47378	-0-	-22222	848	1 44425	2	N	1844	1853 0	42
						77	4 2028	9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04		411450 X	217350	-0-	-194100	-0-		3379 1	205388 2	Y		7132	7213 0			160
								738 4	7845 9							
05		382323 X	211099	-0-	-171224	-0-		2727 1	197595 2	Y		8972	8909 0	94 1		129
								908 4	9869 9							
06		308700 X	181525	-0-	-127175	-0-		2894 1	170408 2	Y		7073	7079 0			123
								443 4	7780 9							
07		282503 X	157131	-0-	-125372	-0-		2966 1	146879 2	Y		6444	6405 0			162
								198 4	7088 9							
08		248651 X	138717	-0-	-109934	-0-		2233 1	129700 2	Y		5564	5595 0			131
								664 4	6120 9							
09		217350 X	142851	-0-	-74499	-0-		2554 1	133739 2	Y		5750	5749 0			132
								233 4	6325 9							
GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694																
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	247909	-0-	247909	247909		3887 1	225831 2	N		15457	15092 0			365
								1188 4	17003 9							
*09		506094 X	258185	-0-	-247909	-0-		4469 1	234052 2	N		17452	17415 0			402
								467 4	19197 9							
GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106																
04		552300 X	281157	-0-	-271143	-0-		4351 1	264442 2	Y		10373	10543 0			232
								954 4	11410 9							
05		570710 X	241974	-0-	-328736	-0-		3136 1	227224 2	Y		9610	9568 0	136 1		138
								1043 4	10571 9							
06		455580 X	211076	-0-	-244504	-0-		3366 1	198201 2	Y		8176	8172 0			142
								515 4	8994 9							
07		370264 X	102826	-0-	-267438	-0-		1977 1	97885 2	Y		2577	2654 0			65
								129 4	2835 9							
08		351540 X	148144	-0-	-203396	-0-		2367 1	137546 2	Y		6837	6741 0			161
								710 4	7521 9							
09		281160 X	153024	-0-	-128136	-0-		2733 1	143136 2	Y		6276	6293 0			144
								251 4	6904 9							
GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A																
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064																
04		665940 X	240536	-0-	-425404	-0-		3731 1	226751 2	Y		8398	8543 0			188
								816 4	9238 9							
05		528426 X	213346	-0-	-315080	-0-		2779 1	201354 2	Y		7536	7506 0	110 1		108
								923 4	8290 9							
06		410820 X	170366	-0-	-240454	-0-		2738 1	161225 2	Y		5440	5453 0			95
								419 4	5984 9							
07		337404 X	153536	-0-	-183868	-0-		2935 1	145334 2	Y		4613	4592 0			116
								193 4	5074 9							
08		298840 X	137729	-0-	-161111	-0-		2229 1	129532 2	Y		4825	4827 0			114
								660 4	5308 9							
09		240540 X	137820	-0-	-102720	-0-		2488 1	130274 2	Y		4400	4413 0			101
								218 4	4840 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A														
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8423 PERF. N/A														
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802														
04	167310 X	72652	-0-	-94658	-0-	1153	1	70053	2	Y	1090	1121	0	24
						247	4	1199	9					
05	98859 X	68985	-0-	-29874	-0-	916	1	66383	2	Y	1257	1249	0	14 1 18
						303	4	1383	9					
06	95670 X	72877	-0-	-22793	-0-	1202	1	70769	2	Y	657	664	0	11
						183	4	723	9					
07	95573 X	76190	-0-	-19383	-0-	1458	1	72212	2	Y	2204	2159	0	56
						96	4	2424	9					
08	95573 X	66181	-0-	-29392	-0-	1071	1	62208	2	Y	2350	2351	0	55
						317	4	2585	9					
09	72870 X	62324	-0-	-10546	-0-	1124	1	58873	2	Y	2025	2033	0	47
						99	4	2228	9					
GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A														
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04		385441 X	270985	-0-	-114456	-0-	4029 1	244899 2	21142 9	Y	19220	19004 0	430
							915 4	21142 9					
05		338001 X	338001	-0-	-0-	-0-	4254 1	308208 2	24113 9	Y	21921	21784 0	315
							1426 4	24113 9				252 1	
06		320400 X	238326	-0-	-82074	-0-	3672 1	216209 2	17879 9	Y	16254	16286 0	283
							566 4	17879 9					
07		331080 X	172965	-0-	-158115	-0-	3148 1	155913 2	13686 9	Y	12442	12411 0	314
							218 4	13686 9					
08		331080 X	149903	-0-	-181177	-0-	2363 1	137330 2	9491 9	Y	8628	8738 0	204
							719 4	9491 9					
09		320400 X	102984	-0-	-217416	-0-	1827 1	95666 2	5319 9	Y	4835	4928 0	111
							172 4	5319 9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 8930 PERF. N/A													
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 8923 PERF. N/A													
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 8907 PERF. N/A													
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278													
04		472688 X	371294	-0-	-101394	-0-	5525 1	335792 2	28723 9	Y	26112	25747 0	584
							1254 4	28723 9					
05		415834 X	290619	-0-	-125215	-0-	3674 1	266237 2	19477 9	Y	17706	17692 0	255
							1231 4	19477 9				343 1	
06		402420 X	217261	-0-	-185159	-0-	3348 1	197154 2	16242 9	Y	14765	14763 0	257
							517 4	16242 9					
07		415834 X	180245	-0-	-235589	-0-	3273 1	162114 2	14631 9	Y	13301	13223 0	335
							227 4	14631 9					
08		415834 X	157451	-0-	-258383	-0-	2423 1	140775 2	13498 9	Y	12271	12316 0	290
							755 4	13498 9					
09		371280 X	149307	-0-	-221973	-0-	2577 1	134950 2	11508 9	Y	10462	10511 0	241
							272 4	11508 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		345661 X	292769	-0-	-52892	-0-	4520	1	274729	2	Y	11388	11179	0		255
							993	4	12527	9						
05		360599 X	360599	-0-	-0-	-0-	4649	1	336828	2	Y	15976	15852	0	149 1	230
							1548	4	17574	9						
06		275521 X	275521	-0-	-0-	-0-	4364	1	256951	2	Y	12306	12322	0		214
							669	4	13537	9						
07		253766 X	203436	-0-	-50330	-0-	3797	1	188034	2	Y	10317	10271	0		260
							256	4	11349	9						
08		253766 X	166830	-0-	-86936	-0-	2658	1	154421	2	Y	8138	8206	0		192
							799	4	8952	9						
09		245580 X	144797	-0-	-100783	-0-	2578	1	134993	2	Y	6351	6397	0		146
							240	4	6986	9						
GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742																
04		551474 X	430315	-0-	-121159	-0-	6603	1	401298	2	Y	19051	18758	0		426
							1458	4	20956	9						
05		456940 X	322116	-0-	-134824	-0-	4200	1	304325	2	Y	11088	11104	0	250 1	160
							1394	4	12197	9						
06		442200 X	196144	-0-	-246056	-0-	3111	1	183170	2	Y	8533	8544	0		149
							477	4	9386	9						
07		456940 X	148374	-0-	-308566	-0-	2772	1	137262	2	Y	7412	7374	0		187
							187	4	8153	9						
08		456940 X	131834	-0-	-325106	-0-	2097	1	121845	2	Y	6600	6631	0		156
							632	4	7260	9						
09		430320 X	120297	-0-	-310023	-0-	2148	1	112466	2	Y	4987	5028	0		115
							197	4	5486	9						
GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306																
04		589604 X	477738	-0-	-111866	-0-	7306	1	444061	2	Y	22502	22159	0		503
							1619	4	24752	9						
05		546003 X	364211	-0-	-181792	-0-	4738	1	343327	2	Y	13247	13264	0	295 1	191
							1574	4	14572	9						
06		528390 X	240060	-0-	-288330	-0-	3808	1	224231	2	Y	10397	10407	0		181
							584	4	11437	9						
07		546003 X	177143	-0-	-368860	-0-	3303	1	163567	2	Y	9136	9087	0		230
							223	4	10050	9						
08		546003 X	145556	-0-	-400447	-0-	2309	1	134106	2	Y	7676	7725	0		181
							697	4	8444	9						
09		477750 X	133073	-0-	-344677	-0-	2355	1	123319	2	Y	6522	6553	0		150
							225	4	7174	9						
GATES 05D UNIT WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697																
04		0	231793	-0-	231793	231793	4549	1	207533	2	N	16298	15964	0		334
							1783	4	17928	9						
05		434743 X	202950	-0-	-231793	-0-	5331	1	182708	2	N	13093	13071	0		356
							509	4	14402	9						
06		240690 X	162641	-0-	-78049	-0-	5239	1	146465	2	N	9598	9776	0		178
							379	4	10558	9						
07		248713 X	163113	-0-	-85600	-0-	5578	1	147226	2	N	9126	9034	0		270
							270	4	10039	9						
08		248713 X	137762	-0-	-110951	-0-	3946	1	124989	2	N	7607	7602	0		275
							459	4	8368	9						
09		240690 X	121970	-0-	-118720	-0-	4462	1	109851	2	N	6729	6680	0		324
							255	4	7402	9						

-----												
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016										TOTAL DEPTH	8456	PERF. 8873 - 12699
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	0	275398	-0-	275398	288837	5399	1 246346	2	N	19573	19234 0	401
						2123	4 21530	9				
05	0	248499	-0-	248499	537336	6521	1 223454	2	N	16271	16230 0	442
						626	4 17898	9				
06	0	261952	-0-	261952	799288	8443	1 236040	2	N	15328	15485 0	285
						608	4 16861	9				
07	1062894 X	263606	-0-	-799288	-0-	9017	1 238013	2	N	14672	14523 0	434
						437	4 16139	9				
08	292981 X	224747	-0-	-68234	-0-	6430	1 203659	2	N	12644	12621 0	457
						750	4 13908	9				
09	283530 X	199530	-0-	-84000	-0-	7265	1 178866	2	N	11797	11687 0	567
						422	4 12977	9				
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010										TOTAL DEPTH	9679	PERF.10000 - 13229
04	2670 N	2573	-0-	-97	-0-	82	1 2453	3	Y	22	21 1	6
						14	4 24	9				
05	2759 N	2596	-0-	-163	-0-	95	1 2461	3	Y	26	24 1	8
						11	4 29	9				
06	2550 N	2403	-0-	-147	-0-	100	1 2266	3	Y	24	27 1	5
						11	4 26	9				
07	2635 N	2489	-0-	-146	-0-	108	1 2331	3	Y	33	31 1	7
						14	4 36	9				
08	2604 N	2306	-0-	-298	-0-	98	1 2177	3	Y	17	20 1	4
						12	4 19	9				
09	2400 N	2387	-0-	-13	-0-	82	1 2297	3	Y	4	7 1	1
						4	4 4	9				
-----												
LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010										TOTAL DEPTH	9770	PERF.10100 - 14900
04	3900 X	3504	-0-	-396	-0-	111	1 3317	3	Y	52	48 1	13
						19	4 57	9				
05	3999 X	3718	-0-	-281	-0-	136	1 3502	3	Y	59	55 1	17
						15	4 65	9				
06	3690 X	3510	-0-	-180	-0-	145	1 3294	3	Y	50	58 1	9
						16	4 55	9				
07	3689 X	3649	-0-	-40	-0-	157	1 3393	3	Y	72	67 1	14
						20	4 79	9				
08	3720 X	3352	-0-	-368	-0-	140	1 3124	3	Y	64	64 1	14
						18	4 70	9				
09	3600 X	3292	-0-	-308	-0-	110	1 3080	3	Y	88	86 1	16
						5	4 97	9				
-----												
LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010										TOTAL DEPTH	9802	PERF.10450 - 16390
04	7920 X	7578	-0-	-342	-0-	238	1 7101	3	N	180	183 1	45
						41	4 198	9				
05	8153 X	7854	-0-	-299	-0-	284	1 7338	3	N	183	177 1	51
						31	4 201	9				
06	7710 X	7390	-0-	-320	-0-	302	1 6859	3	N	178	199 1	30
						33	4 196	9				
07	7967 X	7741	-0-	-226	-0-	331	1 7139	3	N	208	199 1	39
						42	4 229	9				
08	7843 X	7198	-0-	-645	-0-	300	1 6676	3	N	167	170 1	36
						38	4 184	9				
09	7590 X	7357	-0-	-233	-0-	247	1 6886	3	N	193	193 1	36
						12	4 212	9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	269 1	8042 3	315 3	Y	286	250	1		69	
							47 4	315 9								
05		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	304 1	7834 3	315 9	Y	259	258	1		70	
							34 4	285 9								
06		8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	333 1	7565 3	285 9	Y	227	260	1		37	
							36 4	250 9								
07		8959 X	8574	-0-	-385	-0-	365 1	7874 3	250 9	Y	263	251	1		49	
							46 4	289 9								
08		8959 X	7986	-0-	-973	-0-	331 1	7383 3	289 9	Y	209	213	1		45	
							42 4	230 9								
09		8670 X	8085	-0-	-585	-0-	269 1	7499 3	230 9	Y	276	270	1		51	
							13 4	304 9								
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850																
04		4860 X	3738	-0-	-1122	-0-	118 1	3534 3	315 3	Y	60	67	1		15	
							20 4	66 9								
05		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	192 1	4952 3	66 9	Y	86	77	1		24	
							21 4	95 9								
06		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	196 1	4440 3	95 9	Y	61	74	1		11	
							21 4	67 9								
07		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	211 1	4540 3	67 9	Y	87	81	1		17	
							26 4	96 9								
08		5270 X	4453	-0-	-817	-0-	187 1	4172 3	96 9	Y	64	67	1		14	
							24 4	70 9								
09		5100 X	4543	-0-	-557	-0-	154 1	4292 3	70 9	Y	82	81	1		15	
							7 4	90 9								
LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A																
04		9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	292 1	8711 3	315 3	Y	269	278	1		66	
							50 4	296 9								
05		10044 X	9687	-0-	-357	-0-	351 1	9065 3	296 9	Y	211	218	1		59	
							39 4	232 9								
06		9720 X	9113	-0-	-607	-0-	372 1	8457 3	232 9	Y	222	244	1		37	
							40 4	244 9								
07		10044 X	9506	-0-	-538	-0-	406 1	8752 3	244 9	Y	270	256	1		51	
							51 4	297 9								
08		9672 X	8815	-0-	-857	-0-	367 1	8173 3	297 9	Y	207	213	1		45	
							47 4	228 9								
09		9360 X	9013	-0-	-347	-0-	303 1	8453 3	228 9	Y	220	224	1		41	
							15 4	242 9								
LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670																
04		11490 X	10138	-0-	-1352	-0-	320 1	9567 3	315 3	Y	178	193	1		45	
							55 4	196 9								
05		12245 X	10275	-0-	-1970	-0-	375 1	9687 3	196 9	Y	156	156	1		45	
							41 4	172 9								
06		11850 X	9453	-0-	-2397	-0-	391 1	8887 3	172 9	Y	120	143	1		22	
							43 4	132 9								
07		12245 X	9902	-0-	-2343	-0-	430 1	9268 3	132 9	Y	136	130	1		28	
							54 4	150 9								
08		11191 X	9279	-0-	-1912	-0-	391 1	8716 3	150 9	Y	111	114	1		25	
							50 4	122 9								
09		10140 X	9469	-0-	-671	-0-	321 1	8954 3	122 9	Y	162	157	1		30	
							16 4	178 9								



-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		7410 X	6810	-0-	-600	-0-	216	1	6462	3	Y	86	79	1	22
							37	4	95	9					
05		7347 X	6678	-0-	-669	-0-	244	1	6300	3	Y	97	91	1	28
							27	4	107	9					
06		6930 X	6660	-0-	-270	-0-	276	1	6262	3	Y	84	97	1	15
							30	4	92	9					
07		7161 X	6669	-0-	-492	-0-	289	1	6228	3	Y	105	99	1	21
							36	4	116	9					
08		7037 X	3820	-0-	-3217	-0-	161	1	3590	3	Y	44	55	1	10
							21	4	48	9					
09		6810 X	5973	-0-	-837	-0-	203	1	5668	3	Y	84	78	1	16
							10	4	92	9					
-----															
LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835															
04		2730 X	2480	-0-	-250	-0-	76	1	2268	3	Y	112	158	1	27
							13	4	123	9					
05		2697 X	2528	-0-	-169	-0-	88	1	2278	3	Y	138	128	1	37
							10	4	152	9					
06		2640 X	2500	-0-	-140	-0-	99	1	2251	3	Y	126	143	1	20
							11	4	139	9					
07		2728 X	2651	-0-	-77	-0-	107	1	2317	3	Y	194	179	1	35
							14	4	213	9					
08		2728 X	2405	-0-	-323	-0-	96	1	2148	3	Y	135	141	1	29
							12	4	149	9					
*09		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	79	1	2200	3	Y	189	183	1	35
							4	4	208	9					
-----															
LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375															
04		2730 X	2516	-0-	-214	-0-	79	1	2369	3	Y	49	51	1	12
							14	4	54	9					
05		2821 X	2540	-0-	-281	-0-	92	1	2383	3	Y	50	48	1	14
							10	4	55	9					
06		2580 X	2332	-0-	-248	-0-	94	1	2133	3	Y	86	86	1	14
							10	4	95	9					
07		2666 X	2516	-0-	-150	-0-	105	1	2256	3	Y	129	119	1	24
							13	4	142	9					
08		2604 X	2398	-0-	-206	-0-	98	1	2178	3	Y	100	102	1	22
							12	4	110	9					
09		2520 X	2417	-0-	-103	-0-	79	1	2204	3	Y	118	118	1	22
							4	4	130	9					
-----															
LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100															
04		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	75	1	2240	3	Y	66	68	1	16
							13	4	73	9					
05		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	90	1	2316	3	Y	63	62	1	17
							10	4	69	9					
06		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	95	1	2166	3	Y	59	66	1	10
							10	4	65	9					
07		2480 N	2458	-0-	-22	-0-	105	1	2265	3	Y	68	65	1	13
							13	4	75	9					
08		2480 N	2279	-0-	-201	-0-	95	1	2111	3	Y	55	56	1	12
							12	4	61	9					
09		2340 N	2315	-0-	-25	-0-	78	1	2164	3	Y	63	63	1	12
							4	4	69	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
04		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	50 1	1506 3	Y	62	61	1		15
							9 4	68 9						
05		1705 N	1624	-0-	-81	-0-	59 1	1512 3	Y	43	46	1		12
							6 4	47 9						
06		1590 N	1530	-0-	-60	-0-	62 1	1416 3	Y	41	46	1		7
							7 4	45 9						
07		1674 N	1639	-0-	-35	-0-	68 1	1456 3	Y	97	86	1		18
							8 4	107 9						
08		1612 N	1512	-0-	-100	-0-	61 1	1366 3	Y	70	73	1		15
							8 4	77 9						
09		1530 N	1472	-0-	-58	-0-	49 1	1373 3	Y	44	51	1		8
							2 4	48 9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250														
04		5220 X	4941	-0-	-279	-0-	156 1	4652 3	Y	96	99	1		24
							27 4	106 9						
05		5394 X	5153	-0-	-241	-0-	188 1	4845 3	Y	90	89	1		25
							21 4	99 9						
06		5130 X	4853	-0-	-277	-0-	200 1	4539 3	Y	84	94	1		15
							22 4	92 9						
07		5301 X	5081	-0-	-220	-0-	219 1	4726 3	Y	98	94	1		19
							28 4	108 9						
08		5146 X	4742	-0-	-404	-0-	199 1	4429 3	Y	81	82	1		18
							25 4	89 9						
09		4980 X	4825	-0-	-155	-0-	163 1	4546 3	Y	98	98	1		18
							8 4	108 9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350														
04		4590 X	3872	-0-	-718	-0-	122 1	3654 3	Y	68	68	1		17
							21 4	75 9						
05		4743 X	4018	-0-	-725	-0-	147 1	3781 3	Y	67	65	1		19
							16 4	74 9						
06		4560 X	3769	-0-	-791	-0-	155 1	3529 3	Y	62	70	1		11
							17 4	68 9						
07		4464 X	3929	-0-	-535	-0-	170 1	3658 3	Y	73	70	1		14
							21 4	80 9						
08		4030 X	3567	-0-	-463	-0-	149 1	3324 3	Y	68	67	1		15
							19 4	75 9						
09		3900 X	3771	-0-	-129	-0-	128 1	3560 3	Y	70	72	1		13
							6 4	77 9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250														
04		4320 X	3895	-0-	-425	-0-	123 1	3663 3	Y	80	85	1		20
							21 4	88 9						
05		4278 X	3929	-0-	-349	-0-	143 1	3695 3	Y	68	69	1		19
							16 4	75 9						
06		4080 X	3791	-0-	-289	-0-	156 1	3539 3	Y	72	79	1		12
							17 4	79 9						
07		4216 X	3925	-0-	-291	-0-	169 1	3643 3	Y	84	80	1		16
							21 4	92 9						
08		4030 X	3587	-0-	-443	-0-	150 1	3346 3	Y	65	67	1		14
							19 4	72 9						
09		3900 X	3630	-0-	-270	-0-	122 1	3418 3	Y	76	76	1		14
							6 4	84 9						

-----																	
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		6600 X	5953	-0-	-647	-0-	183	1	5456	3	Y	256	266	1			62
							32	4	282	9							
05		6510 X	5694	-0-	-816	-0-	208	1	5376	3	Y	79	118	1			23
							23	4	87	9							
06		6120 X	5703	-0-	-417	-0-	232	1	5270	3	Y	160	156	1			27
							25	4	176	9							
07		6324 X	5935	-0-	-389	-0-	253	1	5445	3	Y	186	178	1			35
							32	4	205	9							
08		6138 X	4709	-0-	-1429	-0-	195	1	4357	3	Y	120	129	1			26
							25	4	132	9							
09		5940 X	4764	-0-	-1176	-0-	160	1	4466	3	Y	118	122	1			22
							8	4	130	9							
-----																	
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550																	
04		7560 X	7347	-0-	-213	-0-	231	1	6916	3	Y	145	153	1			37
							40	4	160	9							
05		8246 X	7454	-0-	-792	-0-	271	1	7000	3	Y	139	136	1			40
							30	4	153	9							
06		7980 X	6978	-0-	-1002	-0-	287	1	6525	3	Y	123	141	1			22
							31	4	135	9							
07		8246 X	7227	-0-	-1019	-0-	312	1	6722	3	Y	140	134	1			28
							39	4	154	9							
08		7595 X	6682	-0-	-913	-0-	280	1	6238	3	Y	116	118	1			26
							36	4	128	9							
09		7350 X	6785	-0-	-565	-0-	229	1	6389	3	Y	142	141	1			27
							11	4	156	9							
-----																	
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500																	
04		7230 X	7128	-0-	-102	-0-	222	1	6622	3	Y	224	218	1			55
							38	4	246	9							
05		7967 X	7144	-0-	-823	-0-	254	1	6564	3	Y	271	252	1			74
							28	4	298	9							
06		7710 X	6844	-0-	-866	-0-	280	1	6368	3	Y	151	199	1			26
							30	4	166	9							
07		7967 X	7112	-0-	-855	-0-	304	1	6554	3	Y	196	185	1			37
							38	4	216	9							
08		7409 X	6601	-0-	-808	-0-	273	1	6081	3	Y	193	188	1			42
							35	4	212	9							
09		7140 X	6805	-0-	-335	-0-	227	1	6346	3	Y	201	206	1			37
							11	4	221	9							
-----																	
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250																	
04		3120 X	1638	-0-	-1482	-0-	47	1	1400	3	Y	166	158	1			40
							8	4	183	9							
05		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	125	1	3236	3	Y	497	405	1			132
							14	4	547	9							
06		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	131	1	2985	3	Y	230	326	1			36
							14	4	253	9							
07		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	137	1	2946	3	Y	151	159	1			28
							17	4	166	9							
08		3255 X	2800	-0-	-455	-0-	115	1	2554	3	Y	105	110	1			23
							15	4	116	9							
09		3150 X	2741	-0-	-409	-0-	90	1	2515	3	Y	120	121	1			22
							4	4	132	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		7200 X	6825	-0-	-375	-0-	209	1	6230	3	Y	318	316	1		77
							36	4	350	9						
05		7626 X	6879	-0-	-747	-0-	246	1	6338	3	Y	244	254	1		67
							27	4	268	9						
06		7380 X	6386	-0-	-994	-0-	260	1	5907	3	Y	174	212	1		29
							28	4	191	9						
07		7626 X	6657	-0-	-969	-0-	286	1	6167	3	Y	153	153	1		29
							36	4	168	9						
08		7626 X	6005	-0-	-1621	-0-	251	1	5597	3	Y	114	118	1		25
							32	4	125	9						
09		6840 X	6349	-0-	-491	-0-	212	1	5919	3	Y	189	179	1		35
							10	4	208	9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200																
04		4380 X	4328	-0-	-52	-0-	135	1	4035	3	Y	123	124	1		30
							23	4	135	9						
05		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	164	1	4219	3	Y	116	114	1		32
							18	4	128	9						
06		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	176	1	3994	3	Y	115	128	1		19
							19	4	127	9						
07		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	197	1	4253	3	Y	124	120	1		23
							25	4	136	9						
08		4526 X	4194	-0-	-332	-0-	174	1	3877	3	Y	110	109	1		24
							22	4	121	9						
09		4380 X	4205	-0-	-175	-0-	141	1	3923	3	Y	122	123	1		23
							7	4	134	9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000																
04		4770 X	4599	-0-	-171	-0-	142	1	4233	3	Y	181	187	1		44
							25	4	199	9						
05		4867 X	4713	-0-	-154	-0-	168	1	4340	3	Y	169	167	1		46
							19	4	186	9						
06		4710 X	4398	-0-	-312	-0-	177	1	4022	3	Y	164	183	1		27
							19	4	180	9						
07		4867 X	4599	-0-	-268	-0-	194	1	4175	3	Y	187	179	1		35
							24	4	206	9						
08		4743 X	4276	-0-	-467	-0-	176	1	3912	3	Y	151	153	1		33
							22	4	166	9						
09		4590 X	4011	-0-	-579	-0-	132	1	3678	3	Y	177	177	1		33
							6	4	195	9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250																
04		5820 X	5628	-0-	-192	-0-	176	1	5248	3	Y	158	156	1		39
							30	4	174	9						
05		6014 X	5326	-0-	-688	-0-	193	1	4978	3	Y	122	127	1		34
							21	4	134	9						
06		5460 X	5264	-0-	-196	-0-	215	1	4883	3	Y	130	142	1		22
							23	4	143	9						
07		5828 X	5468	-0-	-360	-0-	234	1	5052	3	Y	139	134	1		27
							29	4	153	9						
08		5828 X	5184	-0-	-644	-0-	216	1	4815	3	Y	114	116	1		25
							28	4	125	9						
09		5640 X	5336	-0-	-304	-0-	179	1	4997	3	Y	137	136	1		26
							9	4	151	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3450 X	3095	-0-	-355	-0-	98	1	2919	3	N	55	57	1	14
							17	4	61	9					
05		3410 X	3189	-0-	-221	-0-	116	1	2999	3	N	55	53	1	16
							13	4	61	9					
06		3240 X	3065	-0-	-175	-0-	127	1	2872	3	N	47	55	1	8
							14	4	52	9					
07		3348 X	2918	-0-	-430	-0-	126	1	2715	3	N	55	52	1	11
							16	4	61	9					
08		3193 X	2825	-0-	-368	-0-	117	1	2609	3	N	76	70	1	17
							15	4	84	9					
09		3090 X	2906	-0-	-184	-0-	98	1	2738	3	N	59	65	1	11
							5	4	65	9					
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050															
04		5340 X	4870	-0-	-470	-0-	154	1	4594	3	N	86	85	1	22
							27	4	95	9					
05		5363 X	5043	-0-	-320	-0-	184	1	4740	3	N	90	86	1	26
							20	4	99	9					
06		5130 X	4623	-0-	-507	-0-	186	1	4223	3	N	176	173	1	29
							20	4	194	9					
07		5301 X	4890	-0-	-411	-0-	211	1	4554	3	N	89	100	1	18
							27	4	98	9					
08		5053 X	4473	-0-	-580	-0-	188	1	4181	3	N	73	75	1	16
							24	4	80	9					
09		4890 X	4349	-0-	-541	-0-	147	1	4118	3	N	70	73	1	13
							7	4	77	9					
GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579															
04		930 N	601	-0-	-329	-0-	588	3	13	9	Y	12	12	1	2
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1039	3	9	9	Y	8	8	1	2
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1636	3	17	9	Y	15	11	1	6
07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1645	3	12	9	Y	11	12	1	5
08		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1095	3	20	9	Y	18	20	1	3
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			3
GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON															
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012															
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
GENE WALKER (ROSENBERG, LO.)		34380 225		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 137219			COMPL. DATE 09/18/1990			TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1770 - 1780		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 3		RRCID -> 137230			COMPL. DATE 12/13/1990			TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GEORGE BUCK (4TH HINNANT)		34445 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HERSCHAP BROS.		381350										
AVIATORS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104990			COMPL. DATE 03/18/1983			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644		
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	168
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	169
06	1320	N	8	-0-	-1312	-0-	8	2			N	169
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-			20	9	N	169
08	279	N	130	-0-	-149	-0-	110	2			N	10
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	10
-----												
GERONIMO (FRIO LOWER)		34583 333		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
XTO ENERGY INC.		945936										
PRIDAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164809			COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924		
04	2580	#	2097	-0-	-483	-0-	386	1	1505	3	N	123
							206	9				
05	2666	#	1739	-0-	-927	-0-	409	1	1218	3	N	225
							112	9				
06	2040	#	1693	-0-	-347	-0-	387	1	1175	3	N	153
							131	9				
07	2296	R	2296	-0-	-0-	-0-	409	1	1693	3	N	142
							194	9				
08	2303	R	2303	-0-	-0-	-0-	409	1	1687	3	N	142
							207	9				
09	2100	#	1863	-0-	-237	-0-	385	1	1321	3	N	95
							157	9				
-----												
GINNY, E. (6600)		34990 400		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO		
MPG PETROLEUM, INC.		518631										
BRAMMER		WELL #: 5		RRCID -> 041476			COMPL. DATE 02/14/1967			TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
-----									
GINNY, E. (7170)		34990 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
MPG PETROLEUM, INC.		518631							
BRAMMER, J. L.		WELL #: 3		RRCID -> 204716		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7173 - 7175	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
GLEN, NORTH (PETTUS)		35265 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
PUIG BLK. 111		WELL #: 1		RRCID -> 096763		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
GLEN, SOUTH (WILCOX 9200)		35267 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736							
J. E. FULBRIGHT 'G'		WELL #: 8		RRCID -> 275297		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
-----									
GLENN MARTIN (1100)		35311 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057							
WALKER, MAY		WELL #: 1469		RRCID -> 153300		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
-----									
GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		089602							
BLOCKER, JOHN R. 1837		WELL #: 1		RRCID -> 113620		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952	
04	30 X	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-	-0-
05	31 X	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-	-0-
06	30 X	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-	-0-
07	31 X	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-	-0-
08	31 X	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-	-0-
09	30 X	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-	-0-
-----									
BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #: 2		RRCID -> 113622		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970	
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3	N	-0-	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-	-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.// 089602								
BLOCKER, JOHN R. 1843		WELL #: 1		RRCID -> 113623		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3	N	-0-	-0-	
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-	
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-	-0-	
-----										
BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #: 1		RRCID -> 113625		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895		
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-	-0-	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-	
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-	-0-	
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-	
-----										
BLOCKER, JOHN R. 1839		WELL #: 2		RRCID -> 116462		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758		
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-	-0-	
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-	
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-	
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-	-0-	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-	-0-	
-----										
BRASK		WELL #: 2		RRCID -> 190561		COMPL. DATE 08/11/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034		
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 3	Y	-0-	55	
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	Y	-0-	55	
06	150 N	84	-0-	-66	-0-	84 3	Y	-0-	55	
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	Y	-0-	55	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	Y	-0-	55	
*09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	Y	-0-	55	
-----										
BRASK		WELL #: 5		RRCID -> 196911		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881		
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	Y	-0-	27	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-	27	
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3	Y	-0-	27	
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	Y	-0-	27	
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	Y	-0-	27	
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	-0-	27	
-----										
BRASK		WELL #: 4		RRCID -> 196912		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838		
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3	Y	-0-	27	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-	27	
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	41 3	Y	-0-	27	
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	Y	-0-	27	
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	Y	-0-	27	
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	-0-	27	
-----										
BRASK		WELL #: 8		RRCID -> 196913		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784		
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 3	Y	-0-	28	
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-	28	
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	43 3	Y	-0-	28	
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	Y	-0-	28	
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	Y	-0-	28	
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	Y	-0-	28	



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//	089602							
BRASK "A"		WELL #:	1	RRCID ->	199602	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4895 - 4984
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	Y	-0-	14
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3	Y	-0-	14
06		60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3	Y	-0-	14
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	Y	-0-	14
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	Y	-0-	14
*09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-	14
-----										
BRASK		WELL #:	13	RRCID ->	200043	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4790 - 4926
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	Y	-0-	10
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-	10
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	Y	-0-	10
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-	10
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-	10
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	Y	-0-	10
-----										
BRASK "A"		WELL #:	4	RRCID ->	201134	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5256 - 5328
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3	Y	-0-	22
05		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3	Y	-0-	22
06		90 N	34	-0-	-56	-0-	34 3	Y	-0-	22
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	Y	-0-	22
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	Y	-0-	22
*09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	Y	-0-	22
-----										
BRASK		WELL #:	15	RRCID ->	209693	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4619 - 7678
04		90 N	52	-0-	-38	-0-	52 3	Y	-0-	28
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	Y	-0-	28
06		90 N	43	-0-	-47	-0-	43 3	Y	-0-	28
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	Y	-0-	28
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	Y	-0-	28
*09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	Y	-0-	28
-----										
BRASK "A"		WELL #:	6	RRCID ->	214107	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4760 - 4895
04		60 N	28	-0-	-32	-0-	28 3	Y	-0-	15
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	Y	-0-	15
06		60 N	23	-0-	-37	-0-	23 3	Y	-0-	15
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-	15
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-	15
*09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	Y	-0-	15
-----										
BRASK "A"		WELL #:	7	RRCID ->	217092	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5113 - 5393
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	Y	-0-	13
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	Y	-0-	13
06		60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3	Y	-0-	13
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-	13
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-	13
*09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-	13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.			263696									
PALAFOX EXPLOR. CO. -17-		WELL #:	117	RRCID ->	047595	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	5461 - 5532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3690 X	3631	-0-	-59	-0-	3619 2	12 9	N	11	1 8	47
05		3813 X	2840	-0-	-973	-0-	2840 2		N	-0-		47
06		3480 X	3384	-0-	-96	-0-	3384 2		N	-0-		47
07		3751 X	3282	-0-	-469	-0-	3282 2		N	-0-		47
08		3751 X	2964	-0-	-787	-0-	2964 2		N	-0-		47
09		3630 X	3399	-0-	-231	-0-	3399 2		N	-0-		47
-----												
PALAFOX EXPLOR. CO. -22-		WELL #:	1	RRCID ->	047596	COMPL. DATE	10/08/1969	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	N/A	
04		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	3168	-0-	68	68	3168 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	3028	-0-	28	96	240 1	2788 2	N	-0-		-0-
07		2747 N	2651	-0-	-96	-0-	248 1	2403 2	N	-0-		-0-
08		2635 X	2578	-0-	-57	-0-	168 1	2410 2	N	-0-		-0-
*09		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2		N	-0-		-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:	2	RRCID ->	170545	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5347 - 5582	
04		1080 N	907	-0-	-173	-0-	907 2		N	-0-		-0-
05		1054 N	916	-0-	-138	-0-	916 2		N	-0-		-0-
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-		-0-
07		930 N	923	-0-	-7	-0-	923 2		N	-0-		-0-
08		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-		-0-
*09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-		-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:	2	RRCID ->	170564	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5239 - 5545	
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		-0-
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		-0-
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		-0-
07		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-		-0-
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		-0-
*09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-		-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:	3	RRCID ->	171674	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5322 - 5342	
04		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-		-0-
05		1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480 2		N	-0-		-0-
06		1470 N	1274	-0-	-196	-0-	1274 2		N	-0-		-0-
07		1519 N	1230	-0-	-289	-0-	1230 2		N	-0-		-0-
08		1488 N	1410	-0-	-78	-0-	1410 2		N	-0-		-0-
*09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-		-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-		WELL #:	1	RRCID ->	172822	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5501 - 5793	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:	3	RRCID ->	172850	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	5192 - 5648	
04		1110 N	1028	-0-	-82	-0-	1028 2		N	-0-		-0-
05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-		-0-
07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-		-0-
08		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-		-0-
*09		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//	263696									
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:	4	RRCID ->	173078	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5340 - 5505		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1890 N	1614	-0-	-276	-0-	1614	2	N	-0-			-0-
05	2046 N	1750	-0-	-296	-0-	1750	2	N	-0-			-0-
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-			-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-			-0-
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1625	-0-	-145	-0-	1625	2	N	-0-			-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #:	1	RRCID ->	173079	COMPL. DATE	04/10/1999	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5390 - 5706		
04	630 N	596	-0-	-34	-0-	596	2	N	-0-			-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-
07	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2	N	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #:	3	RRCID ->	173196	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	5849	PERF. 5400 - 5648		
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-			-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1073	-0-	-136	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1116	-0-	-144	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:	4	RRCID ->	173770	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5262 - 5496		
04	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	1289	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1121	-0-	-274	-0-	1121	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	1224	2	N	-0-			-0-
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-			-0-
*09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:	5	RRCID ->	173771	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5175 - 5381		
04	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	2	N	-0-			-0-
05	744 N	650	-0-	-94	-0-	650	2	N	-0-			-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-			-0-
*09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-			-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:	6	RRCID ->	173915	COMPL. DATE	07/11/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5271 - 5427		
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-			-0-
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-			-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	887	-0-	-283	-0-	887	2	N	-0-			-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #:	2	RRCID ->	179503	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	5936	PERF. 5632 - 5711		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		7	RRCID ->	179505	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5230 - 5290	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2154	N	2154	-0-	-0-	2152	2	2	9	N	2	8	-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	2121	2			N	-0-		-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	2142	2			N	-0-		-0-
07	2232	N	2012	-0-	-220	2012	2			N	-0-		-0-
08	2108	N	1911	-0-	-197	1911	2			N	-0-		-0-
09	2130	N	1981	-0-	-149	1981	2			N	-0-		-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		5	RRCID ->	179999	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	5240 - 5280	
04	788	N	788	-0-	-0-	788	2			N	-0-		-0-
05	868	N	759	-0-	-109	759	2			N	-0-		-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	869	2			N	-0-		-0-
07	806	N	735	-0-	-71	735	2			N	-0-		-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	804	2			N	-0-		-0-
*09	893	N	893	-0-	-0-	893	2			N	-0-		-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		6	RRCID ->	180000	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5190 - 5250	
04	842	N	842	-0-	-0-	842	2			N	-0-		-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	801	2			N	-0-		-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	884	2			N	-0-		-0-
07	868	N	797	-0-	-71	797	2			N	-0-		-0-
08	806	N	770	-0-	-36	770	2			N	-0-		-0-
09	870	N	795	-0-	-75	795	2			N	-0-		-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		7	RRCID ->	181138	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5270 - 5300	
04	990	N	737	-0-	-253	737	2			N	-0-		-0-
05	1085	N	751	-0-	-334	751	2			N	-0-		-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	1183	2			N	-0-		-0-
07	775	N	687	-0-	-88	687	2			N	-0-		-0-
08	744	N	646	-0-	-98	646	2			N	-0-		-0-
09	1170	N	706	-0-	-464	706	2			N	-0-		-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		8	RRCID ->	181182	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5220 - 5260	
04	1320	N	1125	-0-	-195	1125	2			N	-0-		-0-
05	1364	N	1103	-0-	-261	1103	2			N	-0-		-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	1275	2			N	-0-		-0-
07	1178	N	1172	-0-	-6	1172	2			N	-0-		-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	1142	2			N	-0-		-0-
09	1290	N	1235	-0-	-55	1235	2			N	-0-		-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #:		1	RRCID ->	182657	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	5420 - 5488	
04	600	N	549	-0-	-51	549	2			N	-0-		-0-
05	651	N	518	-0-	-133	518	2			N	-0-		-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	554	2			N	-0-		-0-
07	558	N	464	-0-	-94	464	2			N	-0-		-0-
08	51	N	-0-	-0-	-51	-0-	2			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2016 - P/A 08/04/16													
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO."9"		WELL #:		1	RRCID ->	212576	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5399 - 5632	
04	360	N	348	-0-	-12	348	2			N	-0-		-0-
05	372	N	327	-0-	-45	327	2			N	-0-		-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	369	2			N	-0-		-0-
07	372	N	347	-0-	-25	347	2			N	-0-		-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	387	2			N	-0-		-0-
*09	394	N	394	-0-	-0-	394	2			N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978								
GATES, A. E., -A-		WELL #:	1	RRCID ->	044007	COMPL. DATE	05/01/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	110 1	594 3	Y	2		4
						2 9					
05	558 N	557	-0-	-1	-0-	51 1	506 3	Y	-0-		4
06	720 N	485	-0-	-235	-0-	54 1	431 3	Y	-0-		4
07	744 N	507	-0-	-237	-0-	18 1	489 3	Y	-0-		4
08	558 N	238	-0-	-320	-0-	6 1	232 3	Y	-0-		4
*09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	72 1	541 3	Y	-0-		4
-----											
GATES, A. E., -A-		WELL #:	2	RRCID ->	044287	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5343 - 5373
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	70 1	380 3	Y	2	1 8	1
						2 9					
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	45 1	446 3	Y	-0-		1
06	420 N	371	-0-	-49	-0-	41 1	330 3	Y	-0-		1
07	465 N	269	-0-	-196	-0-	10 1	258 3	Y	1	1 8	1
						1 9					
08	496 N	243	-0-	-253	-0-	6 1	237 3	Y	-0-		1
09	360 N	220	-0-	-140	-0-	25 1	194 3	Y	1	1 8	1
						1 9					
-----											
GATES, A. E., -A-		WELL #:	3	RRCID ->	044610	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	47 1	255 3	Y	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2 1	95 3	Y	-0-		-0-
*09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9 1	68 3	Y	-0-		-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #:	1	RRCID ->	046186	COMPL. DATE	07/26/1969	TOTAL DEPTH	5641	PERF.	N/A
04	300 N	150	-0-	-150	-0-	4 1	146 3	Y	-0-		-0-
05	279 N	180	-0-	-99	-0-	4 1	176 3	Y	-0-		-0-
06	300 N	159	-0-	-141	-0-	4 1	155 3	Y	-0-		-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	4 1	172 3	Y	-0-		-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	5 1	188 3	Y	-0-		-0-
*09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	4 1	169 3	Y	-0-		-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #:	2	RRCID ->	046187	COMPL. DATE	03/14/1969	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	N/A
04	180 N	62	-0-	-118	-0-	2 1	60 3	Y	-0-		-0-
05	186 N	138	-0-	-48	-0-	3 1	135 3	Y	-0-		-0-
06	180 N	60	-0-	-120	-0-	2 1	58 3	Y	-0-		-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3 1	142 3	Y	-0-		-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	4 1	142 3	Y	-0-		-0-
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3 1	117 3	Y	-0-		-0-
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #:	F 4	RRCID ->	046333	COMPL. DATE	04/25/1969	TOTAL DEPTH	5601	PERF.	N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 5		RRCID -> 047211		COMPL. DATE 08/18/1969			TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	3	Y	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	258	3	Y	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	6	1	241	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	6	1	249	3	Y	-0-			-0-
*09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	3	Y	-0-			-0-
-----														
GATES, A. E. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 047400		COMPL. DATE 11/04/1969			TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A					
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	60	1	323	3	Y	1			2
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	Y	-0-			2
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	32	1	257	3	Y	-0-			2
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	13	1	362	3	Y	-0-			2
08	372 N	148	-0-	-224	-0-	4	1	144	3	Y	-0-			2
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	34	1	260	3	Y	-0-			2
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #: G 6		RRCID -> 047960		COMPL. DATE 09/18/1969			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410					
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	19	1	718	3	Y	-0-			-0-
05	682 N	671	-0-	-11	-0-	18	1	653	3	Y	-0-			-0-
06	1050 N	665	-0-	-385	-0-	18	1	647	3	Y	-0-			-0-
07	775 N	527	-0-	-248	-0-	12	1	515	3	Y	-0-			-0-
08	682 N	591	-0-	-91	-0-	15	1	576	3	Y	-0-			-0-
09	660 N	570	-0-	-90	-0-	14	1	556	3	Y	-0-			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #: H 8		RRCID -> 049871		COMPL. DATE 10/20/1970			TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #: F 7		RRCID -> 052406		COMPL. DATE 08/04/1971			TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A					
04	447 X	447	-0-	-0-	-0-	11	1	436	3	Y	-0-			-0-
05	527 X	262	-0-	-265	-0-	6	1	256	3	Y	-0-			-0-
06	510 X	216	-0-	-294	-0-	6	1	210	3	Y	-0-			-0-
07	527 X	243	-0-	-284	-0-	6	1	237	3	Y	-0-			-0-
08	527 X	25	-0-	-502	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BLOCKER RANCH #2		WELL #: 2		RRCID -> 069971		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A					
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	214	1	130	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	411	-0-	-116	-0-	288	1	123	3	Y	-0-			-0-
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	290	1	151	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	141	1	139	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	333	-0-	-70	-0-	161	1	172	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	293	-0-	-157	-0-	126	1	167	3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
GATES -B-		WELL #:	5	RRCID ->	070143	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
GATES -B-		WELL #:	4	RRCID ->	070652	COMPL. DATE	03/05/1977	TOTAL DEPTH	5686	PERF.	N/A
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	109 1	592 3	Y	-0-		2
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	63 1	624 3	Y	-0-		2
06	630 N	612	-0-	-18	-0-	68 1	544 3	Y	-0-	2 1	-0-
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	26 1	680 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
08	682 N	636	-0-	-46	-0-	16 1	619 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
09	600 N	578	-0-	-22	-0-	68 1	509 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
-----											
GATES -A-		WELL #:	7	RRCID ->	070749	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	5662	PERF.	N/A
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	14 1	74 3	Y	1		1
						1 9					
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		1
06	180 N	23	-0-	-157	-0-	2 1	20 3	Y	1		2
						1 9					
07	93 N	21	-0-	-72	-0-	1 1	20 3	Y	-0-		2
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3 1	106 3	Y	-0-		2
*09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	26 1	196 3	Y	-0-		2
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #:	F 9	RRCID ->	072989	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	5275 - 5443
04	569 X	569	-0-	-0-	-0-	14 1	555 3	Y	-0-		-0-
05	868 X	391	-0-	-477	-0-	11 1	380 3	Y	-0-		-0-
06	840 X	412	-0-	-428	-0-	11 1	401 3	Y	-0-		-0-
07	868 X	489	-0-	-379	-0-	11 1	478 3	Y	-0-		-0-
08	651 X	314	-0-	-337	-0-	8 1	306 3	Y	-0-		-0-
09	570 X	355	-0-	-215	-0-	9 1	346 3	Y	-0-		-0-
-----											
GATES -B-		WELL #:	6	RRCID ->	073855	COMPL. DATE	10/15/1977	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	N/A
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	11 1	428 3	Y	-0-		-0-
05	558 N	467	-0-	-91	-0-	10 1	457 3	Y	-0-		-0-
06	420 N	340	-0-	-80	-0-	9 1	302 3	Y	26	26 8	-0-
						29 9					
07	465 N	338	-0-	-127	-0-	11 1	327 3	Y	-0-		-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	8 1	547 3	Y	-0-		-0-
*09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	5 1	485 3	Y	-0-		-0-
-----											
GATES -B-		WELL #:	7	RRCID ->	073856	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A
04	15 N	5	-0-	-10	-0-	1 1	4 3	N	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 11		RRCID -> 075809		COMPL. DATE 02/03/1978			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	300 N	26	-0-	-274	-0-	1	1	25	3	N	-0-
05	372 N	60	-0-	-312	-0-	1	1	59	3	N	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	11	1	477	3	N	-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	3	N	-0-
*09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	N	-0-
-----											
BLOCKER RANCH "E"		WELL #: 5		RRCID -> 091151		COMPL. DATE 06/20/1980			TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964		
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	175	1	106	3	Y	-0-
05	248 N	132	-0-	-116	-0-	93	1	39	3	Y	-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	186	1	98	3	Y	-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	227	1	224	3	Y	-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	301	1	322	3	Y	-0-
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	81	1	108	3	Y	-0-
-----											
BLOCKER RANCH (SEC.1846)		WELL #: 1		RRCID -> 093200		COMPL. DATE 10/20/1980			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772		
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	69	1	42	3	N	-0-
05	217 N	92	-0-	-125	-0-	65	1	27	3	N	-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	88	1	46	3	N	-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	57	1	55	3	N	-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	55	1	59	3	N	-0-
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	32	1	44	3	N	-0-
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 15		RRCID -> 109310		COMPL. DATE 02/11/1984			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221		
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	Y	-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	Y	-0-
08	248 N	147	-0-	-101	-0-	4	1	143	3	Y	-0-
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	-0-
-----											
GATES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 111193		COMPL. DATE 06/04/1984			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260		
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	15	1	81	3	Y	1
						1	9				
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	Y	1
06	120 N	28	-0-	-92	-0-	3	1	24	3	Y	1
						1	9				
07	93 N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	Y	2
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	2
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	1
						1	9				
-----											
BRISCOE 1040		WELL #: 1		RRCID -> 136478		COMPL. DATE 09/11/1990			TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BRISCOE 1040		WELL #:		4	RRCID ->	144495	COMPL. DATE	01/10/1993	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	4995 - 5118	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GATES "N" TR1		WELL #:		2	RRCID ->	147256	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	5131 - 5329	
04		300 N	-0-	-0-	-300				N	-0-			-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GATES "N" TR1		WELL #:		5V	RRCID ->	149991	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	5466	PERF.	5232 - 5268	
04		66 N	66	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-		-0-
05		62 N	56	-0-	-6	5	1	51	3	N	-0-		-0-
06		60 N	49	-0-	-11	6	1	43	3	N	-0-		-0-
07		62 N	46	-0-	-16	2	1	44	3	N	-0-		-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-		-0-
*09		64 N	64	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-		-0-
-----													
PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:		30	RRCID ->	170359	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	5487 - 5495	
04		900 N	-0-	-0-	-900				N	-0-			-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PALAFOX UNIT		WELL #:		F 24	RRCID ->	170360	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5315 - 5469	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PALAFOX UNIT		WELL #:		F 21	RRCID ->	170361	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	5772	PERF.	5279 - 5420	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		795 N	795	-0-	-0-	21	1	774	3	N	-0-		-0-
06		117 N	117	-0-	-0-	3	1	114	3	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		806 N	-0-	-0-	-806				N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120				N	-0-			-0-
-----													
PALAFOX UNIT		WELL #:		F 20	RRCID ->	170362	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5254 - 5400	
04		570 N	406	-0-	-164	10	1	396	3	N	-0-		-0-
05		544 N	544	-0-	-0-	14	1	530	3	N	-0-		-0-
06		546 N	546	-0-	-0-	15	1	531	3	N	-0-		-0-
07		434 N	408	-0-	-26	10	1	398	3	N	-0-		-0-
08		558 N	506	-0-	-52	13	1	493	3	N	-0-		-0-
09		540 N	473	-0-	-67	12	1	461	3	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290 N	615	-0-	-675	-0-	15	1	600	3	N	-0-			-0-
05	1643 N	729	-0-	-914	-0-	19	1	710	3	N	-0-			-0-
06	1410 N	800	-0-	-610	-0-	22	1	778	3	N	-0-			-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	18	1	729	3	N	-0-			-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	26	1	983	3	N	-0-			-0-
*09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	31	1	1244	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1165	3	N	-0-			-0-
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	48	1	1691	3	N	-0-			-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	34	1	1378	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
08	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	28	1	1079	3	N	-0-			-0-
09	1740 N	1258	-0-	-482	-0-	31	1	1227	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

04	1020 N	850	-0-	-170	-0-	21	1	829	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	26	1	982	3	N	-0-			-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	25	1	878	3	N	-0-			-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	22	1	894	3	N	-0-			-0-
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	27	1	1026	3	N	-0-			-0-
*09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	22	1	901	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	14	1	544	3	N	-0-			-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	558	3	N	-0-			-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	16	1	571	3	N	-0-			-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	17	1	682	3	N	-0-			-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	18	1	679	3	N	-0-			-0-
*09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	16	1	644	3	N	-0-			-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978															
GATES 1269		WELL #: 10A		RRCID ->	170371	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5122 - 5310						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-			3			
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-			3			
06	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-	3	1	-0-			
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-			
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-			
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-			
-----																	
GATES 1268		WELL #: 9B		RRCID ->	170372	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5012 - 5155						
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-			
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
-----																	
GATES 1270		WELL #: 12A		RRCID ->	170373	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5091 - 5279						
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	39	1	212	3	N	-0-			17			
05	279 N	199	-0-	-80	-0-	18	1	181	3	N	-0-			17			
06	300 N	126	-0-	-174	-0-	14	1	109	3	N	-0-	3	20	1	-0-		
						3	9										
07	248 N	147	-0-	-101	-0-	5	1	142	3	N	-0-			-0-			
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	3	1	121	3	N	-0-			-0-			
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	13	1	102	3	N	-0-			-0-			
-----																	
GATES 2016		WELL #: 13A		RRCID ->	170375	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	5233 - 5400						
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	21	1	111	3	N	-0-			13			
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	N	-0-			13			
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	188	3	N	-0-	13	1	-0-			
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	3	N	-0-			-0-			
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	4	1	140	3	N	-0-			-0-			
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	17	1	131	3	N	-0-			-0-			
-----																	
GATES 2016		WELL #: 14A		RRCID ->	170478	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5657	PERF.	5130 - 5379						
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	19	1	101	3	N	-0-			45			
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	11	1	117	3	N	-0-			45			
06	120 N	56	-0-	-64	-0-	6	1	50	3	N	-0-			45			
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	3	1	71	3	N	-0-	3	40	1	1	8	7
						3	9										
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	2	1	97	3	N	-0-			7			
*09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	N	-0-	1	1	8	7		
						1	9										
-----																	
GATES 2016		WELL #: 15A		RRCID ->	172224	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	5249 - 5126						
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	3	N	-0-			-0-			
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-			
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-			
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES "N" TR1		WELL #:		1	RRCID ->	173243	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5133 - 5143		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		116 N	116	-0-	-0-		18 1	98 3	Y		-0-			-0-
05		155 N	111	-0-	-44		10 1	101 3	Y		-0-			-0-
06		137 N	137	-0-	-0-		15 1	122 3	Y		-0-			-0-
07		149 N	149	-0-	-0-		5 1	144 3	Y		-0-			-0-
08		139 N	139	-0-	-0-		3 1	136 3	Y		-0-			-0-
09		150 N	69	-0-	-81		8 1	61 3	Y		-0-			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #:		F 37	RRCID ->	174358	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5448 - 5483		
04		1154 N	1154	-0-	-0-		30 1	1124 3	N		-0-			-0-
05		1906 N	1906	-0-	-0-		50 1	1856 3	N		-0-			-0-
06		1613 N	1613	-0-	-0-		44 1	1569 3	N		-0-			-0-
07		1178 N	1099	-0-	-79		27 1	1072 3	N		-0-			-0-
08		1891 N	832	-0-	-1059		21 1	811 3	N		-0-			-0-
09		1620 N	680	-0-	-940		17 1	663 3	N		-0-			-0-
-----														
GATES "N" TR1		WELL #:		5	RRCID ->	179362	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	4977 - 5108		
04		30 N	-0-	-0-	-30				N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
-----														
GATES "N" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	179402	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	5601	PERF.	5073 - 5208		
04		155 N	155	-0-	-0-		4 1	150 3	Y	1	1 8			7
							1 9							
05		217 N	145	-0-	-72		3 1	139 3	Y	3				10
							3 9							
06		150 N	122	-0-	-28		4 1	118 3	Y	-0-				10
07		155 N	140	-0-	-15		5 1	134 3	Y	1	10 1	1 8		-0-
							1 9							
08		155 N	123	-0-	-32		2 1	121 3	Y	-0-				-0-
09		120 N	112	-0-	-8		1 1	111 3	Y	-0-				-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #:		F 25	RRCID ->	179414	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	5795	PERF.	5442 - 5501		
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
-----														
GATES "N" TR1		WELL #:		6	RRCID ->	180083	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	5009 - 5125		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES "N" TR2		WELL #: 11		RRCID -> 180090		COMPL. DATE 10/16/2000			TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	32	1	1220	3	N	-0-				-0-
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	29	1	1086	3	N	-0-				-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	29	1	1040	3	N	-0-				-0-
07	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	28	1	1123	3	N	-0-				-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	31	1	1208	3	N	-0-				-0-
*09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	29	1	1147	3	N	-0-				-0-
-----															
GATES "N" TR4		WELL #: 14		RRCID -> 180852		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152						
04	330 N	256	-0-	-74	-0-	7	1	249	3	N	-0-				4
05	403 N	277	-0-	-126	-0-	5	1	272	3	N	-0-				4
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	7	1	237	3	N	1	1	8		4
						1	9								
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	306	3	N	3	2	8		5
						3	9								
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	3	1	239	3	N	1	1	8		5
						1	9								
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	2	1	216	3	N	2	1	8		6
						2	9								
-----															
GATES "N" TR2		WELL #: 12		RRCID -> 181589		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564						
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	273	3	N	-0-				-0-
05	496 N	316	-0-	-180	-0-	8	1	308	3	N	-0-				-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	14	1	478	3	N	-0-				-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	3	N	-0-				-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	9	1	364	3	N	-0-				-0-
09	480 N	430	-0-	-50	-0-	11	1	419	3	N	-0-				-0-
-----															
PALAFOX UNIT		WELL #: F 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370						
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
05	310 N	3	-0-	-307	-0-	3	3			N	-0-				-0-
06	240 N	15	-0-	-225	-0-	15	3			N	-0-				-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID -> 181711		COMPL. DATE 12/27/2000			TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560						
04	1380 N	1204	-0-	-176	-0-	31	1	1173	3	N	-0-				-0-
05	1426 N	1235	-0-	-191	-0-	32	1	1203	3	N	-0-				-0-
06	1380 N	915	-0-	-465	-0-	25	1	890	3	N	-0-				-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	34	1	1384	3	N	-0-				-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	41	1	1547	3	N	-0-				-0-
*09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	34	1	1361	3	N	-0-				-0-
-----															
PALAFOX 2182 8E		WELL #: 31		RRCID -> 181712		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506						
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-				-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-

-----  
 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		630 N	474	-0-	-156	-0-	12 1	462 3	N	-0-			-0-
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	12 1	423 3	N	-0-			-0-
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	14 1	483 3	N	-0-			-0-
07		496 N	399	-0-	-97	-0-	9 1	390 3	N	-0-			-0-
08		434 N	346	-0-	-88	-0-	9 1	337 3	N	-0-			-0-
09		510 N	298	-0-	-212	-0-	7 1	291 3	N	-0-			-0-

-----  
 PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

04		630 N	426	-0-	-204	-0-	11 1	415 3	N	-0-			1
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	9 1	343 3	N	-0-			1
06		180 N	63	-0-	-117	-0-	2 1	61 3	N	-0-			1
07		434 N	311	-0-	-123	-0-	7 1	304 3	N	-0-			1
08		341 N	161	-0-	-180	-0-	4 1	157 3	N	-0-			1
*09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	10 1	377 3	N	-0-			1

-----  
 PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

04		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	34 1	1266 3	N	-0-			1
05		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	36 1	1328 3	N	-0-			1
06		1290 N	1267	-0-	-23	-0-	35 1	1232 3	N	-0-			1
07		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	33 1	1348 3	N	-0-			1
08		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	34 1	1330 3	N	-0-			1
*09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	31 1	1242 3	N	1	1 8		1
							1 9						

-----  
 PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

04		570 N	478	-0-	-92	-0-	12 1	466 3	N	-0-			-0-
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	16 1	596 3	N	-0-			-0-
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	15 1	544 3	N	-0-			-0-
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	14 1	575 3	N	-0-			-0-
08		620 N	566	-0-	-54	-0-	15 1	551 3	N	-0-			-0-
09		570 N	494	-0-	-76	-0-	12 1	482 3	N	-0-			-0-

-----  
 GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR2		WELL #: 16		RRCID -> 182695		COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 32		RRCID -> 183758		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540					
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	3	N	-0-			-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	12	1	447	3	N	-0-			-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	412	3	N	-0-			-0-
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	11	1	446	3	N	1	1	8	-0-
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	10	1	408	3	N	-0-			-0-
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	10	1	402	3	N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 29		RRCID -> 183759		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495					
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	3	N	-0-			-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	31	1	1135	3	N	-0-			-0-
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	28	1	983	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	27	1	1084	3	N	1	1	8	-0-
08	1178 N	1022	-0-	-156	-0-	26	1	996	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	992	-0-	-28	-0-	24	1	968	3	N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #: F 23		RRCID -> 183761		COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407					
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	N	-0-			-0-
08	155 N	47	-0-	-108	-0-	1	1	46	3	N	-0-			-0-
*09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	647	3	N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #: F 22		RRCID -> 183766		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481					
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	25	1	950	3	N	-0-			-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	32	1	1178	3	N	-0-			-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	28	1	999	3	N	-0-			-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	28	1	1140	3	N	-0-			-0-
08	1209 N	1095	-0-	-114	-0-	28	1	1067	3	N	-0-			-0-
*09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	25	1	1006	3	N	-0-			-0-
-----														
GATES "N" TR2		WELL #: 18		RRCID -> 184832		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540					
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	5 1	183 3	N	-0-		-0-
05		186 N	167	-0-	-19	-0-	4 1	163 3	N	-0-		-0-
06		180 N	162	-0-	-18	-0-	4 1	158 3	N	-0-		-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	6 1	245 3	N	-0-		-0-
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	4 1	165 3	N	-0-		-0-
*09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	5 1	209 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	4 1	153 3	N	-0-		-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	4 1	157 3	N	-0-		-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	4 1	152 3	N	-0-		-0-
07		155 N	123	-0-	-32	-0-	3 1	120 3	N	-0-		-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	4 1	164 3	N	-0-		-0-
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	3 1	134 3	N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

04		630 N	392	-0-	-238	-0-	10 1	382 3	Y	-0-		-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-		-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	6 1	225 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	5 1	188 3	N	-0-		-0-
06		450 N	125	-0-	-325	-0-	3 1	122 3	N	-0-		-0-
07		248 N	166	-0-	-82	-0-	4 1	162 3	N	-0-		-0-
08		186 N	48	-0-	-138	-0-	1 1	46 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
09		120 N	26	-0-	-94	-0-	1 1	25 3	N	-0-		-0-

GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	31 1	165 3	N	-0-		13
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	12 1	118 3	N	-0-		13
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	20 1	160 3	N	-0-	12 1	1
07		217 N	128	-0-	-89	-0-	5 1	123 3	N	-0-		1
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	5 1	209 3	N	-0-		1
09		180 N	164	-0-	-16	-0-	19 1	144 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

04		570 N	509	-0-	-61	-0-	13 1	496 3	N	-0-		-0-
05		589 N	556	-0-	-33	-0-	15 1	541 3	N	-0-		-0-
06		540 N	502	-0-	-38	-0-	14 1	488 3	N	-0-		-0-
07		527 N	524	-0-	-3	-0-	12 1	512 3	N	-0-		-0-
08		558 N	506	-0-	-52	-0-	13 1	493 3	N	-0-		-0-
09		510 N	444	-0-	-66	-0-	11 1	433 3	N	-0-		-0-



-----  
 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	3	N	-0-			-0-
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	7	1	295	3	N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	N	-0-			-0-
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	8	1	315	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	7	1	287	3	N	-0-			-0-
09	330 N	282	-0-	-48	-0-	7	1	275	3	N	-0-			-0-

-----  
 GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	3	1	116	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	118	-0-	-68	-0-	3	1	115	3	Y	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	3	Y	-0-			-0-

-----  
 PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

04	540 N	514	-0-	-26	-0-	13	1	501	3	Y	-0-			-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	15	1	553	3	Y	-0-			-0-
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	15	1	520	3	Y	-0-			-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	3	Y	-0-			-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	578	3	Y	-0-			-0-
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	14	1	537	3	Y	-0-			-0-

-----  
 GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			13
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			13
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-	13	1	-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GATES "N" TR2		WELL #: 28		RRCID -> 193111		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544					
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	3	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	240 N	26	-0-	-214	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
07	248 N	62	-0-	-186	-0-	1	1	61	3	N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	N	-0-			-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	N	-0-			-0-
-----														
GATES "N" TR2		WELL #: 26		RRCID -> 195287		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586					
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	N	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-			-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	3	N	-0-			-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	3	N	-0-			-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-			-0-
-----														
APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 1		RRCID -> 202913		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042					
04	390 N	335	-0-	-55	-0-	209	1	126	3	N	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	244	1	104	3	N	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	270	1	141	3	N	-0-			-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	202	1	200	3	N	-0-			-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	224	1	239	3	N	-0-			-0-
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	164	1	218	3	N	-0-			-0-
-----														
GATES 1268		WELL #: 17B		RRCID -> 203570		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273					
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	7	1	39	3	N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	N	-0-			-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
-----														
GATES 1269		WELL #: 11A		RRCID -> 204001		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386					
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-			-0-
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 1267		WELL #: 18B		RRCID -> 204682		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	Y	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	11	1	88	3	Y	-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	4	1	116	3	Y	-0-
						1	9				
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	2	1	98	3	Y	-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	10	1	78	3	Y	-0-
						1	9				
-----											
GATES 2016		WELL #: 30A		RRCID -> 204910		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352		
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	36	1	195	3	N	-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	N	-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	N	-0-
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	8	1	210	3	N	-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	5	1	217	3	N	-0-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	24	1	185	3	N	-0-
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 36		RRCID -> 205629		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498		
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	8	1	336	3	Y	-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	8	1	329	3	Y	-0-
*09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	342	3	Y	-0-
-----											
GATES 1269		WELL #: 29A		RRCID -> 206636		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243		
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	48	1	258	3	Y	48
						1	9				
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	3	Y	48
06	300 N	216	-0-	-84	-0-	24	1	192	3	Y	48
07	310 N	184	-0-	-126	-0-	7	1	176	3	Y	3
						1	9				
08	341 N	163	-0-	-178	-0-	4	1	159	3	Y	3
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	18	1	134	3	Y	3
-----											
BLOCKER RANCH 1846		WELL #: 2		RRCID -> 206936		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884		
04	180 N	65	-0-	-115	-0-	41	1	24	3	Y	-0-
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	63	1	27	3	Y	-0-
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	66	1	34	3	Y	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	67	1	66	3	Y	-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	57	1	61	3	Y	-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	48	1	63	3	Y	-0-
-----											
APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 2		RRCID -> 207621		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5008 - 5015		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2016 - P/A 09/15/16

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 1269		WELL #:		16A	RRCID ->	207624	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5050 - 5244		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	19 1	101 3	Y	1				1
							1 9							
05		124 N	82	-0-	-42	-0-	7 1	75 3	Y	-0-				1
06		120 N	41	-0-	-79	-0-	5 1	36 3	Y	-0-				1
07		124 N	42	-0-	-82	-0-	1 1	41 3	Y	-0-	1 1			-0-
08		93 N	55	-0-	-38	-0-	1 1	54 3	Y	-0-				-0-
*09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 3	Y	-0-				-0-
-----														
GATES 1857		WELL #:		23A	RRCID ->	207626	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5256 - 5388		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
GATES 1857		WELL #:		27A	RRCID ->	207627	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5414 - 5446		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*08		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
09		T. A.	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
-----														
GATES 1857		WELL #:		22A	RRCID ->	207628	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5206 - 5324		
04		780 X	560	-0-	-220	-0-	560 3		Y	-0-				-0-
05		806 X	541	-0-	-265	-0-	21 1	520 3	Y	-0-				-0-
06		570 X	487	-0-	-83	-0-	33 1	454 3	Y	-0-				-0-
07		589 X	535	-0-	-54	-0-	54 1	481 3	Y	-0-				-0-
08		589 X	497	-0-	-92	-0-	38 1	458 3	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
09		570 X	498	-0-	-72	-0-	10 1	488 3	Y	-0-				-0-
-----														
GATES 1267		WELL #:		15	RRCID ->	207876	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	5539 - 6832		
04		270 N	69	-0-	-201	-0-	11 1	58 3	Y	-0-				-0-
05		310 N	144	-0-	-166	-0-	13 1	131 3	Y	-0-				-0-
06		150 N	109	-0-	-41	-0-	12 1	97 3	Y	-0-				-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	8 1	227 3	Y	-0-				-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	4 1	161 3	Y	-0-				-0-
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	12 1	92 3	Y	-0-				-0-
-----														
GATES "N" TR1		WELL #:		10	RRCID ->	210483	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5010 - 5271		
04		9 N	8	-0-	-1	-0-	1 1	7 3	N	-0-				5
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-				5
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	4 1			1
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-				1
08		9 N	5	-0-	-4	-0-	5 3		N	-0-				1
*09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR4		WELL #: 3		RRCID -> 216345		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GATES "N" TR3		WELL #: 4		RRCID -> 217321		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241					
04	600 N	563	-0-	-37	-0-	14	1	549	3	Y	-0-			12
05	620 N	408	-0-	-212	-0-	9	1	388	3	Y	10			22
						11	9							
06	570 N	295	-0-	-275	-0-	9	1	286	3	Y	-0-			22
07	589 N	378	-0-	-211	-0-	13	1	364	3	Y	1	2	1	21
						1	9							
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	4	1	335	3	Y	-0-			21
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	4	1	338	3	Y	-0-			21
-----														
GATES "N" TR1		WELL #: 7		RRCID -> 217328		COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GATES LW 1285		WELL #: 5H		RRCID -> 218278		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902					
04	120 N	33	-0-	-87	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	3	Y	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	1	1	48	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
-----														
GATES "N" TR1		WELL #: 9		RRCID -> 230550		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158					
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	95	1	511	3	Y	-0-			-0-
05	527 X	456	-0-	-71	-0-	42	1	414	3	Y	-0-			-0-
06	540 X	534	-0-	-6	-0-	59	1	475	3	Y	-0-			-0-
07	620 X	579	-0-	-41	-0-	21	1	558	3	Y	-0-			-0-
08	620 X	539	-0-	-81	-0-	14	1	525	3	Y	-0-			-0-
09	600 X	553	-0-	-47	-0-	65	1	488	3	Y	-0-			-0-
-----														
GATES "N" TR5		WELL #: 5		RRCID -> 234922		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236					
04	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	70	1	973	3	N	-0-			112
05	1085 N	990	-0-	-95	-0-	108	1	882	3	N	-0-			112
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	94	1	993	3	N	1	1	8	112
						1	9							
07	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	77	1	977	3	N	2	77	1	35
						2	9							
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	80	1	913	3	N	-0-			35
09	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	137	1	864	3	N	1	1	8	35
						1	9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES 1857		WELL #: 28A		RRCID -> 235219		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8			-0-
-----																
GATES 1290		WELL #: 3		RRCID -> 236428		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376								
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	24	1	13	3	N	-0-				-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	27	1	13	3	N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
GATES 2016		WELL #: 18A		RRCID -> 236430		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215								
04		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	167	1	904	3	Y	-0-				2
05		1023 X	1020	-0-	-3	-0-	93	1	927	3	Y	-0-				2
06		1230 X	836	-0-	-394	-0-	93	1	743	3	Y	-0-	2	1		-0-
07		1271 X	978	-0-	-293	-0-	36	1	941	3	Y	1				1
08		1271 X	1017	-0-	-254	-0-	1	9								1
*09		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	25	1	992	3	Y	-0-				1
09							127	1	965	3	Y	-0-				1
-----																
GATES "N" TR5		WELL #: 7		RRCID -> 240342		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523								
04		300 N	277	-0-	-23	-0-	97	1	180	3	N	-0-				68
05		403 N	223	-0-	-180	-0-	63	1	160	3	N	-0-				68
06		300 N	271	-0-	-29	-0-	1	1	270	3	N	-0-				68
07		279 N	252	-0-	-27	-0-	2	1	250	3	N	-0-				68
08		217 N	160	-0-	-57	-0-	13	1	147	3	N	-0-				68
09		270 N	157	-0-	-113	-0-	157	3			N	-0-				68
-----																
GATES 1270		WELL #: 31A		RRCID -> 242228		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
GATES "N" TR1		WELL #: 11		RRCID -> 242574		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES "N" TR1		WELL #: 12		RRCID -> 247913		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GATES "N" TR1		WELL #: 19B		RRCID -> 250181		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GATES "N" TR1		WELL #: 13		RRCID -> 253109		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GATES "N" TR1		WELL #: 14H		RRCID -> 256767		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500								
04	3780 X	2867	-0-	-913	-0-	448	1	2417	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	3875 X	3500	-0-	-375	-0-	318	1	3182	3	N	-0-					-0-
06	3750 X	3029	-0-	-721	-0-	337	1	2688	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
07	3875 X	3566	-0-	-309	-0-	131	1	3431	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	96	1	3780	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	397	1	3007	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
-----																
GATES "N" TR5		WELL #: 8		RRCID -> 259078		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES "N" TR4		WELL #:		5	RRCID ->	259100	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5076 - 5148			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1590 N	1589	-0-	-1	-0-	41	1	1548	3	N	-0-			15
05	1705 N	1532	-0-	-173	-0-	33	1	1499	3	N	-0-			15
06	1560 N	1421	-0-	-139	-0-	41	1	1379	3	N	1			16
07	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	1	9							
07	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	54	1	1535	3	N	14			30
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	15	9							
*09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	22	1	1594	3	N	-0-			30
						15	1	1538	3	N	-0-			30
GATES "N" TR4		WELL #:		6	RRCID ->	268995	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 5644 - 5654			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
MONTERREY PETROLEUM CORP.		WELL #:		577485	RRCID ->	094501	COMPL. DATE	04/13/1981	TOTAL DEPTH	5338	PERF. 4756 - 4862			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
		PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2003												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		WELL #:		D 2	RRCID ->	050573	COMPL. DATE	03/11/1970	TOTAL DEPTH	5633	PERF. N/A			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016 - PLUGGED 06/26/16												
GATES 05S		WELL #:		5F	RRCID ->	051501	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	5819	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES B		WELL #:		1287	RRCID ->	061831	COMPL. DATE	06/21/1974	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883							
GATES E		WELL #:	1	RRCID -> 068506	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2016 - PLUGGED 05/25/16										
GATES RANCH		WELL #:	D 1	RRCID -> 071275	COMPL. DATE 08/25/1976	TOTAL DEPTH 5650	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GATES E		WELL #:	9	RRCID -> 074456	COMPL. DATE 12/02/1977	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2016 - PLUGGED 05/16/16										
GATES E		WELL #:	7	RRCID -> 074506	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 1400 - 1520			
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GATES E		WELL #:	3	RRCID -> 074956	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 5738	PERF. 5302 - 5380			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2016 - PLUGGED 06/08/16										
GATES RANCH		WELL #:	1289	RRCID -> 077961	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5324 - 5372			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GATES RANCH		WELL #:	D 5	RRCID -> 078490	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883											
GATES RANCH		WELL #:	M 1	RRCID ->	083495	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 5358 - 5428					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
GATES "D"		WELL #:	9	RRCID ->	117931	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5170 - 5294					
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2016 - P/A 07/18/16														
-----														
GATES "H"		WELL #:	8	RRCID ->	117960	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5270 - 5430					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
GATES E		WELL #:	14	RRCID ->	117961	COMPL. DATE	08/17/1985	TOTAL DEPTH	5749 PERF. 5320 - 5396					
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2016 - PLUGGED 06/20/16														
-----														
GATES RANCH "F"		WELL #:	6	RRCID ->	118777	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5230 - 5332					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
GATES "D"		WELL #:	11	RRCID ->	120417	COMPL. DATE	07/29/1985	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5196 - 5314					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2016 - PLUGGED 06/29/16														

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883							
GATES RANCH "D"		WELL #:		10	RRCID ->	120805	COMPL. DATE	08/30/1985	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5148 - 5264
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
GATES 05S		WELL #:		E4	RRCID ->	141903	COMPL. DATE	06/18/1992	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5620 - 5625
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2016 - P/A 06/04/16											
-----											
GATES E		WELL #:		13	RRCID ->	142373	COMPL. DATE	07/31/1992	TOTAL DEPTH	5799	PERF. 5266 - 5390
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
GATES RANCH		WELL #:		D 4	RRCID ->	143020	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5270 - 5290
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
GATES B		WELL #:		1994	RRCID ->	143274	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5208 - 5238
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2016 - P/A 07/12/16											
-----											
GATES E		WELL #:		11	RRCID ->	143275	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5487 - 5493
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
GATES RANCH		WELL #:		D 7	RRCID ->	143747	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5340 - 5386
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2016 - P/A 07/06/16											

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883					
GATES RANCH		WELL #: H 7		RRCID -> 143755	COMPL. DATE 12/21/1992	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5414	- 5445	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2016 - P/A 06/22/16									
GATES RANCH COMPANY		WELL #: H 3		RRCID -> 144626	COMPL. DATE 10/27/1992	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5328	- 5378	
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14									
GATES B		WELL #: 2994		RRCID -> 174094	COMPL. DATE 07/08/1999	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5283	- 5417	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
GATES RANCH "LE"		WELL #: 107A		RRCID -> 175688	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5365	- 5514	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
GATES RANCH 5		WELL #: 1288		RRCID -> 176481	COMPL. DATE 02/12/2000	TOTAL DEPTH 5771	PERF. 5167	- 5288	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
GATES RANCH 6		WELL #: 1288		RRCID -> 178060	COMPL. DATE 06/28/2000	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5113	- 5272	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883							
GATES RANCH "Y"		WELL #:	107	RRCID ->	178447	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5342 - 5476
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GATES RANCH "Y"		WELL #:	104R	RRCID ->	178870	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5279 - 5402
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GATES RANCH 2		WELL #:	1287	RRCID ->	180397	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5204 - 5366
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GATES RANCH "Y"		WELL #:	3012	RRCID ->	181162	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5679 - 5684
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GATES RANCH "Y"		WELL #:	4015	RRCID ->	183369	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5432 - 5501
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GATES RANCH "Y"		WELL #:	1012A	RRCID ->	185287	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF. 5548 - 5667
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
GATES RANCH "Y"		WELL #:		407A	RRCID ->	188465	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5415 - 5535	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:		1012	RRCID ->	190237	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5537 - 5703	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:		2012	RRCID ->	193286	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5403 - 5508	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:		207A	RRCID ->	195220	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5352 - 5440	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:		304	RRCID ->	201868	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5322 - 5456	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:		504	RRCID ->	205565	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5318 - 5536	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:		308	RRCID ->	208228	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5417 - 5559	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH "Y"		WELL #:	404 A	RRCID ->	208758	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5319 -	5474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	2012A	RRCID ->	208810	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5640 -	5725
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
GATES RANCH "T"		WELL #:	406A	RRCID ->	209664	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5318 -	5546
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
GATES E		WELL #:	506A	RRCID ->	209666	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5317 -	5474
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
GATES 05S		WELL #:	3287	RRCID ->	214006	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5215 -	5380
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
GATES RANCH FGJ		WELL #:	404	RRCID ->	214074	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	5788	PERF.	5400 -	5499
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	607A	RRCID ->	214180	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5378 -	5403
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883														
GATES E		WELL #: 605A		RRCID -> 214754		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GATES 05S		WELL #: 505		RRCID -> 216338		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GATES 05S		WELL #: 5016		RRCID -> 216835		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GATES RANCH "Y"		WELL #: 6015		RRCID -> 219416		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GATES 05S		WELL #: 7016		RRCID -> 222398		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GATES 05S		WELL #: 6287		RRCID -> 223051		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GATES RANCH FGH		WELL #: 605		RRCID -> 223052		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883							
GATES RANCH "Y"		WELL #:	4012A	RRCID ->	226961	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5600 - 5701
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
GATES RANCH D 4		WELL #:	1287	RRCID ->	227138	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5222 - 5387
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
GATES RANCH "Y"		WELL #:	704A	RRCID ->	241597	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5306 - 5580
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
GATES E		WELL #:	705A	RRCID ->	241598	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5226 - 5586
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
GATES RANCH FGH		WELL #:	705	RRCID ->	241613	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5238 - 5404
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
GATES RANCH FGH		WELL #:	1005	RRCID ->	241615	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5862	PERF. 5256 - 5410
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
GATES B		WELL #:	2289	RRCID ->	241665	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5138 - 5438
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883										
GATES E				WELL #: 805A	RRCID -> 241755	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 5935	PERF. 5267	- 5425					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GATES E				WELL #: 604A	RRCID -> 241756	COMPL. DATE 03/13/2008	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5272	- 5436					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GATES 05S				WELL #: 9287	RRCID -> 241926	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5424	- 5326					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GATES RANCH "Y"				WELL #: 604	RRCID -> 243350	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5308	- 5660					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GATES 05S				WELL #: 903	RRCID -> 248479	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH 6012	PERF. 5372	- 5458					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GATES 05S				WELL #: 5011	RRCID -> 261742	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5715	- 5741					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY			788997					
BLOCKER RANCH 1840		WELL #:	2	RRCID -> 081375	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 960 - 1120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
BRISCOE "E"		WELL #:	26	RRCID -> 088116	COMPL. DATE 04/17/1980	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4241 - 4288
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----								
BRISCOE "E"		WELL #:	70	RRCID -> 184020	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4635 - 4698
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----								
BRISCOE "ERC"		WELL #:	5	RRCID -> 195336	COMPL. DATE 05/04/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4769 - 4864
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----								
BRASK		WELL #:	6	RRCID -> 195443	COMPL. DATE 06/10/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4984 - 5056
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----								
BRASK		WELL #:		RRCID -> 197669	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4641 - 4749
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #:		RRCID -> 207320		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4688 - 5106				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013																

BRISCOE "E"		WELL #:		RRCID -> 212889		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4711 - 4995	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRASK		WELL #:		RRCID -> 215930		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4742 - 4890	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013											

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRASK		WELL #:		RRCID -> 220414		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013																

BRISCOE "G"		WELL #: 1268		RRCID -> 248179		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4373 - 4880								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 078715		COMPL. DATE 04/10/1978		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930								
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2		WELL #: 2														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2		WELL #: 4		RRCID -> 078727		COMPL. DATE 04/25/1978		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #: 5		RRCID -> 079336		COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BRISCOE		WELL #: 2015		RRCID -> 084467		COMPL. DATE 03/23/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776								
BRISCOE		WELL #: 1015		RRCID -> 084516		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	Y	-0-		-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	Y	-0-		-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	Y	-0-		-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE 4-1		WELL #: 1		RRCID -> 084517		COMPL. DATE 04/21/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246		
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	Y	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-		-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	Y	-0-		-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE -D-		WELL #: 1028		RRCID -> 086368		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530		
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-		-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	Y	-0-		-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	Y	-0-		-0-
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE -D-		WELL #: 2024		RRCID -> 086384		COMPL. DATE 01/27/1980		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548		
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-		-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	Y	-0-		-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	Y	-0-		-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE -F-		WELL #: 1017		RRCID -> 086789		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220		
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	Y	-0-		-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	Y	-0-		-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	Y	-0-		-0-
*07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE -F-		WELL #: 1020		RRCID -> 086790		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100		
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	Y	-0-		26
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	Y	-0-		26
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	Y	-0-		26
07	465 N	372	-0-	-93	-0-	372 3	Y	-0-		26
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		26
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		26
-----										
BRISCOE -F-		WELL #: 1032		RRCID -> 086791		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097		
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	Y	-0-		-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-		-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-		-0-
07	155 N	21	-0-	-134	-0-	21 3	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776								
BRISCOE -D-		WELL #: 1024		RRCID -> 086792		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	Y	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	Y	-0-		-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	Y	-0-		-0-
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	204 3	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE -E-		WELL #: 2034		RRCID -> 086794		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE -F-		WELL #: 109		RRCID -> 086795		COMPL. DATE 07/21/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154		
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	Y	-0-		-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	Y	-0-		-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	Y	-0-		-0-
07	558 N	465	-0-	-93	-0-	465 3	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE -F-		WELL #: 1011		RRCID -> 086796		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226		
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	Y	-0-		-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	Y	-0-		-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	Y	-0-		-0-
07	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 3	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #: 7		RRCID -> 087289		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-		-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	Y	-0-		-0-
*07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #: 6		RRCID -> 087290		COMPL. DATE 07/17/1979		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	-0-		-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	Y	-0-		-0-
*07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE 3-26		WELL #: 1		RRCID -> 087300		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927		
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776								
BRISCOE -F-		WELL #:	103	RRCID ->	087575	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 3979 - 4030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-		-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	Y	-0-		-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	-0-		-0-
07		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3	Y	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE "F"		WELL #:	1013	RRCID ->	089353	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	4682	PERF. 3888 - 4020	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3		WELL #:	8	RRCID ->	091605	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5004	PERF. 4360 - 4380	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DELQ	PR	57	-0-	57	57 3		Y	-0-		-0-
06		115 N	58	-0-	-57	-0-		Y	-0-		-0-
*07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	7	RRCID ->	092658	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5008 - 5134	
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-		-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-		-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-		-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	Y	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:	8	RRCID ->	093604	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4972 - 5107	
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	Y	-0-		-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-		-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-		-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE "F"		WELL #:	2011	RRCID ->	185169	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4430 - 4440	
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	Y	-0-		-0-
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	Y	-0-		-0-
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	Y	-0-		-0-
07		279 N	152	-0-	-127	-0-	152 3	Y	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE "F"		WELL #:	203	RRCID ->	185170	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	4715	PERF. 4342 - 4372	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776									
BRISCOE "F"		WELL #: 209		RRCID -> 185172		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE "F"		WELL #: 217		RRCID -> 186776		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166			
04	2246 N	254	-0-	-1992	-0-	254	3	Y	-0-		-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	Y	-0-		-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	Y	-0-		-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE 4-1		WELL #: 2		RRCID -> 186777		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192			
04	2711 N	337	-0-	-2374	-0-	337	3	Y	-0-		-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-		-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-		-0-
07	341 N	197	-0-	-144	-0-	197	3	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: A 8		RRCID -> 198873		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316			
04	2900 N	408	-0-	-2492	-0-	254	408	3	Y	-0-	-0-
05	630 N	376	-0-	-254	-0-		376	3	Y	-0-	-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	3	Y	-0-	-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	3	Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE "F"		WELL #: 2020		RRCID -> 199697		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
APACHE		WELL #: 13		RRCID -> 209850		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
-----											
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 9		RRCID -> 210375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074			
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-		-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-		-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776									
BRISCOE 3-17		WELL #: 3		RRCID -> 210527		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE 3-28		WELL #: 3		RRCID -> 210528		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012			
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	Y	-0-		-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	Y	-0-		-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-		-0-
07	465 N	236	-0-	-229	-0-	236	3	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
APACHE		WELL #: 14		RRCID -> 214195		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 10		RRCID -> 215032		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356			
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-		-0-
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-		-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		-0-
07	961 N	900	-0-	-61	-0-	900	3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 215035		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017			
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
07	527 N	259	-0-	-268	-0-	259	3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE 3-22		WELL #: 6		RRCID -> 215117		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360			
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-		-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-		-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-		-0-
07	186 N	53	-0-	-133	-0-	53	3	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE 4-3		WELL #: 3		RRCID -> 215118		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776  
 BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2900 N	739	-0-	-2161	3331	739 3		Y	-0-			-0-
05		3100 N	819	-0-	-2281	1050	819 3		Y	-0-			-0-
06		1773 N	723	-0-	-1050	-0-	723 3		Y	-0-			-0-
07		775 N	491	-0-	-284	-0-	491 3		Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

04		2900 N	-0-	-0-	-2900	1052			Y	-0-			-0-
05		1567 N	515	-0-	-1052	-0-	515 3		Y	-0-			-0-
06		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		Y	-0-			-0-
*07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

04		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		Y	-0-			-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		Y	-0-			-0-
*07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

04		2619 N	189	-0-	-2430	-0-	189 3		Y	-0-			-0-
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		Y	-0-			-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-			-0-
*07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

04	DLQ	G-10	411	-0-	411	411	411 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	440	-0-	440	851	440 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	428	-0-	428	1279	428 3		Y	-0-			-0-
*07		1651 N	372	-0-	-1279	-0-	372 3		Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	Y	-0-			-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	2 1	92 2	Y	-0-			-0-
06		90 N	16	-0-	-74	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		PETTY, O. S.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	9	1	167	2	Y	1			1
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	1	9	180	2	Y	1			2
06	180 N	54	-0-	-126	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	2	1	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-12	-0-	3	1			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PETTY		WELL #:		413	RRCID ->	073209	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A			
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	647	2	Y	21	20	8	2
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	9	477	2	Y	3			5
06	390 N	122	-0-	-268	-0-	10	1	116	2	Y	-0-	5	1	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	3	9			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-32	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PETTY, O. S.		WELL #:		119	RRCID ->	073362	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	5450	PERF. N/A			
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-			1
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	4	1	217	2	Y	1			2
06	240 N	44	-0-	-196	-0-	1	9	42	2	Y	-0-	2	1	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PETTY, O. S.		WELL #:		2015	RRCID ->	086016	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4859 - 5171			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2016 - P/A 09/12/16														
-----														
PETTY, O. S.		WELL #:		3020	RRCID ->	095057	COMPL. DATE	07/08/1981	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5048 - 5068			
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	612	2	Y	1			2
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	1	9	417	2	Y	3			5
06	420 N	163	-0-	-257	-0-	9	1	155	2	Y	-0-	5	1	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	3	9			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-28	-0-	8	1			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954														
PETTY, O. S.		WELL #: 3011		RRCID -> 095519		COMPL. DATE 08/05/1981			TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	1					2
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	1	9	434	2	Y	1					3
06	450 N	83	-0-	-367	-0-	1	9	75	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PETTY, O. S.		WELL #: 4016		RRCID -> 097313		COMPL. DATE 11/23/1981			TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A							
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	Y	1					2
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	1	9	480	2	Y	1					3
06	240 N	118	-0-	-122	-0-	1	9	112	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PETTY, O. S. "B"		WELL #: 6017		RRCID -> 101260		COMPL. DATE 06/30/1982			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014							
04	360 N	225	-0-	-135	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					1
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	Y	1					2
06	240 N	37	-0-	-203	-0-	1	9	35	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PETTY, O. S. "B"		WELL #: 6020		RRCID -> 107933		COMPL. DATE 10/20/1983			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4950 - 4960							
04	300 N	181	-0-	-119	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					1
05	372 N	150	-0-	-222	-0-	3	1	146	2	Y	1					2
06	270 N	37	-0-	-233	-0-	1	9	35	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PETTY, O. S.		WELL #: 5018		RRCID -> 111927		COMPL. DATE 06/23/1984			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108							
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	Y	1					3
05	434 N	325	-0-	-109	-0-	1	9	318	2	Y	1					4
06	420 N	109	-0-	-311	-0-	6	1	101	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	1	9			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-20	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954											
PETTY, O. S.		WELL #: 7020		RRCID -> 113029		COMPL. DATE 07/21/1984			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5130 - 5140				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	592	2	Y	1		4
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	526	2	Y	1		5
06	510 N	149	-0-	-361	-0-	11	1	138	2	Y	-0-	5 1	-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PETTY, O. S.		WELL #: 7017		RRCID -> 142374		COMPL. DATE 09/17/1992			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997				
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	Y	2		4
05	589 N	453	-0-	-136	-0-	2	9	443	2	Y	1		5
06	480 N	91	-0-	-389	-0-	1	9	84	2	Y	-0-	5 1	-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	7	1			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PETTY, O. S.		WELL #: 5019		RRCID -> 143225		COMPL. DATE 10/16/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 510 - 5122				
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	47	1	759	2	Y	2		5
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	12	1	614	2	Y	1		6
06	540 N	92	-0-	-448	-0-	1	9	85	2	Y	-0-	6 1	-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	7	1			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PETTY, O. S.		WELL #: 1017A		RRCID -> 143230		COMPL. DATE 12/02/1992			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 5016				
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	1		1
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	1	9	67	2	Y	-0-		1
06	90 N	24	-0-	-66	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	2	1			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PETTY, O. S.		WELL #: 116		RRCID -> 143749		COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5246 - 5252				
04	780 N	612	-0-	-168	-0-	31	1	580	2	Y	1		3
05	682 N	468	-0-	-214	-0-	1	9	457	2	Y	2		5
06	690 N	97	-0-	-593	-0-	2	9	92	2	Y	-0-	5 1	-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	5	1			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		WELL #: 6019		RRCID -> 164129	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5161	- 5171				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	Y	1			3
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	502	2	Y	1			4
06	300 N	129	-0-	-171	-0-	10	1	119	2	Y	-0-	4	1	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PETTY, O. S.		WELL #: 3016		RRCID -> 165243		COMPL. DATE 10/29/1997			TOTAL DEPTH 5740			PERF. 5204 - 5210		
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	Y	1			2
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	Y	3			5
06	420 N	130	-0-	-290	-0-	3	9	123	2	Y	-0-	5	1	-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PETTY, O. S.		WELL #: 2019		RRCID -> 167236		COMPL. DATE 02/20/1998			TOTAL DEPTH 5350			PERF. 5060 - 5086		
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	1			1
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	2	1	120	2	Y	1			2
06	120 N	35	-0-	-85	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	2	1	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PETTY, O. S.		WELL #: 2017		RRCID -> 168029		COMPL. DATE 04/22/1998			TOTAL DEPTH 5675			PERF. 5103 - 5115		
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	Y	1			2
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	10	1	477	2	Y	1			3
06	330 N	105	-0-	-225	-0-	5	1	100	2	Y	-0-	3	1	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 5014		RRCID -> 170396		COMPL. DATE 09/14/1998			TOTAL DEPTH 5397			PERF. 4846 - 4976		
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	Y	2			3
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	13	1	603	2	Y	2			5
06	540 N	209	-0-	-331	-0-	11	1	198	2	Y	-0-	5	1	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954												
PETTY RANCH		WELL #: 9017		RRCID -> 170796		COMPL. DATE 10/15/1998			TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 5075					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	347	-0-	347	740	18	1	328	2	Y	1			2
05	T. A.	284	-0-	284	1024	1	9	277	2	Y	1			3
06	T. A.	89	-0-	89	1113	6	1	84	2	Y	-0-	3	1	-0-
07	1113 X	-0-	-0-	-1113	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 8018		RRCID -> 171672		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5004 - 5009					
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	1			2
05	403 N	102	-0-	-301	-0-	1	9	99	2	Y	1			3
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	2	1			Y	-0-	3	1	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 2012		RRCID -> 172450		COMPL. DATE 01/15/1999			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957					
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	510	2	Y	1			2
05	558 N	475	-0-	-83	-0-	10	1	462	2	Y	3			5
06	540 N	100	-0-	-440	-0-	3	9	91	2	Y	-0-	5	1	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	9	1			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 9018		RRCID -> 172540		COMPL. DATE 01/26/1999			TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057					
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	710	2	Y	2			5
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	2	9	491	2	Y	1			6
06	480 N	170	-0-	-310	-0-	10	1	157	2	Y	-0-	6	1	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 6014		RRCID -> 172602		COMPL. DATE 02/26/1999			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077					
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	1			1
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1	9	196	2	Y	1			2
06	150 N	45	-0-	-105	-0-	4	1	43	2	Y	-0-	2	1	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
PETTY RANCH		WELL #: 1018		RRCID -> 173104	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH	5275	PERF. 5052	- 5070					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	Y	1			2
05	279 N	142	-0-	-137	-0-	1	9	138	2	Y	1			3
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 173318	COMPL. DATE 05/07/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5164	- 5240					
04	480 N	345	-0-	-135	-0-	20	1	324	2	Y	1			3
05	496 N	208	-0-	-288	-0-	1	9	203	2	Y	1			4
06	480 N	180	-0-	-300	-0-	14	1	166	2	Y	-0-	4	1	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 1118		RRCID -> 173648	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4935	- 5122					
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	Y	2			3
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	11	1	560	2	Y	1			4
06	300 N	164	-0-	-136	-0-	13	1	151	2	Y	-0-	4	1	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 174405	COMPL. DATE 07/22/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4930	- 5058					
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	2	1	79	2	Y	2			2
06	120 N	24	-0-	-96	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	2	1	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 1117		RRCID -> 174541	COMPL. DATE 09/15/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4982	- 5062					
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	697	2	Y	2			4
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	11	1	528	2	Y	1			5
06	450 N	166	-0-	-284	-0-	13	1	153	2	Y	-0-	5	1	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
PETTY RANCH		WELL #: 1218		RRCID -> 174694	COMPL. DATE 09/30/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5062	-		5150				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	Y	2				4
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	2	9	472	2	Y	1				5
06	420 N	123	-0-	-297	-0-	1	9	114	2	Y	-0-	5	1		-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	9	1			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PETTY RANCH		WELL #: A 3		RRCID -> 175059	COMPL. DATE 10/21/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4982	-		5110				
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	1				2
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	1	9	443	2	Y	1				3
06	390 N	91	-0-	-299	-0-	1	9	83	2	Y	-0-	3	1		-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	8	1			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PETTY RANCH		WELL #: 7018		RRCID -> 176725	COMPL. DATE 02/29/2000	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4966	-		5150				
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	609	2	Y	1				4
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	1	9	483	2	Y	1				5
06	480 N	82	-0-	-398	-0-	10	1	76	2	Y	-0-	5	1		-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	1	9			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-32	-0-	6	1			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PETTY RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 176726	COMPL. DATE 03/03/2000	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4912	-		5040				
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	1				2
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	1	9	374	2	Y	-0-				2
06	210 N	69	-0-	-141	-0-	7	1	64	2	Y	-0-	2	1		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PETTY RANCH		WELL #: 7019		RRCID -> 179556	COMPL. DATE 10/06/2000	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 4994	-		5174				
04	1050 N	830	-0-	-220	-0-	48	1	780	2	Y	2				7
05	1054 N	529	-0-	-525	-0-	2	9	518	2	Y	1				8
06	840 N	234	-0-	-606	-0-	10	1	216	2	Y	-0-	8	1		-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	1	9			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-34	-0-	18	1			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954											
PETTY, O. S.		WELL #: 2016		RRCID -> 179829		COMPL. DATE 10/20/2000			TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4876 - 5010				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	2		3
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	2	9	543	2	Y	2		5
06	510 N	178	-0-	-332	-0-	11	1	169	2	Y	-0-	5 1	-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	2	9			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PETTY RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 180441		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230				
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	651	2	Y	1		3
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	1	9	579	2	Y	1		4
06	330 N	88	-0-	-242	-0-	12	1	81	2	Y	-0-	4 1	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	1	9			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PETTY RANCH		WELL #: 1318		RRCID -> 181145		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4964 - 5143				
04	660 N	642	-0-	-18	-0-	37	1	604	2	Y	1		4
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	1	9	622	2	Y	1		5
06	480 N	141	-0-	-339	-0-	12	1	130	2	Y	-0-	5 1	-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	1	9			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PETTY RANCH		WELL #: 8020		RRCID -> 181837		COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5345				
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	Y	1		2
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1	9	318	2	Y	-0-		2
06	270 N	71	-0-	-199	-0-	6	1	66	2	Y	-0-	2 1	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	5	1			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PETTY RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 181941		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140				
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	2	1	79	2	Y	2		2
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	2	9			Y	-0-	2 1	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	2	1	24	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		WELL #: 8019		RRCID -> 182341	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5286 - 5332		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	28 1	454 2	Y	1		3
05	403 N	325	-0-	-78	-0-	1 9	318 2	Y	1		4
06	390 N	59	-0-	-331	-0-	6 1	54 2	Y	-0-	4 1	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	1 9		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-20	-0-	5 1		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PETTY RANCH		WELL #: 9021		RRCID -> 182697		COMPL. DATE 04/09/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312		
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19 1	301 2	Y	1		2
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	1 9	291 2	Y	-0-		2
06	150 N	53	-0-	-97	-0-	6 1	49 2	Y	-0-	2 1	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	4 1		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PETTY RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 183385		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5024 - 5168		
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	26 1	483 2	Y	1		2
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	1 9	506 2	Y	3		5
06	420 N	101	-0-	-319	-0-	11 1	92 2	Y	-0-	5 1	-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	3 9		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-34	-0-	9 1		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PETTY RANCH		WELL #: 1020		RRCID -> 183988		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5151 - 5196		
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	34 1	638 2	Y	1		3
05	775 N	361	-0-	-414	-0-	1 9	352 2	Y	2		5
06	600 N	55	-0-	-545	-0-	7 1	52 2	Y	-0-	5 1	-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	2 9		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-24	-0-	3 1		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PETTY RANCH		WELL #: 1217		RRCID -> 184001		COMPL. DATE 07/12/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 4968		
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25 1	408 2	Y	1		2
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	1 9	440 2	Y	-0-		2
06	240 N	40	-0-	-200	-0-	9 1	37 2	Y	-0-	2 1	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	3 1		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-22	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		PETTY RANCH		WELL #: 7016	RRCID -> 185568	COMPL. DATE 10/03/2001	TOTAL DEPTH	5406	PERF. 5102 - 5150			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	36	1	676	2	Y	1			3
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	12	1	590	2	Y	2			5
06	570 N	158	-0-	-412	-0-	8	1	150	2	Y	-0-	5	1	-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PETTY RANCH		WELL #: 1418		RRCID -> 185869		COMPL. DATE 10/26/2001			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 5136					
04	660 N	452	-0-	-208	-0-	26	1	425	2	Y	1			4
05	558 N	466	-0-	-92	-0-	9	1	456	2	Y	1			5
06	480 N	122	-0-	-358	-0-	9	1	113	2	Y	-0-	5	1	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PETTY RANCH		WELL #: 1121		RRCID -> 186831		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268					
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	1			3
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	11	1	558	2	Y	1			4
06	330 N	83	-0-	-247	-0-	6	1	77	2	Y	-0-	4	1	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PETTY RANCH		WELL #: 1417		RRCID -> 186867		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092					
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-			1
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	2	1	101	2	Y	-0-			1
06	150 N	70	-0-	-80	-0-	5	1	65	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PETTY RANCH		WELL #: 9022		RRCID -> 187316		COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112					
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	819	2	Y	2			6
05	837 N	662	-0-	-175	-0-	13	1	648	2	Y	1			7
06	750 N	156	-0-	-594	-0-	12	1	144	2	Y	-0-	7	1	-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954											
PETTY RANCH		WELL #:	8022	RRCID ->	187946	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5070 - 5174			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	1			1
						1	9							
05	155 N	87	-0-	-68	-0-	2	1	85	2	Y	-0-			1
06	150 N	23	-0-	-127	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PETTY RANCH		WELL #:	1517	RRCID ->	188709	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5163 - 5250			
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	591	2	Y	1			3
						1	9							
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	11	1	539	2	Y	1			4
						1	9							
06	210 N	60	-0-	-150	-0-	5	1	55	2	Y	-0-	4	1	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PETTY RANCH		WELL #:	5016	RRCID ->	189032	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	5050 - 5056			
04	630 N	495	-0-	-135	-0-	29	1	465	2	Y	1			4
						1	9							
05	651 N	469	-0-	-182	-0-	9	1	459	2	Y	1			5
						1	9							
06	420 N	126	-0-	-294	-0-	10	1	116	2	Y	-0-	5	1	-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRASK STATE 1846		WELL #:	1	RRCID ->	190574	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	5230 - 5250			
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	Y	-0-			2
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	376	3	Y	-0-			2
06	510 N	400	-0-	-110	-0-	30	1	369	2	Y	1			3
						1	9							
07	496 N	259	-0-	-237	-0-	21	1	237	2	Y	1			4
						1	9							
08	372 N	227	-0-	-145	-0-	18	1	209	2	Y	-0-			4
09	390 N	185	-0-	-205	-0-	14	1	171	2	Y	-0-			4
-----														
BRASK RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	191119	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	5449	PERF.	5032 - 5222			
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	49	1	586	3	Y	-0-			-0-
05	651 N	603	-0-	-48	-0-	16	1	587	3	Y	-0-			-0-
06	600 N	585	-0-	-15	-0-	44	1	541	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	486	-0-	-165	-0-	39	1	447	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	289	-0-	-331	-0-	23	1	266	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	287	-0-	-313	-0-	22	1	265	2	Y	-0-			-0-
-----														
BRASK RANCH		WELL #:	7	RRCID ->	191388	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5557 - 5597			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
BRASK RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 191412	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5176	-		5279			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		210 N	166	-0-	-44	-0-	13 1	153 3	Y	-0-				9
05		217 N	204	-0-	-13	-0-	5 1	198 3	Y	1		10 1		-0-
							1 9							
06		210 N	195	-0-	-15	-0-	15 1	180 2	Y	-0-				-0-
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	21 1	242 2	Y	-0-				-0-
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	24 1	284 2	Y	-0-				-0-
*09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	23 1	272 2	Y	-0-				-0-
-----														
BRASK STATE 1846				WELL #: 3	RRCID -> 191759	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 4813	-		4994			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
BRASK STATE 1840				WELL #: 1	RRCID -> 191894	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH 5457	PERF. 5262	-		5288			
04		1230 N	1021	-0-	-209	-0-	79 1	942 3	Y	-0-				1
05		1023 N	1010	-0-	-13	-0-	26 1	984 3	Y	-0-				1
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	77 1	952 2	Y	1				2
							1 9							
07		1054 N	661	-0-	-393	-0-	53 1	607 2	Y	1				3
							1 9							
08		1023 N	648	-0-	-375	-0-	51 1	596 2	Y	1				4
							1 9							
09		1020 N	533	-0-	-487	-0-	41 1	492 2	Y	-0-				4
-----														
BRASK RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 192473	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5030	-		5160			
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	28 1	332 3	Y	-0-				14
05		372 N	358	-0-	-14	-0-	9 1	346 3	Y	3		17 1		-0-
							3 9							
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	28 1	348 2	Y	-0-				-0-
07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	37 1	426 2	Y	-0-				-0-
08		540 N	540	-0-	-0-	-0-	43 1	497 2	Y	-0-				-0-
*09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	39 1	461 2	Y	-0-				-0-
-----														
BRASK STATE 1840S				WELL #: 3	RRCID -> 193627	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5152	-		5252			
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	Y	-0-				-0-
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	2 1	71 3	Y	-0-				-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	Y	-0-				-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	11 1	121 2	Y	-0-				-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	180 2	Y	-0-				-0-
*09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 1	141 2	Y	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954									
PETTY RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 193650		COMPL. DATE 01/31/2003			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	61 1	989 2	Y	2		7
05	992 N	698	-0-	-294	-0-	2 9	14 1	Y	1		8
06	1170 N	211	-0-	-959	-0-	1 9	16 1	Y	-0-	8 1	-0-
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-44	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PETTY RANCH		WELL #: 1617		RRCID -> 193700		COMPL. DATE 02/11/2003			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985		
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24 1	384 2	Y	1		2
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	1 9	7 1	Y	-0-		2
06	210 N	59	-0-	-151	-0-	5 1	54 2	Y	-0-	2 1	-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-24	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRASK STATE 1840		WELL #: 2		RRCID -> 194028		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177		
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	31 1	367 3	Y	-0-		3
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	12 1	441 3	Y	-0-		3
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	32 1	389 2	Y	2		5
07	403 N	346	-0-	-57	-0-	2 9	28 1	Y	1		6
08	465 N	339	-0-	-126	-0-	1 9	27 1	Y	1		7
09	420 N	332	-0-	-88	-0-	1 9	26 1	Y	-0-		7
BRASK STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194036		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159		
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19 1	231 3	Y	-0-		1
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	6 1	206 3	Y	-0-		1
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16 1	197 2	Y	1		2
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	1 9	18 1	Y	-0-		2
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	47 1	553 2	Y	1		3
*09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	1 9	43 1	Y	-0-		3
BRASK STATE 1840S		WELL #: 4		RRCID -> 194463		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
BRASK STATE 1846		WELL #:		5	RRCID ->	195074	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	5048 - 5136
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	-0-	2
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	7	1	256	3	Y	-0-	2
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	20	1	248	2	Y	1	3
						1	9					
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	Y	1	4
						1	9					
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	484	2	Y	-0-	4
*09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	2	Y	-0-	4
-----												
BRASK STATE 1846		WELL #:		2	RRCID ->	195086	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5315 - 5326
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	3	Y	-0-	2
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	8	1	299	3	Y	-0-	2
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	23	1	285	2	Y	1	3
						1	9					
07	341 N	299	-0-	-42	-0-	24	1	274	2	Y	1	4
						1	9					
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	24	1	282	2	Y	-0-	4
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	21	1	247	2	Y	-0-	4
-----												
BRASK RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	195149	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	5490	PERF.	5011 - 5142
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	-0-	15
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	10	1	368	3	Y	3	-0-
						3	9				18 1	
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	Y	-0-	-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	443	2	Y	-0-	-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	2	Y	-0-	-0-
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	415	2	Y	-0-	-0-
-----												
BRASK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	195944	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5370 - 5376
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-	3
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	3	Y	-0-	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	-0-	-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-	-0-
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-	-0-
-----												
BRASK RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	196001	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5190 - 5240
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BRASK RANCH		WELL #:		8R	RRCID ->	196033	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	5336 - 5370
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
BRASK STATE 1840		WELL #:		5	RRCID ->	196111	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5326 - 5386		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

BRASK RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	196351	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5262 - 5334
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	3	Y	-0-	5
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	1	6 1 -0-
						1	9					
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-	-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	Y	-0-	-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	Y	-0-	-0-
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	341	2	Y	-0-	-0-

PETTY RANCH		WELL #:		1219	RRCID ->	199522	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5046 - 5176
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-	1
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	2	1	104	2	Y	-0-	1
06	120 N	24	-0-	-96	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	1 1 -0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PETTY RANCH		WELL #:		9020R	RRCID ->	199663	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5094 - 5216
04	660 N	655	-0-	-5	-0-	38	1	615	2	Y	2	5
						2	9					
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	13	1	656	2	Y	1	6
						1	9					
06	570 N	155	-0-	-415	-0-	12	1	143	2	Y	-0-	6 1 -0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PETTY RANCH		WELL #:		1222	RRCID ->	201876	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5065 - 5088
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2016 - P/A 09/14/16

BRASK STATE 1846		WELL #:		4	RRCID ->	202384	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	5296	PERF.	5052 - 5064
04	300 N	196	-0-	-104	-0-	15	1	181	3	Y	-0-	1
05	341 N	216	-0-	-125	-0-	6	1	210	3	Y	-0-	1
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	Y	1	2
						1	9					
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	2	Y	-0-	2
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	1	3
						1	9					
*09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	2	Y	-0-	3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
PETTY RANCH		WELL #: 1317		RRCID -> 203242	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4782	-		5126				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	Y	1			3
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	12	1	622	2	Y	1			4
06	210 N	67	-0-	-143	-0-	5	1	62	2	Y	-0-	4	1	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRASK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 204170	COMPL. DATE 08/16/2004	TOTAL DEPTH 5789	PERF. 5265	-		5425				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRASK RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 205564	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 5825	PERF. 5361	-		5710				
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	399	3	Y	-0-			15
05	527 N	410	-0-	-117	-0-	11	1	395	3	Y	4	19	1	-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	4	1	491	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	29	1	337	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	305	-0-	-129	-0-	24	1	281	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	278	-0-	-262	-0-	22	1	256	2	Y	-0-			-0-
-----														
PETTY RANCH		WELL #: 5012R		RRCID -> 206622	COMPL. DATE 12/16/2004	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4938	-		5264				
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	510	2	Y	1			2
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	11	1	534	2	Y	3			5
06	450 N	105	-0-	-345	-0-	10	1	95	2	Y	-0-	5	1	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PETTY RANCH		WELL #: 1220		RRCID -> 206971	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 5561	PERF. 4982	-		5226				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2016 - P/A 09/08/16

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		PETTY RANCH		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5074 -	5190	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	Y	1	2	
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	485	2	Y	3	5	
06	450 N	86	-0-	-364	-0-	8	1	78	2	Y	-0-	-0-	
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	5 1	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
PETTY RANCH		WELL #:		701		RRCID ->		207861		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114	
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	Y	1	2	
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	10	1	477	2	Y	1	3	
06	390 N	93	-0-	-297	-0-	8	1	85	2	Y	-0-	-0-	
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3 1	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
BRASK RANCH		WELL #:		12		RRCID ->		209649		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176	
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	38	1	454	3	Y	-0-	17	
05	558 N	498	-0-	-60	-0-	13	1	478	3	Y	-0-	-0-	
06	510 N	463	-0-	-47	-0-	35	1	428	2	Y	6	23 1	
07	496 N	328	-0-	-168	-0-	26	1	302	2	Y	-0-	-0-	
08	527 N	314	-0-	-213	-0-	25	1	289	2	Y	-0-	-0-	
09	450 N	315	-0-	-135	-0-	24	1	291	2	Y	-0-	-0-	
-----													
BRASK RANCH		WELL #:		13		RRCID ->		209798		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	1	
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	1	-0-	
06	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	2 1	-0-	
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
PETTY RANCH		WELL #:		1321		RRCID ->		209870		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070	
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	Y	1	2	
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	11	1	539	2	Y	-0-	-0-	
06	360 N	58	-0-	-302	-0-	4	1	54	2	Y	-0-	-0-	
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	2 1	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954									
PETTY RANCH			WELL #: 6023	RRCID -> 210578	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4822	-	5139	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	40 1	743 2	Y	2			3
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	2 9	16 1	Y	4			7
06	600 N	162	-0-	-438	-0-	4 9	8 1	Y	-0-	7 1		-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-50	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PETTY RANCH			WELL #: 1320	RRCID -> 212256	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	5536	PERF. 4992	-	5334	
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	39 1	637 2	Y	1			5
05	558 N	502	-0-	-56	-0-	1 9	10 1	Y	1			6
06	540 N	172	-0-	-368	-0-	1 9	13 1	Y	-0-	6 1		-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-32	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PETTY RANCH			WELL #: 1016	RRCID -> 212383	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	5335	PERF. 4732	-	5035	
04	450 N	324	-0-	-126	-0-	19 1	304 2	Y	1			3
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	1 9	6 1	Y	1			4
06	330 N	87	-0-	-243	-0-	1 9	7 1	Y	-0-	4 1		-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-20	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PETTY RANCH			WELL #: 1518	RRCID -> 212385	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	5455	PERF. 4940	-	5262	
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	36 1	591 2	Y	1			3
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	1 9	11 1	Y	1			4
06	450 N	122	-0-	-328	-0-	1 9	9 1	Y	-0-	4 1		-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-34	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PETTY RANCH			WELL #: 1019	RRCID -> 212891	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 5029	-	5315	
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	37 1	605 2	Y	2			4
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	2 9	10 1	Y	1			5
06	570 N	76	-0-	-494	-0-	1 9	6 1	Y	-0-	5 1		-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-34	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954											
PETTY RANCH		WELL #:	6012	RRCID ->	213483	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4858 - 4984			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	Y	1			2
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	10	1	481	2	Y	3			5
06	480 N	98	-0-	-382	-0-	9	1	89	2	Y	-0-	5	1	-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRASK RANCH		WELL #:	11	RRCID ->	215446	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5186 - 5343			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRASK STATE 1840		WELL #:	11	RRCID ->	215800	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	5053 - 5229			
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	3	Y	-0-			3
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	11	1	414	3	Y	-0-			3
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	Y	2			5
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	463	2	Y	1			6
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	47	1	545	2	Y	1			7
*09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	41	1	487	2	Y	-0-			7
-----														
BRASK STATE 1840		WELL #:	8	RRCID ->	215847	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5324 - 5330			
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	27	1	324	3	Y	-0-			3
05	372 N	322	-0-	-50	-0-	8	1	314	3	Y	-0-			3
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	25	1	304	2	Y	2			5
07	372 N	287	-0-	-85	-0-	23	1	263	2	Y	1			6
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	23	1	263	2	Y	1			7
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	22	1	265	2	Y	-0-			7
-----														
PETTY RANCH		WELL #:	702	RRCID ->	217457	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	4998 - 5124			
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	Y	1			2
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	9	1	419	2	Y	1			3
06	450 N	89	-0-	-361	-0-	8	1	81	2	Y	-0-	3	1	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954												
PETTY RANCH		WELL #: 1119		RRCID -> 218790		COMPL. DATE 03/12/2006			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	Y	1			3
						1	9							
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	12	1	608	2	Y	1			4
						1	9							
06	360 N	147	-0-	-213	-0-	11	1	136	2	Y	-0-	4	1	-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 1116		RRCID -> 219269		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859					
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	45	1	728	2	Y	2			4
						2	9							
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	9	1	454	2	Y	1			5
						1	9							
06	360 N	134	-0-	-226	-0-	10	1	124	2	Y	-0-	5	1	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 221205		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 4928					
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	Y	1			2
						1	9							
05	558 N	515	-0-	-43	-0-	10	1	502	2	Y	3			5
						3	9							
06	570 N	100	-0-	-470	-0-	9	1	91	2	Y	-0-	5	1	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 4023		RRCID -> 221510		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4767 - 4902					
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	47	1	879	2	Y	2			4
						2	9							
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	17	1	811	2	Y	3			7
						3	9							
06	720 N	246	-0-	-474	-0-	13	1	233	2	Y	-0-	7	1	-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-54	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 9019		RRCID -> 221761		COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189					
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	45	1	729	2	Y	2			5
						2	9							
05	682 N	586	-0-	-96	-0-	11	1	574	2	Y	1			6
						1	9							
06	660 N	197	-0-	-463	-0-	15	1	182	2	Y	-0-	6	1	-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
BRASK STATE 1846		WELL #:		7	RRCID ->	223370	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5291 - 5325
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-	1
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	6	1	211	3	Y	-0-	1
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	Y	1	2
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1	9					
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	276	2	Y	-0-	2
						26	1	307	2	Y	1	3
						1	9					
*09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-	3
-----												
BRASK RANCH				WELL #:	26	RRCID ->	224965	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5046 - 5220
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	62	1	742	3	Y	-0-	33
05	806 N	751	-0-	-55	-0-	20	1	728	3	Y	3	-0-
						3	9					
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	64	1	792	2	Y	-0-	-0-
07	837 N	676	-0-	-161	-0-	54	1	622	2	Y	-0-	-0-
08	200 N	631	-0-	431	-0-	50	1	581	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	605	-0-	605	-0-	47	1	558	2	Y	-0-	-0-
-----												
PETTY RANCH				WELL #:	801	RRCID ->	226775	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5359 - 5364
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	1	2
						1	9					
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	9	1	442	2	Y	3	5
						3	9					
06	480 N	79	-0-	-401	-0-	7	1	72	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						5	1
08	T. A.	-0-	-0-	-30	-0-						-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
-----												
PETTY RANCH				WELL #:	1221	RRCID ->	226960	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4970 - 5167
04	840 N	678	-0-	-162	-0-	39	1	638	2	Y	1	5
						1	9					
05	868 N	597	-0-	-271	-0-	12	1	584	2	Y	1	6
						1	9					
06	720 N	222	-0-	-498	-0-	17	1	205	2	Y	-0-	-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						6	1
08	T. A.	-0-	-0-	-38	-0-						-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
-----												
PETTY RANCH				WELL #:	7015	RRCID ->	228459	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4935 - 5138
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	724	2	Y	2	3
						2	9					
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	12	1	558	2	Y	2	5
						2	9					
06	510 N	143	-0-	-367	-0-	7	1	136	2	Y	-0-	-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						5	1
08	T. A.	-0-	-0-	-36	-0-						-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954										
PETTY RANCH		WELL #: 901		RRCID -> 228567		COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5420			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	450 N	384	-0-	-66	-0-	19	1	364	2	Y	1	2
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	1	9	449	2	Y	1	3
06	360 N	67	-0-	-293	-0-	1	9	61	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	6	1			Y	3 1	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PETTY RANCH		WELL #: 1312		RRCID -> 241601		COMPL. DATE 09/11/2007			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4888 - 5070			
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	553	2	N	2	3
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	2	9	528	2	N	2	5
06	510 N	103	-0-	-407	-0-	11	1	94	2	N	-0-	-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	2	9			N	5 1	-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	9	1			N	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
PETTY RANCH		WELL #: 7013		RRCID -> 241748		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4880 - 5030			
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	N	1	2
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	1	9	511	2	N	1	3
06	360 N	104	-0-	-256	-0-	11	1	99	2	N	-0-	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	5	1			N	3 1	-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
PETTY RANCH		WELL #: 5011		RRCID -> 241751		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086			
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	4	1	72	2	N	1	1
05	217 N	70	-0-	-147	-0-	1	9	68	2	N	1	2
06	150 N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2 1	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
BRASK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 242281		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296			
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	N	-0-	10
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	3	N	-0-	-0-
06	390 N	335	-0-	-55	-0-	25	1	310	2	N	-0-	-0-
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	19	1	221	2	N	-0-	-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	N	-0-	-0-
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	22	1	258	2	N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		PETTY RANCH		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	BALANCE
PETTY RANCH		WELL #: 8012		RRCID -> 243882		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4872	- 5000		
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	31 1	580 2	N	2			3
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	2 9	553 2	N	2			5
06		600 N	109	-0-	-491	-0-	11 1	99 2	N	-0-	5 1		-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	2 9		N	-0-			-0-
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	10 1		N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 1215		RRCID -> 248183		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4875	- 5010		
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	30 1	554 2	N	1			2
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	1 9	540 2	N	3			5
06		420 N	140	-0-	-280	-0-	11 1	133 2	N	-0-	5 1		-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	3 9		N	-0-			-0-
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	7 1		N	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 248282		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 5590	PERF. 4918	- 5105		
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	39 1	637 2	N	1			4
05		806 N	629	-0-	-177	-0-	1 9	616 2	N	1			5
06		630 N	180	-0-	-450	-0-	12 1	166 2	N	-0-	5 1		-0-
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-	1 9		N	-0-			-0-
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	14 1		N	-0-			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 1919		RRCID -> 248362		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 5627	PERF. 5000	- 5181		
04		810 N	716	-0-	-94	-0-	42 1	673 2	N	1			5
05		806 N	548	-0-	-258	-0-	1 9	536 2	N	1			6
06		690 N	237	-0-	-453	-0-	11 1	219 2	N	-0-	6 1		-0-
07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-	1 9		N	-0-			-0-
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	18 1		N	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 2119		RRCID -> 248369		COMPL. DATE 07/14/2008			TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5008	- 5194		
04		600 N	587	-0-	-13	-0-	34 1	552 2	N	1			4
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	1 9	566 2	N	1			5
06		450 N	147	-0-	-303	-0-	11 1	136 2	N	-0-	5 1		-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	1		1
						1	9						
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	1		2
						1	9						
06	150 N	42	-0-	-108	-0-	2	1	40	2	N	-0-	2 1	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
VAQUERO OPERATING 882776													
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A													
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-		-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-		-0-
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854													
04	2240 N	333	-0-	-1907	-0-	333	3			Y	-0-		-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-		-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-		-0-
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3			Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS													
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925													
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084													
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GOOSE ISLAND,NORTH (R-1) 35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS													
SCORE ENERGY COMPANY 758477													
STATE TRACT 387 WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11106 - 11124													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)		36094 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
ORYX		WELL #: 3		RRCID -> 185878		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7540 - 7650				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)		36094 531		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DUVAL						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
WIEDERKEHR		WELL #: 2		RRCID -> 148503		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 8348 - 8686				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6060	3511	-0-	-2549 B	-6725	512	1	2995	2	Y	4	1	8	10
05	6262	4033	-0-	-2229 B	-8954	521	1	3511	2	Y	1			11
06	0 N	3837	-0-	3837 B	-5117	454	1	3381	2	Y	2			13
07	1078 N	3676	-0-	2598 B	-2519	528	1	3148	2	Y	-0-			13
08	4030 N	6782	-0-	2752 B	233	518	1	6257	2	Y	6			19
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			233										
09	3150 N	4400	-0-	1250 B	1483	369	1	4029	2	Y	2			21

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DUVAL						
LUNDELL-STATE 48		WELL #: 1		RRCID -> 270543		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 12127		PERF. 8255 - 8261				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	59			109
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	60			169
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	52	156	1	65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	74			139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	100	154	1	85
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	37			122

GOVERNMENT WELLS (YEGUA)		36094 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
J & J WELL SERVICE, INC.		427433												
KRIEGLER/STATE		WELL #: B 1		RRCID -> 266359		COMPL. DATE 03/13/2011		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 2763 - 2764				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N.		36108 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
TRACE OPERATING, LLC		863902												
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 200		RRCID -> 196951		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1348 - 1353				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	630 N	253	-0-	-377	-0-	253	2			N	-0-			-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
08	465 N	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-			-0-
*09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N.		//CONT.//		36108 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
TRACE OPERATING, LLC		//CONT.//		863902									
WIEDERKEHR, L.		WELL #:		167	RRCID ->	197103	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	1927	PERF. 1234 - 1241		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

N. GOVT. WELLS		WELL #:		37	RRCID ->	201837	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	2287	PERF. 1139 - 1146		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

N. GOVT. WELLS		WELL #:		304	RRCID ->	202882	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1170 - 1178		
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
06	720 N	443	-0-	-277	-0-	443	2		N	-0-			-0-
07	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2		N	-0-			-0-
08	837 N	645	-0-	-192	-0-	645	2		N	-0-			-0-
*09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L.		WELL #:		210	RRCID ->	269651	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	2465	PERF. 2210 - 2220		
04	990 N	516	-0-	-474	-0-	516	2		N	-0-			-0-
05	837 N	700	-0-	-137	-0-	700	2		N	-0-			-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
*09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. ( COLE)		36108 032		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL						
FORBES PRODUCING, LLC		275604											
HAHL, C. W.		WELL #:		19	RRCID ->	040608	COMPL. DATE	10/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER)		36108 035		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09		WELL #:		62	RRCID ->	259014	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1198 - 1205		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
GOVT. WELLS, N. ( HOCKLEY 2000)			36108 096		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.			806470											
DUVAL RANCH SEC. 207			WELL #: 3		RRCID -> 127196		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 2415		PERF. 1678 - 1694			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
GOVERNMENT WELLS, N. ( MIRANDO)			36108 128		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL				
TRACE OPERATING, LLC			863902											
WIEDERKEHR, L.			WELL #: 135		RRCID -> 117284		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 2376 - 2393			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
TRISTAR OIL & GAS			871133											
HORN, TIRY W.			WELL #: 1 A		RRCID -> 069356		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 2531		PERF. N/A			
04		14B2 EXT	6	-0-	6	116	6	2		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116				N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	116				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116				N	NO RPT		-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	116				N	NO RPT		-0-	
-----														
GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP)			36108 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209			WELL #: 66		RRCID -> 097949		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1599 - 1626			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
TRACE OPERATING, LLC			863902											
D C R C SECTION 54			WELL #: 5		RRCID -> 163143		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2323 - 2327			
04		120 N	33	-0-	-87	-0-	33	2		N	-0-		-0-	
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-	
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-	
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-	
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-	
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-		-0-	
-----														
GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN)			36108 212		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
ORYX			WELL #: 2		RRCID -> 204954		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9030 - 9050			
04		1380 N	362	-0-	-1018	-0-	359	3	3	9	Y	3	38	
05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-	38	
06		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1265	3	2	9	Y	2	40	
07		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1121	3	2	9	Y	2	42	
08		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1214	3	8	9	Y	7	49	
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT	49	

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)		36108 268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
LINN OPERATING, INC.		501545													
WENDT		WELL #: 2		RRCID -> 250200		COMPL. DATE 10/17/2006			TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97

HAHL, C. W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 251482		COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598						
04	1650 X	1171	-0-	-479	-0-	143	1	1028	2	N	-0-				69
05	1612 X	1155	-0-	-457	-0-	153	1	1002	2	N	-0-				69
06	1410 X	944	-0-	-466	-0-	151	1	793	2	N	-0-				69
07	1395 X	936	-0-	-459	-0-	166	1	770	2	N	-0-				69
08	1302 X	1078	-0-	-224	-0-	151	1	927	2	N	-0-				69
*09	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	149	1	1075	2	N	-0-				69

GOVERNMENT WELLS, N. ( WILCOX)		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
HAHL, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 010632		COMPL. DATE 05/23/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	600	1	547	2	N	1	1	8		70
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	270	1	1151	2	N	3				73
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	290	1	1033	2	N	6				79
07	1178 N	1027	-0-	-151	-0-	280	1	744	2	N	3				82
08	1426 N	1291	-0-	-135	-0-	300	1	979	2	N	11				93
*09	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	300	1	2214	2	N	-0-				93

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 91		RRCID -> 010641		COMPL. DATE 05/05/1949			TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562						
04	7020 X	4913	-0-	-2107	-0-	283	1	4630	2	Y	-0-				-0-
05	7130 X	4418	-0-	-2712	-0-	280	1	4138	2	Y	-0-				-0-
06	5070 X	4874	-0-	-196	-0-	370	1	4504	2	Y	-0-				-0-
07	5084 X	4735	-0-	-349	-0-	386	1	4349	2	Y	-0-				-0-
08	5084 X	3911	-0-	-1173	-0-	473	1	3438	2	Y	-0-				-0-
09	4920 X	3279	-0-	-1641	-0-	282	1	2997	2	Y	-0-				-0-

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 100		RRCID -> 010643		COMPL. DATE 02/01/1953			TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A						
04	5640 X	5636	-0-	-4	-0-	323	1	5293	2	Y	18				60
05	3844 X	3149	-0-	-695	-0-	199	1	2947	2	Y	3				63
06	3720 X	3391	-0-	-329	-0-	257	1	3134	2	Y	-0-				63
07	5828 X	3284	-0-	-2544	-0-	264	1	2983	2	Y	34				97
08	5828 X	2409	-0-	-3419	-0-	290	1	2110	2	Y	8				105
09	5640 X	2464	-0-	-3176	-0-	210	1	2241	2	Y	12				117

GOVERNMENT WELLS, N. ( WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL										
FORBES PRODUCING, LLC 275604										
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
LINN OPERATING, INC. 501545										
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739										
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		12 X	12	-0-	-0-	-0-	4 1 8 2	Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----										
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----										
DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730										
04		330 N	11	-0-	-319	-0-	4 1 7 2	Y	-0-	-0-
05		279 N	166	-0-	-113	-0-	71 1 95 2	Y	-0-	-0-
06		300 N	238	-0-	-62	-0-	82 1 156 2	Y	-0-	-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	122 1 257 2	Y	-0-	-0-
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	77 1 293 2	Y	-0-	-0-
*09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	Y	-0-	-0-
-----										
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391										
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 03/15/1950 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495										
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



GOVERNMENT WELLS, N. ( WILCOX) //CONT.//		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
SENDERO ENERGY INC.		766971							
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J-		WELL #: 10		RRCID -> 151906		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRACE OPERATING, LLC		863902		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 137		RRCID -> 010646		COMPL. DATE 11/21/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GOVT. WELLS, N. ( WILCOX 8150)		36108 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
WIEDERKEHR 91 "B"		WELL #: 2		RRCID -> 156589		COMPL. DATE 10/24/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369		
*12	4712 X	1193	-0-	-3519	-0-	98 1	1025 2	N	64 4 8	130
						70 9				
*01	5425 X	5009	-0-	-416	-0-	331 1	4678 2	N	-0-	130
*02	5075 X	1464	-0-	-3611	-0-	137 1	1325 2	N	2 2 8	130
						2 9				
*03	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			N	-0-	130
*04	5220 X	5155	-0-	-65	-0-	294 1	4818 2	N	39 39 8	130
						43 9				
*05	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	331 1	4889 2	N	22 22 8	130
						24 9				
*06	4860 X	2417	-0-	-2443	-0-	183 1	2224 2	N	9 9 8	130
						10 9				
*07	5332 X	3078	-0-	-2254	-0-	250 1	2818 2	N	9 9 8	130
						10 9				
*08	5332 X	1136	-0-	-4196	-0-	137 1	999 2	N	-0-	130
09	5160 X	4760	-0-	-400	-0-	408 1	4337 2	N	14 14 8	130
						15 9				

NORRIS, JOHN D.I.		613098		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
WIEDERKEHR, HENRY		WELL #: 2		RRCID -> 115647		COMPL. DATE 07/22/1972		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2011									

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		36108 416		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
LINN OPERATING, INC.		501545							
DCR-STATE 366/76/64/54		WELL #: 5408		RRCID -> 149577		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		//CONT.//		36108 416	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TRACE OPERATING, LLC				863902								
D C R C SECTION 54				WELL #: 5	RRCID -> 152520	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2740	- 2779			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3				WELL #: 2	RRCID -> 164733	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2858	- 2906			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (670)				36108 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TRACE OPERATING, LLC				863902								
DCRC SECTION 54				WELL #: 2	RRCID -> 172495	COMPL. DATE 12/30/1998	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 607	- 611			
04	180 #	88	-0-	-92	-0-	88 2		N	-0-			-0-
05	186 #	119	-0-	-67	-0-	119 2		N	-0-			-0-
06	180 #	74	-0-	-106	-0-	74 2		N	-0-			-0-
07	155 #	79	-0-	-76	-0-	79 2		N	-0-			-0-
08	124 #	62	-0-	-62	-0-	62 2		N	-0-			-0-
09	120 #	61	-0-	-59	-0-	61 2		N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. ( 700)				36108 448	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TRACE OPERATING, LLC				863902								
DCRC SECTION 54				WELL #: 3	RRCID -> 179219	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 592	- 724			
04	120 N	44	-0-	-76	-0-	44 2		N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-

TRISTAR OIL & GAS HORN, T. W.				871133		RRCID -> 036370	COMPL. DATE 05/14/1965	TOTAL DEPTH 752	PERF. N/A			
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORN, TIRY M.				WELL #: 2	RRCID -> 069357	COMPL. DATE 09/18/1976	TOTAL DEPTH 836	PERF. N/A				
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)		36108 462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY		523700											
DUVAL RANCH SEC. 208		WELL #: 69		RRCID -> 148118		COMPL. DATE 05/22/1989		TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

TRACE OPERATING, LLC		863902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 177		RRCID -> 071017		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A					
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16													

  

TRISTAR OIL & GAS		871133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
HORN TIRY W.		WELL #: 8		RRCID -> 071745		COMPL. DATE 05/13/1977		TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	12	-0-	12	114	12	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	114				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	114				N	NO RPT			-0-

  

GOVERNMENT WELLS, N. (1080)		36108 609		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
TRACE OPERATING, LLC		863902											
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 197		RRCID -> 092255		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870					
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

GOVERNMENT WELLS, N. (1100)		36108 610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
TRACE OPERATING, LLC		863902											
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 148		RRCID -> 116938		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1118 - 1136					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

  

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 212		RRCID -> 197514		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

-----												
GOVERNMENT WELLS, N. (1100)		//CONT.//		36108 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TRISTAR OIL & GAS				871133								
HORN, T. W.				WELL #: 20	RRCID -> 083371	COMPL. DATE 02/24/1979	TOTAL DEPTH 2970	PERF. 1118	- 1122			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GOVERNMENT WELLS, N. (1200)				36108 624	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TRACE OPERATING, LLC				863902								
WIEDERKEHR L.				WELL #: 97	RRCID -> 196125	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 1320	- 1334			
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
GOVT. WELLS, N. (1275)				36108 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TRACE OPERATING, LLC				863902								
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 220	RRCID -> 198061	COMPL. DATE 06/09/2003	TOTAL DEPTH 1360	PERF. 1116	- 1120			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
GOVERNMENT WELLS, N. (1400)				36108 640	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41				WELL #: 9	RRCID -> 048809	COMPL. DATE 08/13/1970	TOTAL DEPTH 5446	PERF. N/A				
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	Y	-0-			-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	Y	-0-			-0-
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	Y	-0-			-0-
07		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3	Y	-0-			-0-
08		217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3	Y	-0-			-0-
09		240 N	120	-0-	-120	-0-	120 3	Y	-0-			-0-
-----												
TRACE OPERATING, LLC				863902								
GOVT. WELLS, N.				WELL #: 305	RRCID -> 198152	COMPL. DATE 09/09/2003	TOTAL DEPTH 2015	PERF. 1419	- 1426			
04		480 #	253	-0-	-227	-0-	253 2	N	-0-			-0-
05		434 #	304	-0-	-130	-0-	304 2	N	-0-			-0-
06		360 #	329	-0-	-31	-0-	329 2	N	-0-			-0-
07		372 #	274	-0-	-98	-0-	274 2	N	-0-			-0-
08		372 #	330	-0-	-42	-0-	330 2	N	-0-			-0-
*09		340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W)		36108 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
TRACE OPERATING, LLC		863902									
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)		UNIT	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	1908	PERF.	1139	-	1146
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		176 N	176	-0-	-0-	176 2					-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	198 2					-0-
06		227 N	227	-0-	-0-	227 2					-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	196 2					-0-
08		301 N	301	-0-	-0-	301 2					-0-
*09		303 N	303	-0-	-0-	303 2					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
ORYX		WELL #:	1	RRCID ->	147843	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11286 - 11446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2250 N	1099	-0-	-1151	1092 3	7 9	Y	6		41
05		2065 N	2065	-0-	-0-	2065 3		Y	-0-		41
06		1924 N	1924	-0-	-0-	1921 3	3 9	Y	3		44
07		2270 N	2270	-0-	-0-	2266 3	4 9	Y	4		48
08		2243 N	2243	-0-	-0-	2231 3	12 9	Y	11		59
09		1920 N	NO RPT	-0-	-1920			Y	NO RPT		59

HAHL, C. W. FEE		WELL #:	41	RRCID ->	148318	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11406 - 11434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARMISTEAD		WELL #:	1	RRCID ->	153162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11374 - 11420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		75

LINN OPERATING, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	142244	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11476 - 11520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3000 N	6357	-0-	3357	9123	776 1	5581 2	N	-0-	66
05		3100 N	6212	-0-	3112	12235	824 1	5388 2	N	-0-	66
06		17022 X	4787	-0-	-12235		766 1	4021 2	N	-0-	66
07		4640 X	4640	-0-	-0-		820 1	3819 2	N	1	67
08		5188 X	5188	-0-	-0-		728 1	4460 2	N	-0-	67
*09		6186 X	6186	-0-	-0-		751 1	5435 2	N	-0-	67

HAHL		WELL #:	2	RRCID ->	144563	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11324 - 11494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2848 X	2848	-0-	-0-		348 1	2500 2	N	-0-	26
05		2449 X	2427	-0-	-22		322 1	2105 2	N	-0-	26
06		2370 X	1933	-0-	-437		310 1	1623 2	N	-0-	26
07		2449 X	1715	-0-	-734		303 1	1412 2	N	-0-	26
08		2449 X	2150	-0-	-299		302 1	1848 2	N	-0-	26
09		2370 X	2106	-0-	-264		256 1	1850 2	N	-0-	26

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WENDT WELL #: 2 RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2014 - W/O TO 04-250200 7/07

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 D&M OPERATING, L.L.C. 196835  
 BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

04	594 N	594	-0-	-0-	B	-0-	176	1	418	2	N	-0-		-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	353	1	412	2	N	-0-		-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	386	1	373	2	N	-0-		-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	276	1	514	2	N	-0-		-0-
*08	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	112	1	307	2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

04	900 #	594	-0-	-306	B	-16370	177	1	417	2	N	-0-		-0-
05	930 #	735	-0-	-195	B	-16565	340	1	395	2	N	-0-		-0-
06	720 #	654	-0-	-66	B	-16631	333	1	321	2	N	-0-		-0-
07	620 #	222	-0-	-398	B	-17029	77	1	145	2	N	-0-		-0-
08	0 #	206	-0-	206	B	-16823	55	1	151	2	N	-0-		-0-
09	720 #	NO RPT	-0-	-720	B	-17543					N	NO RPT		-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 BASS, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 158198 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1259 - 1263

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2016 - P/A 05/26/2016

GREGG WOOD (1400)		//CONT.// 36795 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578											
SMITH, R.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162360		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190)		36795 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.		867578											
RODRIGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 210315		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1770 #	1712	-0-	-58	-0-	644	1	1050	2	N	16	16 1	220
05	1829 #	1678	-0-	-151	-0-	18	9	1040	2	N	-0-		220
06	1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	460	1	1162	2	N	-0-		220
07	1767 #	1464	-0-	-303	-0-	623	1	841	2	N	-0-		220
08	1767 #	820	-0-	-947	-0-	562	1	258	2	N	-0-		220
09	1710 # NO RPT	-0-	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT		220

GREGG WOOD, S. ( 600)		36799 124		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.		867578											
GUERRA DAVID		WELL #: 2		RRCID -> 143193		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, S. (3950)		36799 496		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.		867578											
RODRIGUEZ		WELL #: 1VF		RRCID -> 123250		COMPL. DATE 12/06/1986		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 148569		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	630 N	415	-0-	-215	-0-	157	1	255	2	N	3	3 1	-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	3	9	331	2	N	-0-		-0-
06	450 N	446	-0-	-4	-0-	127	1	319	2	N	-0-		-0-
07	434 N	287	-0-	-147	-0-	122	1	165	2	N	-0-		-0-
08	527 N	243	-0-	-284	-0-	167	1	76	2	N	-0-		-0-
09	450 N NO RPT	-0-	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		-0-

-----															
GREGG WOOD, S. (3950 W.)															
MORTIMER PRODUCTION COMPANY															
COATES/WRIGHT UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096															
-----															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
04	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1709	2	266	9	N	242	343	1	1 8	103
05	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	1788	2	326	9	N	296	178	1	1 8	220
06	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1551	2	304	9	N	276	353	1		143
07	1984 X	1742	-0-	-242	-0-	1471	2	271	9	N	246	179	1		210
08	2139 X	910	-0-	-1229	-0-	687	2	223	9	N	203	184	1		229
09	2040 X	1128	-0-	-912	-0-	877	2	251	9	N	228	177	1		280
-----															
RAPTOR RESOURCES, INC.															
SHEERIN DEEP GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850															
-----															
04	3690 X	3287	-0-	-403	-0-	231	1	3056	2	N	-0-				92
05	3813 X	3580	-0-	-233	-0-	272	1	3308	2	N	-0-				92
06	3690 X	2742	-0-	-948	-0-	243	1	2499	2	N	-0-				92
07	3813 X	3554	-0-	-259	-0-	267	1	3287	2	N	-0-				92
08	3751 X	3509	-0-	-242	-0-	290	1	3219	2	N	-0-				92
09	3450 X	2339	-0-	-1111	-0-	133	1	2206	2	N	-0-				92
-----															
TREK RESOURCES, INC.															
GUERRA, LOUISE															
WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A															
-----															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RODRIGUEZ, T.															
WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A															
-----															
04	930 X	730	-0-	-200	-0-	274	1	448	2	N	7	7	1		-0-
05	775 X	634	-0-	-141	-0-	241	1	393	2	N	-0-				-0-
06	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	481	1	1214	2	N	-0-				-0-
07	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	450	1	607	2	N	-0-				-0-
08	813 X	813	-0-	-0-	-0-	558	1	255	2	N	-0-				-0-
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SMITH, R.G.															
WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992															
-----															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GROOS NATIONAL BANK															
WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862															
-----															
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	5	1	9	2	N	1	1	1		-0-
05	434 N	34	-0-	-400	-0-	13	1	21	2	N	-0-				-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-				-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	17	1	23	2	N	-0-				-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	18	1	8	2	N	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-



-----

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GUROS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	71	1	115	2	N	1	1	1			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	71	1	117	2	N	-0-					-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	49	1	124	2	N	-0-					-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	76	1	103	2	N	-0-					-0-
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	102	1	47	2	N	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	240	1	391	2	N	5	5	1			34
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	200	1	325	2	N	-0-					34
06	690 N	398	-0-	-292	-0-	113	1	285	2	N	-0-					34
07	651 N	596	-0-	-55	-0-	254	1	342	2	N	-0-					34
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	918	1	421	2	N	-0-					34
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					34

-----

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
TREK RESOURCES, INC. 867578  
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6750	221	-0-	-6529	-0-	50 1	82 2	N	81	81 1		118
05	6975	178	-0-	-6797	-0-	89 9						118
06	6750	187	-0-	-6563	-0-	68 1	110 2	N	-0-			118
07	5952 #	194	-0-	-5758	-0-	53 1	134 2	N	-0-			118
08	403 #	123	-0-	-280	-0-	83 1	111 2	N	-0-			118
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-	84 1	39 2	N	-0-			118
								N	NO RPT			118

-----

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
TREK RESOURCES, INC. 867578  
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
TREK RESOURCES, INC. 867578  
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
TREK RESOURCES, INC. 867578  
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	47 1	77 2	N	-0-			67
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	39 1	64 2	N	-0-			67
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	28 1	71 2	N	-0-			67
07	124 N	29	-0-	-95	-0-	12 1	17 2	N	-0-			67
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	58 1	26 2	N	-0-			67
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			67

-----

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
TREK RESOURCES, INC. 867578  
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
GREGG WOOD, W. (5530)				36802 875	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954										
WOOD/WARDNER				WELL #: 2	RRCID -> 211972	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5445 - 5767						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5231 2	123 9	N		112	178 1		88
05		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6452 2	57 9	N		52			140
06		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6486 2	114 9	N		104	181 1		63
07		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5513 2	44 9	N		40			103
08		6572 X	3448	-0-	-3124	-0-	3418 2	30 9	N		27			130
09		6360 X	3873	-0-	-2487	-0-	3818 2	55 9	N		50			180
-----														
WOOD UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 279335	COMPL. DATE 06/20/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5550 - 5804						
04		11910 X	2364	-0-	-9546	-0-	2364 2		N		-0-			120
05		12307 X	1907	-0-	-10400	-0-	1876 2	31 9	N		28	1 8		147
06		11910 X	1614	-0-	-10296	-0-	1601 2	13 9	N		12			159
07		2976 X	1457	-0-	-1519	-0-	1422 2	35 9	N		32	166 1		25
08		1767 X	1632	-0-	-135	-0-	1631 2	1 9	N		1			26
09		1710 X	1611	-0-	-99	-0-	1607 2	4 9	N		4			30
-----														
WOOD-WARDNER				WELL #: 4	RRCID -> 279548	COMPL. DATE 04/23/2014	TOTAL DEPTH 6113	PERF. 5500 - 5678						
04		28320 X	7787	-0-	-20533	-0-	7744 2	43 9	N		39			208
05		9114 X	7292	-0-	-1822	-0-	7256 2	36 9	N		33	177 1		64
06		8220 X	6479	-0-	-1741	-0-	6427 2	52 9	N		47			111
07		8184 X	6362	-0-	-1822	-0-	6289 2	73 9	N		66			177
08		8060 X	3562	-0-	-4498	-0-	3545 2	17 9	N		15			192
09		7800 X	5429	-0-	-2371	-0-	5400 2	29 9	N		26	180 1		38
-----														
GRUY (WILCOX)				37244 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
GRUY, V. K.				WELL #: 1	RRCID -> 116956	COMPL. DATE 02/10/1988	TOTAL DEPTH 17094	PERF.14086 - 14200						
04		7474	7474	-0-	-0-	-0-	1097 1	6377 2	N		-0-			-0-
05		8245	8245	-0-	-0-	-0-	1148 1	7097 2	N		-0-			-0-
06		9208	9208	-0-	-0-	-0-	2591 1	6617 2	N		-0-			-0-
07		9700	9700	-0-	-0-	-0-	2698 1	7002 2	N		-0-			-0-
08		9158	9158	-0-	-0-	-0-	2581 1	6577 2	N		-0-			-0-
*09		8876	8876	-0-	-0-	-0-	2572 1	6304 2	N		-0-			-0-
-----														
GRUY (WILCOX FB-2)				37244 802	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
GRUY, V.K.				WELL #: 2	RRCID -> 157171	COMPL. DATE 10/04/1995	TOTAL DEPTH 14282	PERF.13750 - 13876						
04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	273 1	1588 2	N		-0-			-0-
05		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	269 1	1664 2	N		-0-			-0-
06		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	629 1	1606 2	N		-0-			-0-
07		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	664 1	1724 2	N		-0-			-0-
08		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	798 1	2033 2	N		-0-			-0-
*09		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	729 1	1788 2	N		-0-			-0-
-----														
GUADALUPE (VICKSBURG J-1)				37250 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.				630591										
HOLLAND, W.H. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 228689	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 11170	PERF. 7686 - 7696						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
-----																			
GUERRA (ELVELLA)		37300 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		7		RRCID ->		140645		COMPL. DATE		03/19/2005		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10588 - 11018	
GUERRA "G"																			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
-----																			
LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #:		1		RRCID ->		120988		COMPL. DATE		04/16/1986		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10925 - 11088	
THE DINN MINERAL TRUSTS																			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
-----																			
DINN, MINERAL TRUSTS		WELL #:		3		RRCID ->		133566		COMPL. DATE		12/22/1989		TOTAL DEPTH 14122		PERF.11032 - 11325			
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	140	2	N	-0-							-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	125	2	N	-0-							-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	75	2	N	-0-							-0-
07	186 N	115	-0-	-71	-0-	-0-	45	1	70	2	N	-0-							-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	-0-	66	1	96	2	N	-0-							-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	96	2	N	-0-							-0-
-----																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		2		RRCID ->		130134		COMPL. DATE		02/22/1989		TOTAL DEPTH 12057		PERF.10898 - 10942	
GRUY ESTATE																			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
-----																			
GRUY ESTATE		WELL #:		4		RRCID ->		135403		COMPL. DATE		07/08/1990		TOTAL DEPTH 11584		PERF.10634 - 11014			
04	3000 N	3814	-0-	814	2282	867	1	2947	2	N	-0-								-0-
05	3100 N	1876	-0-	-1224	1058	356	1	1520	2	N	-0-								-0-
06	4849 X	3791	-0-	-1058	-0-	830	1	2961	2	N	-0-								-0-
07	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	830	1	2961	2	N	-0-								-0-
*08	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-								-0-
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT								-0-
-----																			
GUERRA (9800)		37300 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB											
LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #:		1 C		RRCID ->		105007		COMPL. DATE		02/23/1983		TOTAL DEPTH 11172		PERF. 9838 - 9866	
LOD MOGLIA																			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

GUERRA (9800)		//CONT.//		37300 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
MOGLIA, G. B.		WELL #:		1	RRCID ->	214768	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	9852 - 9866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1990 R	1990	-0-	-0-	-0-	551 1	1439 2	N	-0-			78
05		2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	764 1	1438 2	N	-0-			78
06		1764 R	1764	-0-	-0-	-0-	810 1	954 2	N	-0-			78
07		2350 R	2350	-0-	-0-	-0-	918 1	1432 2	N	-0-			78
08		2516 R	2516	-0-	-0-	-0-	1021 1	1495 2	N	-0-			78
*09		2654 R	2654	-0-	-0-	-0-	1042 1	1612 2	N	-0-			78

GUERRA (10,000)				37300 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GUERRA, G ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	216012	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	9965 - 9980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	273	-0-	273	273	47 1	226 2	Y	-0-			-0-
05		313 N	40	-0-	-273	-0-	7 1	33 2	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.				501545									
LOD MOGLIA		WELL #:		1 T	RRCID ->	105008	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	10018 - 10064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		390 N	295	-0-	-95	-0-	82 1	213 2	N	-0-			-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEREZ UNIT 667				WELL #:	3	RRCID ->	125437	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10056 - 10212
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2820 X	2408	-0-	-412	-0-	666 1	1742 2	Y	-0-			-0-
05		2914 X	2398	-0-	-516	-0-	832 1	1566 2	Y	-0-			-0-
06		2820 X	1862	-0-	-958	-0-	855 1	1007 2	Y	-0-			-0-
07		2697 X	2283	-0-	-414	-0-	892 1	1391 2	Y	-0-			-0-
08		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	1012 1	1481 2	Y	-0-			-0-
09		2400 X	2345	-0-	-55	-0-	921 1	1424 2	Y	-0-			-0-

GUERRA (10600)				37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	118184	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	10391 - 10517	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	81 1	386 2	Y	-0-			20
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	61 1	279 2	Y	-0-			20
06		420 N	321	-0-	-99	-0-	57 1	264 2	Y	-0-			20
07		434 N	366	-0-	-68	-0-	74 1	292 2	Y	-0-			20
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	85 1	344 2	Y	-0-			20
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			20

LINN OPERATING, INC.				501545									
PEREZ UNIT 667		WELL #:		1	RRCID ->	124166	COMPL. DATE	07/05/1990	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10500 - 10511	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		90 N	75	-0-	-15	-0-	21 1	54 2	Y	-0-			-0-
05		93 N	14	-0-	-79	-0-	5 1	9 2	Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA (10600)		//CONT.//		37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
PEREZ UNIT 667		WELL #:		2 L	RRCID -> 125200	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10731	- 10758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID -> 175497	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10524	- 10838
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	49 1	128 2	N	-0-	-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	63 1	119 2	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID -> 161887	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10490	- 10529
GRUY ESTATE		WELL #:		1							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	138	-0-	138	138	138 2		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	138			N	NO RPT	-0-

GUERRA (10500)		WELL #:		37300 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310							
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 105293	COMPL. DATE	01/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10776	- 10792
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID -> 125049	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10460	- 10472
PEREZ UNIT 667		WELL #:		2 U							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GUERRA (10700)		WELL #:		37300 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310							
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 156067	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	15670	PERF.10734	- 10744
04	DLQ	G-10	9325	-0-	9325	9325	1615 1	7710 2	Y	-0-	-0-
05	19065	X	9740	-0-	-9325	-0-	1747 1	7993 2	Y	-0-	-0-
06	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	1594 1	7441 2	Y	-0-	-0-
07	9424	X	8693	-0-	-731	-0-	1759 1	6934 2	Y	-0-	-0-
08	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	1908 1	7701 2	Y	-0-	-0-
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-			Y	NO RPT	-0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
GUERRA (10700)		//CONT.//		37300 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HERRERA		WELL #:		2		RRCID ->		176663		COMPL. DATE		06/25/2004		TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100	
04	DLQ G-10	1709	-0-	1709		1709		296	1	1413	2	Y	-0-		28
05	2900 N	1216	-0-	-1684		25		218	1	998	2	Y	-0-		28
06	1906 N	1881	-0-	-25		-0-		332	1	1549	2	Y	-0-		28
07	1674 N	1470	-0-	-204		-0-		298	1	1172	2	Y	-0-		28
08	1209 N	535	-0-	-674		-0-		106	1	429	2	Y	-0-		28
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620		-0-						Y	NO RPT		28
-----															
GUERRA "G"		WELL #:		8		RRCID ->		184029		COMPL. DATE		09/02/2002		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT		-0-
-----															
GUERRA "G"		WELL #:		9		RRCID ->		194400		COMPL. DATE		04/03/2003		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588	
04	DLQ G-10	353	-0-	353		353		61	1	292	2	Y	-0-		-0-
05	1117 N	764	-0-	-353		-0-		137	1	627	2	Y	-0-		-0-
06	662 N	662	-0-	-0-		-0-		117	1	545	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	193	-0-	-117		-0-		39	1	154	2	Y	-0-		-0-
08	356 N	356	-0-	-0-		-0-		71	1	285	2	Y	-0-		-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300		-0-						Y	NO RPT		-0-
-----															
GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		5		RRCID ->		114067		COMPL. DATE		08/01/1984		TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
GUERRA "G"		WELL #:		8		RRCID ->		140542		COMPL. DATE		11/01/1991		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
GUERRA, G		WELL #:		7		RRCID ->		212479		COMPL. DATE		03/19/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
LINN OPERATING, INC.				501545										
LOD MOGLIA				WELL #:	2	RRCID ->	128492	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10930	- 11032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	2350	-0-	-530	-0-	650	1	1700	2	N	-0-			-0-
05	2604 X	1481	-0-	-1123	-0-	514	1	967	2	N	-0-			-0-
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			-0-
07	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	17	1	26	2	N	-0-			-0-
-----														
THE DINN MINERAL TRUSTS				WELL #:	1	RRCID ->	186628	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10706	- 11088	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
THE DINN MINERAL TRUSTS				WELL #:	2	RRCID ->	260816	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10732	- 10838	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:	3	RRCID ->	134021	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	14290	PERF.10588	- 10684	
GRUY ESTATE				681327										
04	9150 X	6361	-0-	-2789	-0-	1488	1	4873	2	N	-0-			-0-
05	9083 X	7525	-0-	-1558	-0-	1876	1	5649	2	N	-0-			-0-
06	8790 X	6143	-0-	-2647	-0-	1310	1	4833	2	N	-0-			-0-
07	9083 X	6143	-0-	-2940	-0-	1310	1	4833	2	N	-0-			-0-
08	7533 X	6858	-0-	-675	-0-	6858	2			N	-0-			-0-
09	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GRUY ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	162904	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	12057	PERF.10752	- 10785	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TRISTAR OIL & GAS				WELL #:	1	RRCID ->	123968	COMPL. DATE	12/12/1986	TOTAL DEPTH	11464	PERF.10824	- 11048	
LEAL 667				871133										
04	14B2 EXT	14	-0-	14	117	14	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	117					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	117					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	117					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	117					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

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

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220	N	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220	N	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220	N	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220	N	-0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220	N	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220	N	-0-	10

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	4860 X	4385	-0-	-475	B	-0-	577 1	3752 2	N	51	126	
05	5084 X	4531	-0-	-553	B	-0-	56 9	3904 2	N	47	173	
06	5520 X	4778	-0-	-742	B	-0-	52 9	4165 2	N	61	234	
07	5704 X	4989	-0-	-715	B	-0-	546 1	4360 2	N	36	177 1	93
08	5704 X	4140	-0-	-1564	B	-0-	67 9	3566 2	N	46	139	
09	4770 X	3884	-0-	-886	B	-0-	589 1	3333 2	N	52	191	

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
GUILITA		WELL #:		3	RRCID ->	179428	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9570 - 9600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1050 X	781	-0-	-269 B	-41333	104 1	677 2	N	-0-	177 1		231
05		837 X	483	-0-	-354 B	-41333	62 1	421 2	N	-0-			231
06		990 X	1011	-0-	21 B	-41312	117 1	894 2	N	-0-			231
07		1023 X	805	-0-	-218 B	-41312	96 1	709 2	N	-0-			231
08		1023 X	666	-0-	-357 B	-41312	85 1	581 2	N	-0-			231
*09		1020 X	638	-0-	-382 B	-41312	68 1	459 2	N	101			332
							111 9						
-----													
GUILITA		WELL #:		6	RRCID ->	179644	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	9570 - 9607	
04		900 X	912	-0-	12 B	-29678	120 1	783 2	N	8			151
							9 9						
05		930 X	674	-0-	-256 B	-29678	86 1	582 2	N	5			156
							6 9						
06		1110 X	817	-0-	-293 B	-29678	93 1	710 2	N	13			169
							14 9						
07		1147 X	767	-0-	-380 B	-29678	91 1	672 2	N	4			173
							4 9						
08		1147 X	537	-0-	-610 B	-29678	69 1	468 2	N	-0-			173
09		900 X	639	-0-	-261 B	-29678	80 1	544 2	N	14			187
							15 9						
-----													
GUILITA		WELL #:		7	RRCID ->	180380	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9628 - 9664	
04		510 X	215	-0-	-295 B	-0-	29 1	186 2	N	-0-			60
05		527 X	257	-0-	-270 B	-0-	33 1	223 2	N	1			61
							1 9						
06		270 X	172	-0-	-98 B	-0-	20 1	152 2	N	-0-			61
07		279 X	104	-0-	-175 B	-0-	12 1	92 2	N	-0-			61
08		248 X	171	-0-	-77 B	-0-	22 1	149 2	N	-0-			61
*09		251 X	251	-0-	-0- B	-0-	32 1	219 2	N	-0-			61
-----													
GUILITA		WELL #:		5	RRCID ->	180747	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9676 - 9714	
04		967 X	967	-0-	-0- B	-0-	126 1	819 2	N	20			74
							22 9						
05		1054 X	898	-0-	-156 B	-0-	112 1	762 2	N	22			96
							24 9						
06		1170 X	1158	-0-	-12 B	-0-	131 1	997 2	N	27			123
							30 9						
07		1209 X	1134	-0-	-75 B	-0-	133 1	983 2	N	16			139
							18 9						
08		1209 X	941	-0-	-268 B	-0-	117 1	800 2	N	22			161
							24 9						
09		1170 X	1079	-0-	-91 B	-0-	138 1	933 2	N	7			168
							8 9						
-----													
GUILITA		WELL #:		4	RRCID ->	181524	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9570 - 9600	
04		1290 X	1012	-0-	-278 B	-69118	126 1	819 2	N	61			344
							67 9						
05		1550 X	3566	-0-	2016 B	-67102	429 1	2915 2	N	202	356 1		190
							222 9						
06		1500 X	3792	-0-	2292 B	-64810	428 1	3262 2	N	93	176 1		107
							102 9						
07		1550 X	3810	-0-	2260 B	-62550	444 1	3289 2	N	70			177
							77 9						
08		3565 X	3056	-0-	-509 B	-62550	384 1	2616 2	N	51			228
							56 9						
*09		3780 X	2684	-0-	-1096 B	-62550	342 1	2309 2	N	30			258
							33 9						



OIL AND GAS DIVISION

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)		37514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:	1	RRCID ->	138100	COMPL. DATE	08/31/1990	TOTAL DEPTH	1844	PERF.	1734 - 1738	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430)		37540 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
TEXRON OPERATING, LLC		850872												
PEREZ		WELL #:	1	RRCID ->	245508	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	10362	PERF.	7442 - 7496			
*04	6660	15971	-0-	9311	9311	14214	1	1757	9	N	1597	1787	1	660
*05	31898	15927	-0-	-15971	-0-	14214	1	1713	9	N	1557	1788	1	429
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			429
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	16794	16794	-0-	-0-	-0-	15352	1	1442	9	N	1311	909	1	1147
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1147

HAGIST RANCH ( QUEEN CITY SAND)		37993 296		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
LINN OPERATING, INC.		501545										
FOSTER, J. R.		WELL #:	3	RRCID ->	249322	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5143 - 5163	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)		37993 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
LINN OPERATING, INC.		501545										
HAGIST RANCH, ET AL "A"		WELL #:	13 U	RRCID ->	080338	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9258 - 9286	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH "A"		WELL #:		14		RRCID ->		088738		COMPL. DATE		07/03/1980		TOTAL DEPTH		9825		PERF.		N/A	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		-0-			-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		-0-			-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		-0-			-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		-0-			-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		-0-			-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		-0-			-0-				-0-

FOSTER-SMITH 206		WELL #:		1		RRCID ->		233647		COMPL. DATE		07/27/2007		TOTAL DEPTH		9575		PERF.		9480 - 9510	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	N	-0-			-0-			-0-				-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	2	N	-0-			-0-			-0-				-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	N	-0-			-0-			-0-				-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-			-0-			-0-				-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	6	1	28	2	N	-0-			-0-			-0-				-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	N	-0-			-0-			-0-				-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)		37993 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC.		501545										
HAGIST RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 071823		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3540 X	3528	-0-	-12	-0-	611 1	2898 2	Y	17	46 1		41
						19 9						
05	3658 X	3634	-0-	-24	-0-	660 1	2957 2	Y	15	37 1		19
						17 9						
06	3840 X	2892	-0-	-948	-0-	525 1	2352 2	Y	14			33
						15 9						
07	3968 X	3390	-0-	-578	-0-	704 1	2667 2	Y	17	28 1		22
						19 9						
08	3968 X	3492	-0-	-476	-0-	626 1	2844 2	Y	20	26 1		16
						22 9						
*09	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	667 1	3254 2	Y	26	25 1		17
						29 9						

HAGIST GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 202352		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	21 1		18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	22 1		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	24 1		17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	24 1		12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	24 1		13

FOSTER, J. R.		WELL #: 11		RRCID -> 207803		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH A		WELL #: 18		RRCID -> 227806		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822			
04	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	220 1	1040 2	N	-0-			-0-
05	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	224 1	1004 2	N	-0-			-0-
06	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	326 1	1458 2	N	-0-			-0-
07	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	509 1	1928 2	N	-0-			-0-
08	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	429 1	1947 2	N	-0-			-0-
*09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	446 1	2178 2	N	-0-			-0-

HAGIST RANCH ( WILCOX G)		37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC.		501545										
HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 202324		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	21 1		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	22 1		11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	24 1		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	24 1		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	24 1		15

FOSTER, J. R.		WELL #: 67		RRCID -> 208025		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH ( WILCOX G)		//CONT.// 37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
HAGIST RANCH UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 211124		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 226010		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FOSTER, J. R.		WELL #: 4		RRCID -> 226025		COMPL. DATE 07/24/1952		TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HAGIST RANCH ( WILCOX K, MIDDLE)		37993 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
LINN OPERATING, INC.		501545										
FOSTER, J.R.		WELL #: 55		RRCID -> 078960		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	204	225	1	29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	124	91	1	62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	44	1	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43	29	1	14
-----												
FOSTER, J.R.		WELL #: 56		RRCID -> 079720		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024				
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	85	1	404	2	Y	3	8
05	434 N	309	-0-	-125	-0-	56	1	253	2	Y	-0-	-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	67	1	301	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	368	-0-	-128	-0-	77	1	291	2	Y	-0-	-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	77	1	349	2	Y	-0-	-0-
09	360 N	250	-0-	-110	-0-	42	1	208	2	Y	-0-	-0-

HAGIST RANCH ( WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	549	1	2088	3	N	16	181	1			19
						18	9									
05	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	585	1	2201	3	N	19					38
						21	9									
06	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	535	1	2080	3	N	10	26	1			22
						11	9									
07	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	541	1	2212	3	N	5					27
						6	9									
08	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	508	1	2301	3	N	9					36
						10	9									
09	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					36

LINN OPERATING, INC. 501545  
 FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

04	990 N	754	-0-	-236	-0-	131	1	620	2	Y	3					7
						3	9									
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	155	1	693	2	Y	-0-	7	1			-0-
06	990 N	896	-0-	-94	-0-	164	1	732	2	Y	-0-					-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	164	1	622	2	Y	-0-					-0-
08	837 N	638	-0-	-199	-0-	115	1	523	2	Y	-0-					-0-
*09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	167	1	815	2	Y	-0-					7

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

04	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	449	1	2130	2	Y	-0-					-0-
05	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	476	1	2132	2	Y	-0-					-0-
06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	437	1	1954	2	Y	-0-					-0-
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	428	1	1620	2	Y	-0-					-0-
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	413	1	1876	2	Y	-0-					-0-
*09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	424	1	2072	2	Y	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

04	1500 X	1089	-0-	-411	-0-	189	1	897	2	Y	3					8
05	1550 X	514	-0-	-1036	-0-	94	1	420	2	Y	-0-	8	1			-0-
06	1500 X	235	-0-	-1265	-0-	43	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
08	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	312	1	1418	2	Y	-0-					-0-
09	1080 X	785	-0-	-295	-0-	133	1	652	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH ( WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

04	1050 X	1046	-0-	-4	-0-	182	1	861	2	N	3					156
05	1085 X	787	-0-	-298	-0-	141	1	631	2	N	14	135	1			35
06	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	392	1	1755	2	N	10					45
07	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	484	1	1836	2	N	-0-					45
08	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	520	1	2362	2	N	-0-					45
*09	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	525	1	2562	2	N	-0-					38

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



HAGIST RANCH ( WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
HAGIST GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 010729		COMPL. DATE 05/21/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2016 - PLUGGED 08/11/16												
-----												
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 5		RRCID -> 010731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	21	1	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	22	1	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	24	1	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	24	1	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	24	1	14
-----												
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 010732		COMPL. DATE 02/13/1952		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A		
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	78	1	370	2	Y	-0-	-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	80	1	358	2	Y	-0-	-0-
06	420 N	223	-0-	-197	-0-	41	1	182	2	Y	-0-	-0-
07	434 N	340	-0-	-94	-0-	71	1	269	2	Y	-0-	-0-
08	434 N	304	-0-	-130	-0-	55	1	249	2	Y	-0-	-0-
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	58	1	282	2	Y	-0-	-0-
-----												
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952		TOTAL DEPTH 7690		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HAGIST RANCH -E-		WELL #: 1		RRCID -> 010736		COMPL. DATE 03/22/1952		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HAGIST RANCH -E-		WELL #: 2		RRCID -> 010737		COMPL. DATE 04/29/1952		TOTAL DEPTH 7802		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HAGIST RANCH -E-		WELL #: 4		RRCID -> 010739		COMPL. DATE 05/25/1956		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 7020 - 7110		
04	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2016 - PLUGGED 05/31/16												

-----															
HAGIST RANCH ( WILCOX UPPER)		//CONT.//		37993 518	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
HAGIST RANCH -E-		WELL #:		5	RRCID ->	010740	COMPL. DATE	07/26/1952	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAGIST RANCH -F-		WELL #:		1	RRCID ->	010741	COMPL. DATE	07/15/1952	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	N/A			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
HAGIST-STATE GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	010745	COMPL. DATE	12/31/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
HAGIST-STATE GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	010746	COMPL. DATE	09/29/1951	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	N/A			
04	10170	X	10127	-0-	-43	-0-	2574	1	7534	2	Y	17	21	1	19
							19	9							
05	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	2767	1	7788	2	Y	15	22	1	12
							17	9							
06	10170	X	10086	-0-	-84	-0-	2620	1	7451	2	Y	14			26
							15	9							
07	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	3152	1	8053	2	Y	18	24	1	20
							20	9							
08	10509	X	9694	-0-	-815	-0-	2500	1	7172	2	Y	20	24	1	16
							22	9							
*09	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	2555	1	7786	2	Y	26	25	1	17
							29	9							
-----															
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		16	RRCID ->	143867	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7004 - 7056			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HAGIST GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	238080	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	7032 - 7056			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAGIST RANCH ( WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 249630		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAGIST GAS UNIT 3				WELL #: 2		RRCID -> 251357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7012 - 7028				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	21	1			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	22	1			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	24	1			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	24	1			15
-----																
ROGER W. MCCABE, INC.				WELL #: 1		RRCID -> 010758		COMPL. DATE 09/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7102 - 7194				
04	60 S	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31 S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ULTRA OIL & GAS, INC.				WELL #: 3		RRCID -> 209965		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7865 - 7872				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
-----																
HAGIST RANCH				WELL #: 5		RRCID -> 218607		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7908 - 7914				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
-----																
HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)				WELL #: 15		RRCID -> 107651		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9827		PERF. 7140 - 7297				
LINN OPERATING, INC.																
HAGIST RANCH -A-																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

04	6525	R	6525	-0-	-0-	-0-	1134	1	5372	2	N	17	21	1			18
							19	9									
05	6776	R	6776	-0-	-0-	-0-	1233	1	5528	2	N	14	21	1			11
							15	9									
06	6600		5475	-0-	-1125	-0-	997	1	4463	2	N	14					25
							15	9									
07	6820		2201	-0-	-4619	-0-	456	1	1726	2	N	17	23	1			19
							19	9									
08	6820		3767	-0-	-3053	-0-	676	1	3069	2	N	20	24	1			15
							22	9									
09	6570	#	4877	-0-	-1693	-0-	824	1	4025	2	N	25	24	1			16
							28	9									

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 BRITANCO, L.L.C. 093620  
 HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.//		37993 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.				501545							
FOSTER, J.R.				WELL #: 3	RRCID -> 067066	COMPL. DATE 06/23/1976	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9350	- 9403		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FOSTER, J.R.				WELL #: 6	RRCID -> 074959	COMPL. DATE 12/22/1977	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FOSTER, J. R.				WELL #: 54	RRCID -> 078104	COMPL. DATE 08/02/1978	TOTAL DEPTH 9975	PERF. N/A			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FOSTER, J. R.				WELL #: 7	RRCID -> 190649	COMPL. DATE 09/04/2002	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9358	- 9460		
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	22 1	105 2	Y	4		10
						4 9					
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	26 1	118 2	Y	-0-	10 1	-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	24 1	106 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	17 1	66 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	24 1	110 2	Y	-0-		-0-
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	27 1	132 2	Y	-0-		-0-
-----											
HAGIST RANCH (WILCOX 9800)				37993 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.				501545							
FOSTER, J. R.				WELL #: 44 L	RRCID -> 066042	COMPL. DATE 02/24/1981	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9785	- 10072		
04	3300	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	3		7
05	3410	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-	7 1	-0-
06	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	-0-		-0-
07	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-		-0-
08	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-		-0-
*09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	42 1	204 2	Y	-0-		-0-
-----											
HAGIST RANCH INC, ET AL "A"				WELL #: 13 L	RRCID -> 078162	COMPL. DATE 08/07/1978	TOTAL DEPTH 9810	PERF. N/A			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----												
HAGIST RANCH ( 750)			37993 592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
D.C.R.C. SECTION 262N			WELL #:	4	RRCID ->	163545	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	1841	PERF.	920 - 926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DCR - STATE SEC. 260N			WELL #:	3	RRCID ->	166565	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	1910	PERF.	796 - 844
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LINN OPERATING, INC.			501545									
FOSTER, J. R.			WELL #:	32	RRCID ->	047952	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 1	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FOSTER, J. R.			WELL #:	51	RRCID ->	074198	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAGIST RANCH 268			WELL #:	1	RRCID ->	084899	COMPL. DATE	10/02/1979	TOTAL DEPTH	1622	PERF.	841 - 862
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FOSTER, J. R.			WELL #:	60	RRCID ->	086783	COMPL. DATE	02/19/1980	TOTAL DEPTH	1270	PERF.	853 - 912
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	31 1	149 2	Y	-0-		-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	34 1	152 2	Y	-0-		-0-
06		210 N	179	-0-	-31	-0-	33 1	146 2	Y	-0-		-0-
07		186 N	162	-0-	-24	-0-	34 1	128 2	Y	-0-		-0-
08		186 N	164	-0-	-22	-0-	30 1	134 2	Y	-0-		-0-
*09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	31 1	150 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH ( 750)		//CONT.//		37993 592	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
FOSTER, J.R.		WELL #:		63	RRCID ->	091574	COMPL. DATE	11/18/1980	TOTAL DEPTH	1340	PERF.	778 -	799		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH (800)				37993 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL							
LINN OPERATING, INC.				501545											
HAGIST RANCH 124		WELL #:		1	RRCID ->	086012	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	9737	PERF.	956 -	968		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	79	1	374	2	N	17	21	1		18
05	465 N	375	-0-	-90	-0-	19	9	293	2	N	15	22	1		11
06	540 N	415	-0-	-125	-0-	17	9	327	2	N	14				25
07	496 N	452	-0-	-44	-0-	73	1	342	2	N	18	23	1		20
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	15	9	20	9						
09	420 N	399	-0-	-21	-0-	90	1	342	2	N	20	24	1		16
						22	9	63	1	N	26	25	1		17
						29	9								

HAGIST RANCH ( 900)				37993 629	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL							
NEWMAN OPERATING COMPANY				607391											
D C R C -A- NCT-2		WELL #:		20	RRCID ->	034023	COMPL. DATE	06/08/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH (950)				37993 654	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL							
LINN OPERATING, INC.				501545											
FOSTER, J.R.		WELL #:		61	RRCID ->	086007	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	1187	PERF.	1008 -	1044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOSTER, J.R.		WELL #:		62	RRCID ->	086008	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1191	PERF.	978 -	1018		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----												
HAGIST RANCH (950)												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
FOSTER, J. R. //CONT.// 501545												
WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HAGIST RANCH (1030)												
LINN OPERATING, INC. 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
FOSTER, J. R. 501545												
WELL #: 66 RRCID -> 107426 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1042 - 1058												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FOSTER, J. R.												
WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ROGER W. MCCABE, INC.												
HAGIST RANCH UNIT 1 724671												
WELL #: 1 RRCID -> 032778 COMPL. DATE 03/24/1964 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HAGIST RANCH (1100)												
LINN OPERATING, INC. 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
FOSTER, J. R. 501545												
WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HAGIST RANCH "E"												
WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072												
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-		75 1	220 2	N	-0-	-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-		68 1	192 2	N	-0-	-0-
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-		100 1	285 2	N	-0-	-0-
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-		87 1	224 2	N	-0-	-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-		80 1	230 2	N	-0-	-0-
*09		434 N	434	-0-	-0-	-0-		107 1	327 2	N	-0-	-0-



HAGIST RANCH (1100)		//CONT.//		37993 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
NEWMAN OPERATING COMPANY				607391											
D C RC-A-NCT-2		WELL #:		14	RRCID ->	067890	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DCRC "A" NCT-2		WELL #:		3	RRCID ->	084891	COMPL. DATE	08/25/1980	TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAGIST RANCH (1700)				37993 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL							
ROGER W. MCCABE, INC.				724671											
PURSCH, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	046438	COMPL. DATE	06/02/1969	TOTAL DEPTH 8591 PERF. N/A						
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
06	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				-0-
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAGIST RANCH (2100)				37993 962	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL							
ROGER W. MCCABE, INC.				724671											
PURSCH, W. A.		WELL #:		2	RRCID ->	060463	COMPL. DATE	12/15/1974	TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A						
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700)				37998 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL							
LINN OPERATING, INC.				501545											
TALIAFERRO COOPER		WELL #:		2	RRCID ->	108546	COMPL. DATE	10/15/1983	TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 PACE PRODUCTION CO. 631757  
 SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2004											

-----

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631  
 LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 SALVATION ARMY WELL #: 1 RRCID -> 260342 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5044 - 5065

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			99
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			99
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			99
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			99
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			99
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			99

-----

PACE PRODUCTION CO. 631757  
 SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2011											

-----

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	87	1	1244	2	Y	-0-	1
05	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	87	1	968	2	Y	-0-	1
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	40	1	1423	2	Y	-0-	1
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	45	1	1440	2	Y	-0-	1
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	53	1	1564	2	Y	-0-	1
*09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	63	1	1932	2	Y	-0-	1

-----												
HARGILL (FRIO CONS.)			39060 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: HIDALGO		
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION			747012									
HARGILL GAS UNIT "A"			WELL #:	1	RRCID ->	261128	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12314 - 12959
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	24180 X	11110	-0-	-13070	-0-	2798 1	8152 2	N	145	198 1		157
						160 9						
05	18414 X	2215	-0-	-16199	-0-	608 1	1567 2	N	36			193
						40 9						
06	26970 X	-0-	-0-	-26970	-0-			N	-0-			193
07	27869 X	5417	-0-	-22452	-0-	1338 1	3994 2	N	77			270
						85 9						
08	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-			N	-0-			270
09	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-			N	25	192 1		103
-----												
HARGILL GAS UNIT 'A'			WELL #:	2	RRCID ->	266642	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13337	PERF.	13310 - 13320
04	11130 X	4569	-0-	-6561	-0-	1612 1	2915 2	N	38			249
						42 9						
05	9083 X	786	-0-	-8297	-0-	284 1	498 2	N	4	168 1		85
						4 9						
06	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-			N	-0-			85
07	9548 X	3086	-0-	-6462	-0-	853 1	2143 2	N	82			167
						90 9						
08	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			N	-0-			167
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			N	-0-			167
-----												
SPARTA EXPLORATION LLC			807375		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
RIO FARMS			WELL #:	1	197701		11/13/2006			12750 PERF.10815 - 11678		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
FNB CINCINNATI			WELL #:	5	256101		05/04/2010			10423 PERF. 9352 - 9362		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HARGILL (11400 FRIO)			39060 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY		
ERIN OIL CO.			253366									
POLLOCK GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	127553	COMPL. DATE	10/29/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11050 - 11090
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
HARRY (WILCOX 7600)			39296 367		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
DOBIE GU 96			WELL #: 1		RRCID -> 211354		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DOBIE 44			WELL #: 1		RRCID -> 214068		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800		
04	840	#	624	-0-	-216	-0-	623	3	1	9	Y	13
05	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	2	1	1445	3	Y	5
							7	9				
06	840	#	417	-0-	-423	-0-	1	1	416	3	Y	5
07	651	#	258	-0-	-393	-0-	1	1	257	3	Y	5
08	1457	#	262	-0-	-1195	-0-	1	1	261	3	Y	5
09	1410	#	173	-0-	-1237	-0-	1	1	172	3	Y	5
-----												
HARRY J. MOSSER (5500)			39352 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085									
MARTINEZ			WELL #: 2		RRCID -> 226605		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449		
04	2100	#	1236	-0-	-864	-0-	30	1	1206	2	N	215
05	2269	R	2269	-0-	-0-	-0-	40	1	2229	2	N	215
06	2100	#	1678	-0-	-422	-0-	30	1	1648	2	N	215
07	1922	#	1749	-0-	-173	-0-	30	1	1719	2	N	215
08	2263	#	1724	-0-	-539	-0-	30	1	1694	2	N	215
09	2190	#	940	-0-	-1250	-0-	20	1	920	2	N	215
-----												
HARVEY ( FRIO 9300)			39529 066		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
HAISLEY, WALDO E.			WELL #: 1		RRCID -> 158096		COMPL. DATE 03/27/1996			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 9296		
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	339	2	35	9	Y	54
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	22
06	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	2			Y	22
07	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			Y	22
08	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	2			Y	22
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	22
-----												
HARVEY (M-11)			39529 080		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
FORZA OPERATING, LLC			278837									
HARVEY			WELL #: 1C		RRCID -> 133483		COMPL. DATE 01/02/1990			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9175 - 9259		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
HAMON-HARVEY			WELL #: 1A		RRCID -> 147609		COMPL. DATE 11/16/1993			TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARVEY, DEEP (ANDERSON)													
MAGNUM PRODUCING, LP													
MCKAMEY													
39530 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
521516													
WELL #: 2 RRCID -> 054242 COMPL. DATE 12/05/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
04		1590 N	743	-0-	-847	-0-	657 2	86 9		N	78		252
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	850 2	15 9		N	14		266
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	647 2	39 9		N	35	174 1	127
07		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1229 2	63 9		N	57		184
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1038 2	50 9		N	45	157 1	72
*09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	905 2	54 9		N	49		121

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.)													
SANDEL OPERATING COMPANY													
HAISLEY													
39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO													
747534													
WELL #: 2 RRCID -> 176891 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 9213 - 9223													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
04		270 N	263	-0-	-7	-0-	251 2	12 9		Y	11	79 1	54
05		465 N	282	-0-	-183	-0-	282 2			Y	-0-	32 1	22
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2			Y	-0-		22
07		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2			Y	-0-		22
08		279 N	175	-0-	-104	-0-	175 2			Y	-0-		22
09		510 N	215	-0-	-295	-0-	215 2			Y	-0-		22

HAISLEY													
WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32 1	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAISLEY													
WELL #: 4 RRCID -> 186657 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9258 - 9294													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
020528														
WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	92 1	5557 3		Y	1052	1035 0	21 1	6
							4 4	1157 9						
05		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	85 1	4370 3		Y	874	870 0		10
							1 4	961 9						
06		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	90 1	4392 3		Y	800	542 0	261 1	7
							11 4	880 9						
07		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	90 1	5048 3		Y	927	924 0		10
							5 4	1020 9						
08		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	93 1	4569 3		Y	833	831 0		12
							1 4	916 9						
*09		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	89 1	4277 3		Y	929	932 0		9
							1 4	1022 9						

-----													
HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517													
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	DLQ	G-10	9502	-0-	9502	9502	483	1	9019	2	N	-0-	1
05	DLQ	G-10	9015	-0-	9015	18517	561	1	8454	2	N	-0-	1
06		27232 X	8715	-0-	-18517	-0-	596	1	8119	2	N	-0-	1
07		7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	801	1	7025	2	N	-0-	1 7
08		10230 X	29	-0-	-10201	-0-	3	1	26	2	N	-0-	-0-
09		9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210													
04	DLQ	G-10	9466	-0-	9466	9466	9466	2			N	-0-	17
05	DLQ	G-10	9404	-0-	9404	18870	9404	2			N	-0-	17
06	DLQ	G-10	6812	-0-	6812	25682	6812	2			N	-0-	17
07	DLQ	G-10	3358	-0-	3358	29040	286	1	3072	2	N	-0-	17 7
*08		34120 X	5080	-0-	-29040	-0-	376	1	4704	2	N	-0-	-0-
09		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166													
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)										CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC															
ELLEN C.															
WELL #: 8H										RRCID -> 279962		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

  

PINATA GAS UNIT 1										CAPACITY		CNTY: WEBB			
WELL #: 1H										RRCID -> 280197		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

  

BENAVIDES FAMILY MINERALS										CAPACITY		CNTY: WEBB			
WELL #: 6H										RRCID -> 280262		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

  

ATLANTIC INLAND GROUP										CAPACITY		CNTY: WEBB			
WELL #: 3H										RRCID -> 280613		COMPL. DATE 06/01/2016		TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867	
06		0	302994	-0-	302994	302994	4258	1	298736	2	N	-0-	-0-		
07	SWR	10	282791	-0-	282791	585785	6286	1	276505	2	N	-0-	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	585785					N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	585785					N	NO RPT	-0-		

  

NEEDMORE										CAPACITY		CNTY: WEBB			
WELL #: 21H										RRCID -> 280618		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

  

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										CAPACITY		CNTY: WEBB			
JUAN SALINAS										RRCID -> 274239		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

  

HAYNES (HINNANT CONS.)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BXP OPERATING, LLC										RRCID -> 117136		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860	
GARZA, LAURO															
04	1230	N	842	-0-	-388	-0-	60	1	782	2	N	-0-	-0-		
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	74	1	894	2	N	-0-	-0-		
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	311	2	N	-0-	-0-		
07	868	N	814	-0-	-54	-0-	73	1	741	2	N	-0-	-0-		
08	961	N	818	-0-	-143	-0-	86	1	732	2	N	-0-	-0-		
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	125	1	772	2	N	-0-	-0-		

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191														
GARZA, LAURO		WELL #: E 3		RRCID -> 122128		COMPL. DATE 09/05/1986		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GARZA, LAURO		WELL #: E 4		RRCID -> 123373		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353								
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	745	2	N	-0-					-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAYNES-EAST		WELL #: 1		RRCID -> 128548		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 4		RRCID -> 138096		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GRACIA, CATARINO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 139251		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 139715		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ARGENT MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 178066		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191												
VIOLETA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 235262		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 15511		PERF.12828 - 13906				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	3000	N	3469	-0-	469	6983	246	1	3223	2	N	-0-		-0-
05	3100	N	3974	-0-	874	7857	302	1	3672	2	N	-0-		-0-
06	11415	X	3558	-0-	-7857	-0-	329	1	3229	2	N	-0-		-0-
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	328	1	3313	2	N	-0-		-0-
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	370	1	3136	2	N	-0-		-0-
*09	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	225	1	1390	2	N	-0-		-0-
-----														
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 1		RRCID -> 240372		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 15592		PERF.13896 - 13936				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N				-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
VIOLETA RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 245456		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 13597		PERF.11036 - 13360				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 2		RRCID -> 256123		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 14541		PERF.11833 - 14220				
04	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	1283	1	16792	2	N	-0-		-0-
05	21421	X	16403	-0-	-5018	-0-	1247	1	15156	2	N	-0-		-0-
06	20730	X	16355	-0-	-4375	-0-	1510	1	14845	2	N	-0-		-0-
07	21018	X	17455	-0-	-3563	-0-	1572	1	15883	2	N	-0-		-0-
08	20181	X	17491	-0-	-2690	-0-	1846	1	15645	2	N	-0-		-0-
09	18090	X	16492	-0-	-1598	-0-	2301	1	14191	2	N	-0-		-0-
-----														
VIOLETA RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 257496		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 14434		PERF.11833 - 13512				
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	N	-0-		-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	141	1	1422	2	N	-0-		-0-
08	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	326	1	2759	2	N	-0-		-0-
*09	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	407	1	2510	2	N	-0-		-0-
-----														
VIOLETA RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257501		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11820 - 12865				
04	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	585	1	7660	2	N	-0-		-0-
05	13082	X	10078	-0-	-3004	-0-	766	1	9312	2	N	-0-		-0-
06	12240	X	10111	-0-	-2129	-0-	934	1	9177	2	N	-0-		-0-
07	12648	X	10261	-0-	-2387	-0-	924	1	9337	2	N	-0-		-0-
08	12028	X	9466	-0-	-2562	-0-	999	1	8467	2	N	-0-		-0-
09	9750	X	7375	-0-	-2375	-0-	1029	1	6346	2	N	-0-		-0-
-----														
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 258793		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 13825		PERF.11844 - 12864				
04	24190	X	24190	-0-	-0-	-0-	1717	1	22473	2	N	-0-		-0-
05	25389	X	22850	-0-	-2539	-0-	1737	1	21113	2	N	-0-		-0-
06	24570	X	23095	-0-	-1475	-0-	2133	1	20962	2	N	-0-		-0-
07	25265	X	24414	-0-	-851	-0-	2199	1	22215	2	N	-0-		-0-
08	25265	X	24973	-0-	-292	-0-	2636	1	22337	2	N	-0-		-0-
09	24180	X	23624	-0-	-556	-0-	3296	1	20328	2	N	-0-		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191										
VIOLETA RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 264918		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	574	1	7509	2	N	-0-	-0-
05	17732 X	13195	-0-	-4537	-0-	1003	1	12192	2	N	-0-	-0-
06	16380 X	4949	-0-	-11431	-0-	457	1	4492	2	N	-0-	-0-
07	16926 X	2212	-0-	-14714	-0-	199	1	2013	2	N	-0-	-0-
08	15531 X	572	-0-	-14959	-0-	60	1	512	2	N	-0-	-0-
09	12780 X	8453	-0-	-4327	-0-	1179	1	7274	2	N	-0-	-0-
-----												
VIOLETA RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 271470		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906				
04	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	956	1	12514	2	N	-0-	-0-
05	14973 X	13110	-0-	-1863	-0-	997	1	12113	2	N	-0-	-0-
06	14490 X	12564	-0-	-1926	-0-	1160	1	11404	2	N	-0-	-0-
07	14973 X	13346	-0-	-1627	-0-	1202	1	12144	2	N	-0-	-0-
08	13919 X	12494	-0-	-1425	-0-	1319	1	11175	2	N	-0-	-0-
09	13470 X	12254	-0-	-1216	-0-	1710	1	10544	2	N	-0-	-0-
-----												
VIOLETA RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274762		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916				
04	22731 X	22731	-0-	-0-	-0-	1614	1	21117	2	N	-0-	-0-
05	24614 X	23053	-0-	-1561	-0-	1753	1	21300	2	N	-0-	-0-
06	23820 X	22445	-0-	-1375	-0-	2072	1	20373	2	N	-0-	-0-
07	24614 X	22380	-0-	-2234	-0-	2016	1	20364	2	N	-0-	-0-
08	24211 X	21909	-0-	-2302	-0-	2313	1	19596	2	N	-0-	-0-
09	22740 X	20381	-0-	-2359	-0-	2843	1	17538	2	N	-0-	-0-
-----												
VIOLETA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 275298		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874				
04	47398 X	47398	-0-	-0-	-0-	3365	1	44033	2	N	-0-	-0-
05	48639 X	47511	-0-	-1128	-0-	3612	1	43899	2	N	-0-	-0-
06	47070 X	46005	-0-	-1065	-0-	4248	1	41757	2	N	-0-	-0-
07	48639 X	44750	-0-	-3889	-0-	4031	1	40719	2	N	-0-	-0-
08	48639 X	43109	-0-	-5530	-0-	4551	1	38558	2	N	-0-	-0-
09	47070 X	39560	-0-	-7510	-0-	5519	1	34041	2	N	-0-	-0-
-----												
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		RRCID -> 278558		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224				
HAYNES A		WELL #: 12										
04	450 N	144	-0-	-306	-0-	24	1	120	2	N	-0-	-0-
05	372 N	115	-0-	-257	-0-	20	1	95	2	N	-0-	-0-
06	300 N	194	-0-	-106	-0-	34	1	160	2	N	-0-	-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	29	1	124	2	N	-0-	-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	22	1	93	2	N	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		RRCID -> 208496		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230				
TREVINO		WELL #: 2										
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-	-0-
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-	-0-
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-	-0-
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-	-0-
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-	-0-
*09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	45	1	1481	2	N	-0-	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005											
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	N	-0-		-0-
05		930 N	827	-0-	-103	-0-	827 2	N	-0-		-0-
06		900 N	77	-0-	-823	-0-	77 2	N	-0-		-0-
07		930 N	1	-0-	-929	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		-0-
09		90 N	19	-0-	-71	-0-	19 2	N	-0-		-0-
-----											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378											
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590											
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976											
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY 386310											
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HAYNES "E"		WELL #:		4	RRCID ->	161285	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	17735	PERF. 9900 - 9982
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HAYNES		WELL #:		16	RRCID ->	169018	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14070	PERF.12800 - 12872
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HAYNES "E"		WELL #:		5	RRCID ->	171075	COMPL. DATE	03/21/2010	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12098 - 12348
04	8910 X	5757	-0-	-3153	-0-	5757	2		Y	-0-	-0-
05	9052 X	6233	-0-	-2819	-0-	6233	2		Y	-0-	-0-
06	9090 X	6971	-0-	-2119	-0-	6969	2	2 9	Y	2	2
07	9393 X	8745	-0-	-648	-0-	8721	2	24 9	Y	22	24
08	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	10379	2	11 9	Y	10	34
09	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-				Y	NO RPT	34
-----											
HAYNES E		WELL #:		6	RRCID ->	172237	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	13335	PERF.12834 - 13000
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-	-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-	-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
HAYNES		WELL #:		17	RRCID ->	172710	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	14215	PERF.12788 - 13106
04	11040 X	57	-0-	-10983	-0-	57	2		N	-0-	-0-
05	8773 X	10	-0-	-8763	-0-	10	2		N	-0-	-0-
06	7920 X	3	-0-	-7917	-0-	3	2		N	-0-	-0-
07	8184 X	2	-0-	-8182	-0-	2	2		N	-0-	-0-
08	17794 X	17794	-0-	-0-	-0-	17775	2	19 9	N	17	17
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	17
-----											
HAYNES		WELL #:		18	RRCID ->	173637	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	15065	PERF. 9660 - 13020
04	930 N	702	-0-	-228	-0-	702	2		N	-0-	-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-	-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-	-0-
07	713 N	457	-0-	-256	-0-	456	2	1 9	N	1	1
08	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2		N	-0-	1
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT	1
-----											
HAYNES E		WELL #:		7	RRCID ->	174560	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	12722	PERF. 9791 - 11850
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 175975		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
HAYNES		WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880				
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-	-0-	
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-	-0-	
06	900 N	506	-0-	-394	-0-	506	2		N	-0-	-0-	
07	837 N	648	-0-	-189	-0-	646	2	2 9	N	2	2	
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1 9	N	1	3	
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT	3	
-----												
HAYNES		WELL #: 27		RRCID -> 199670		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890				
04	660 N	480	-0-	-180	-0-	480	2		N	-0-	-0-	
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-	-0-	
06	750 N	667	-0-	-83	-0-	667	2		N	-0-	-0-	
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2 9	N	2	2	
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1 9	N	1	3	
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT	3	
-----												
HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 226643		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576				
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-	-0-	
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-	-0-	
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-	-0-	
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2055	2	6 9	N	5	5	
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	2	2 9	N	2	7	
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT	7	
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 228089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501				
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2 9	Y	2	1	1
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	648	2	4 9	Y	4	3	2
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	727	2	2 9	Y	2		4
07	682 N	380	-0-	-302	-0-	380	2		Y	-0-		4
08	651 N	405	-0-	-246	-0-	403	2	2 9	Y	2	3	3
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT		3
-----												
LAS PALOMAS		WELL #: 5		RRCID -> 254678		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
LINN OPERATING, INC.				501545											
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 184106		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	690 N	527	-0-	-163	-0-		527	2		N	-0-				101
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-		10	1	876	2	N	-0-			101
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-		827	2		N	-0-				101
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-		580	2		N	-0-				101
08	899 N	168	-0-	-731	-0-		168	2		N	-0-				101
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				101
-----															
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 192666		COMPL. DATE 07/17/2004			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426					
04	480 N	276	-0-	-204	-0-		276	2		N	-0-				-0-
05	651 N	306	-0-	-345	-0-		3	1	303	2	N	-0-			-0-
06	750 N	477	-0-	-273	-0-		477	2		N	-0-				-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-		241	2		N	-0-				-0-
08	310 N	303	-0-	-7	-0-		303	2		N	-0-				-0-
*09	481 N	481	-0-	-0-	-0-		479	2	2	9	N	2			2
-----															
HAYNES		WELL #:		38	RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088					
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		60	1	1783	2	N	-0-			-0-
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		79	1	1559	2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1291	-0-	-419	-0-		74	1	1217	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1786	-0-	-105	-0-		116	1	1670	2	N	-0-			-0-
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		116	1	1591	2	N	-0-			-0-
*09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		70	1	1425	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYNES		WELL #:		37	RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAYNES		WELL #:		28	RRCID -> 214198		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAYNES		WELL #:		10	RRCID -> 218463		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HAYNES-NORTH		WELL #:		6	RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715					
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		68	1	1652	2	N	-0-			-0-
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-		69	1	1637	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1445	-0-	-115	-0-		66	1	1379	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1420	-0-	-347	-0-		66	1	1354	2	N	-0-			-0-
08	1705 N	1406	-0-	-299	-0-		68	1	1338	2	N	-0-			-0-
09	1440 N	1342	-0-	-98	-0-		57	1	1285	2	N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 223222		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129							
04	1740 N	1570	-0-	-170	-0-	62	1	1508	2	N	-0-				-0-
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	78	1	1861	2	N	-0-				-0-
06	1800 N	1702	-0-	-98	-0-	77	1	1625	2	N	-0-				-0-
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	77	1	1570	2	N	-0-				-0-
08	1953 N	1407	-0-	-546	-0-	68	1	1339	2	N	-0-				-0-
*09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	95	1	2141	2	N	-0-				-0-

HAYNES		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818							
04	30000 X	28002	-0-	-1998	-0-	1827	1	26175	2	N	-0-				17
05	31000 X	28830	-0-	-2170	-0-	2262	1	26407	2	N	146				163
06	30000 X	22402	-0-	-7598	-0-	1946	1	20456	2	N	-0-	153	1		10
07	31000 X	26855	-0-	-4145	-0-	2496	1	24162	2	N	179	171	1		18
08	29264 X	23370	-0-	-5894	-0-	2226	1	21144	2	N	-0-				18
09	27990 X	22264	-0-	-5726	-0-	1795	1	20414	2	N	50				68

HAYNES-NORTH		WELL #: 8		RRCID -> 247651		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816							
04	6900 X	5794	-0-	-1106	-0-	230	1	5564	2	N	-0-				-0-
05	7130 X	5477	-0-	-1653	-0-	222	1	5255	2	N	-0-				-0-
06	6900 X	4833	-0-	-2067	-0-	219	1	4614	2	N	-0-				-0-
07	6324 X	4944	-0-	-1380	-0-	231	1	4713	2	N	-0-				-0-
08	5983 X	4232	-0-	-1751	-0-	206	1	4026	2	N	-0-				-0-
09	5790 X	4721	-0-	-1069	-0-	201	1	4520	2	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BXP OPERATING, LLC		042191													
SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 218816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		RRCID -> 223838		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 13043 PERF. 12718 - 12858							
HAYNES "A"		WELL #: 1													
04	390 N	209	-0-	-181	-0-	34	1	175	2	N	-0-				-0-
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	33	1	159	2	N	-0-				-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	34	1	158	2	N	-0-				-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	35	1	152	2	N	-0-				-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	36	1	151	2	N	-0-				-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750									
HAYNES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 226807		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227884		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760			
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	43	1	219	2	N	-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	36	1	177	2	N	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	32	1	150	2	N	-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	53	1	229	2	N	-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	38	1	156	2	N	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 229411		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482			
04	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	668	1	3398	2	N	-0-
05	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	717	1	3502	2	N	-0-
06	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	722	1	3387	2	N	-0-
07	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	808	1	3466	2	N	-0-
08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	699	1	2908	2	N	-0-
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 230281		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038			
04	1440 N	1162	-0-	-278	-0-	191	1	971	2	N	-0-
05	1457 N	1126	-0-	-331	-0-	191	1	935	2	N	-0-
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	224	1	1053	2	N	-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	249	1	1070	2	N	-0-
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	312	1	1299	2	N	-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 232952		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158			
04	8520 X	5893	-0-	-2627	-0-	968	1	4925	2	N	-0-
05	8990 X	6691	-0-	-2299	-0-	1137	1	5554	2	N	-0-
06	8340 X	6937	-0-	-1403	-0-	1218	1	5719	2	N	-0-
07	8618 X	5650	-0-	-2968	-0-	1068	1	4582	2	N	-0-
08	6696 X	4340	-0-	-2356	-0-	841	1	3499	2	N	-0-
09	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 234303		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772			
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	1
						1	9				8
05	11 N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	Y	-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	10	1	48	2	Y	-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	Y	-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	Y	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750									
HAYNES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 235501		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	870 N	615	-0-	-255	-0-	101	1	514	2	N	-0-
05	713 N	607	-0-	-106	-0-	103	1	504	2	N	-0-
06	690 N	542	-0-	-148	-0-	95	1	447	2	N	-0-
07	651 N	602	-0-	-49	-0-	114	1	488	2	N	-0-
08	620 N	546	-0-	-74	-0-	106	1	440	2	N	-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT
-----											
HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 241633		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832			
04	2550 N	2293	-0-	-257	-0-	377	1	1916	2	Y	-0-
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	404	1	1972	2	Y	-0-
06	2400 N	2150	-0-	-250	-0-	378	1	1772	2	Y	-0-
07	2356 N	2343	-0-	-13	-0-	443	1	1900	2	Y	-0-
08	2387 N	2355	-0-	-32	-0-	456	1	1899	2	Y	-0-
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT
-----											
HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 242001		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784			
04	1290 N	1200	-0-	-90	-0-	197	1	1003	2	N	-0-
05	1550 N	1240	-0-	-310	-0-	211	1	1029	2	N	-0-
06	1410 N	1195	-0-	-215	-0-	210	1	985	2	N	-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	240	1	1031	2	N	-0-
08	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	8	9				
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	217	1	903	2	N	NO RPT
-----											
HAYNES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 242231		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	158	-0-	158	-0-	31	1	127	2	N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	158				N	NO RPT
-----											
HAYNES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243667		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210			
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	369	1	1877	2	N	-0-
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1	9				
06	1620 N	1434	-0-	-186	-0-	301	1	1471	2	N	-0-
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	252	1	1182	2	N	-0-
08	1674 N	846	-0-	-828	-0-	378	1	1622	2	N	-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	1	9				
-----											
HAYNES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 247770		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560			
04	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	205	1	1043	2	N	-0-
05	1488 N	1353	-0-	-135	-0-	230	1	1123	2	N	-0-
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	262	1	1232	2	N	-0-
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	256	1	1100	2	N	-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	308	1	1280	2	N	-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987										TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008										TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009										TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437		
04	DLQ	G-10	1566	-0-	1566	1566	237	1	1329	2	Y	-0-
05	DLQ	G-10	1511	-0-	1511	3077	226	1	1285	2	Y	-0-
06		1200 N	1397	-0-	197	3274	218	1	1179	2	Y	-0-
07		3100 N	1030	-0-	-2070	1204	155	1	875	2	Y	-0-
08		2597 N	1393	-0-	-1204	-	203	1	1190	2	Y	-0-
09		1410 N	1339	-0-	-71	-	197	1	1142	2	Y	-0-
-----												
BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988										TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273		
04	3000	X	2784	-0-	-216	-0-	421	1	2363	2	N	-0-
05	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	419	1	2383	2	N	-0-
06	2850	X	2671	-0-	-179	-0-	417	1	2254	2	N	-0-
07	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	392	1	2213	2	N	-0-
08	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	383	1	2244	2	N	-0-
09	2670	N	2385	-0-	-285	-0-	351	1	2034	2	N	-0-
-----												
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988										TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530		
04	DLQ	G-10	3470	-0-	3470	3470	525	1	2945	2	Y	-0-
05	DLQ	G-10	3551	-0-	3551	7021	531	1	3020	2	Y	-0-
06		10477 X	3456	-0-	-7021	-0-	540	1	2916	2	Y	-0-
07		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	517	1	2920	2	Y	-0-
08		3596 X	3534	-0-	-62	-0-	515	1	3019	2	Y	-0-
09		3480 X	3269	-0-	-211	-0-	481	1	2788	2	Y	-0-
-----												
LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988										TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942		
04	DLQ	G-10	37	-0-	37	37	6	1	31	2	Y	-0-
05		82 X	45	-0-	-37	-0-	7	1	38	2	Y	-0-
06		50 X	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	Y	-0-
07		61 X	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	Y	-0-
08		T. A.	107	-0-	107	107	16	1	91	2	Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-
-----												
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992										TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852		
04		510 N	472	-0-	-38	-0-	71	1	401	2	N	-0-
05		527 N	464	-0-	-63	-0-	69	1	395	2	N	-0-
06		570 N	408	-0-	-162	-0-	64	1	344	2	N	-0-
07		496 N	405	-0-	-91	-0-	61	1	344	2	N	-0-
08		465 N	419	-0-	-46	-0-	61	1	358	2	N	-0-
09		420 N	242	-0-	-178	-0-	36	1	206	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861																			
LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		8	RRCID -> 129643		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10356 - 10566												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
04	DLQ	G-10	1938	-0-	1938	1938	293	1	1645	2	Y	-0-				-0-							
05	DLQ	G-10	1910	-0-	1910	3848	285	1	1625	2	Y	-0-				-0-							
06		5437 X	1589	-0-	-3848	-0-	248	1	1341	2	Y	-0-				-0-							
07		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	261	1	1472	2	Y	-0-				-0-							
08		2511 X	1586	-0-	-925	-0-	231	1	1355	2	Y	-0-				-0-							
*09		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	400	1	2320	2	Y	-0-				-0-							
LAUREL, F. D. "A"													WELL #:		9	RRCID -> 131369		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10410 - 10570	
04	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	10	1	57	2	Y	-0-				-0-							
05	DLQ	G-10	109	-0-	109	176	16	1	93	2	Y	-0-				-0-							
06		264 N	88	-0-	-176	-0-	14	1	74	2	Y	-0-				-0-							
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	Y	-0-				-0-							
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	12	1	72	2	Y	-0-				-0-							
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	12	1	67	2	Y	-0-				-0-							
LAUREL F. D. "A"													WELL #:		10	RRCID -> 132912		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10422 - 11121	
04	DLQ	G-10	2632	-0-	2632	7668	398	1	2234	2	Y	-0-				-0-							
05	DLQ	G-10	3691	-0-	3691	11359	552	1	3139	2	Y	-0-				-0-							
06		13314 X	1955	-0-	-11359	-0-	305	1	1650	2	Y	-0-				-0-							
07		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	571	1	3223	2	Y	-0-				-0-							
08		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	389	1	2284	2	Y	-0-				-0-							
*09		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	224	1	1300	2	Y	-0-				-0-							
LAUREL, F.D.													WELL #:		11	RRCID -> 135056		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10322 - 10552	
04	DLQ	G-10	2798	-0-	2798	2798	423	1	2375	2	Y	-0-				-0-							
05	DLQ	G-10	2857	-0-	2857	5655	427	1	2430	2	Y	-0-				-0-							
06		8419 X	2764	-0-	-5655	-0-	432	1	2332	2	Y	-0-				-0-							
07		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	421	1	2375	2	Y	-0-				-0-							
08		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	425	1	2494	2	Y	-0-				-0-							
09		2790 X	2655	-0-	-135	-0-	391	1	2264	2	Y	-0-				-0-							
LAUREL, F.D. "A"													WELL #:		13	RRCID -> 237095		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11230 - 11320	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
EARTHSTONE OPERATING, LLC													WELL #:		238732	RRCID -> 253316		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7410 - 7544	
LANIER ESTATE													WELL #:		1								
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				44							
05		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-				44							
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-				44							
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-				44							
08		1054 N	670	-0-	-384	-0-	670	2			N	-0-				44							
09		1020 N	615	-0-	-405	-0-	615	2			N	-0-				44							

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ENCINA RESOURCES, LLC				251741										
VOLPE				WELL #:	1	RRCID ->	170400	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10798 - 11346		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	-0-	636	1	2915	3	N	-0-	-0-	-0-
05	677 X	677	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	309	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4350 X	199	-0-	-4151	-0-	-0-	102	1	97	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4495 X	1624	-0-	-2871	-0-	-0-	423	1	1201	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4495 X	1863	-0-	-2632	-0-	-0-	548	1	1315	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
-----														
GARZA				WELL #:	2	RRCID ->	233226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12423 - 13260		
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-	-0-	-0-
05	806 N	361	-0-	-445	-0-	-0-	361	3			N	-0-	-0-	-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	361	-0-	-507	-0-	-0-	361	2			N	-0-	-0-	-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
-----														
GARZA				WELL #:	3	RRCID ->	235923	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.12278 - 14652		
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-	-0-	-0-
05	837 N	550	-0-	-287	-0-	-0-	550	3			N	-0-	-0-	-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	166	-0-	-702	-0-	-0-	166	2			N	-0-	-0-	-0-
08	558 N	170	-0-	-388	-0-	-0-	170	2			N	-0-	-0-	-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
-----														
VOLPE				WELL #:	2	RRCID ->	236753	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10612 - 11222		
04	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	-0-	798	1	3658	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	-0-	1792	1	1502	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5760 X	3529	-0-	-2231	-0-	-0-	1815	1	1714	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	1	4431	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5580 X	5108	-0-	-472	-0-	-0-	1503	1	3605	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
-----														
FERNANDEZ				WELL #:	2	RRCID ->	241564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9698 - 9730		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
-----														
GARZA				WELL #:	6	RRCID ->	247767	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15600	PERF.12780 - 13838		
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-	-0-	-0-
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-	-0-	-0-
06	2040 N	1564	-0-	-476	-0-	-0-	1564	3			N	-0-	-0-	-0-
07	1488 N	1143	-0-	-345	-0-	-0-	1143	2			N	-0-	-0-	-0-
08	1798 N	1197	-0-	-601	-0-	-0-	1197	2			N	-0-	-0-	-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
-----														
BOOHER ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	250204	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12436 - 13614		
04	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	-0-	2125	1	9011	3	N	-0-	-0-	-0-
05	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	-0-	2048	1	8391	3	N	-0-	-0-	-0-
06	11700 X	10707	-0-	-993	-0-	-0-	2316	1	8391	3	N	-0-	-0-	-0-
07	11501 X	11278	-0-	-223	-0-	-0-	471	1	10807	2	N	-0-	-0-	-0-
08	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	-0-	784	1	11485	2	N	-0-	-0-	-0-
09	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496												
04	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	341	1	8063	2	N	-0-	-0-
05	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	378	1	8427	2	N	-0-	-0-
06	8370 X	7219	-0-	-1151	-0-	335	1	6884	2	N	-0-	-0-
07	8680 X	8089	-0-	-591	-0-	353	1	7736	2	N	-0-	-0-
08	8804 X	5748	-0-	-3056	-0-	200	1	5548	2	N	-0-	-0-
09	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830												
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-						N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	65	1	1330	2	N	-0-	-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-						N	NO RPT
-----												
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498												
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT
-----												
GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770												
04	6600 X	5217	-0-	-1383	-0-	320	1	4896	2	Y	1	2 1
						1	9					
05	6820 X	5390	-0-	-1430	-0-	330	1	5058	2	Y	2	3 1
						2	9					
06	6600 X	5392	-0-	-1208	-0-	309	1	5080	2	Y	3	3 1
						3	9					
07	6758 X	5606	-0-	-1152	-0-	375	1	5230	2	Y	1	
						1	9					
08	5797 X	5302	-0-	-495	-0-	385	1	4917	2	Y	-0-	2
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT	2

-----												
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		3 C	RRCID ->	122921	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	14219	PERF.10690 - 11708
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JACOBA			WELL #:		1 C	RRCID ->	123612	COMPL. DATE	02/21/1987	TOTAL DEPTH	13910	PERF.10584 - 11399
04	10890	X	9019	-0-	-1871	-0-	554 1	8463 2	Y	2	2 1	2
							2 9					
05	11253	X	8864	-0-	-2389	-0-	543 1	8318 2	Y	3	5 1	-0-
							3 9					
06	10830	X	7931	-0-	-2899	-0-	455 1	7472 2	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
07	11129	X	8642	-0-	-2487	-0-	578 1	8063 2	Y	1		1
							1 9					
08	9331	X	9305	-0-	-26	-0-	676 1	8629 2	Y	-0-		1
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-			Y	NO RPT		1
-----												
MUNOZ			WELL #:		3 C	RRCID ->	123613	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11311 - 11390
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAYNES "B"			WELL #:		2 C	RRCID ->	124004	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	14385	PERF.11304 - 11537
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15 1	356 2	N	-0-		-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15 1	327 2	N	-0-		-0-
06	360	N	95	-0-	-265	-0-	4 1	91 2	N	-0-		-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25 1	539 2	N	-0-		-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12 1	345 2	N	-0-		-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:		2 C	RRCID ->	124101	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10666 - 10705
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		4 C	RRCID ->	124383	COMPL. DATE	06/07/1987	TOTAL DEPTH	14565	PERF.10718 - 10831
04	7410	X	7191	-0-	-219	-0-	291 1	6900 2	N	-0-		-0-
05	7657	X	7022	-0-	-635	-0-	302 1	6720 2	N	-0-		-0-
06	7440	X	6736	-0-	-704	-0-	312 1	6424 2	N	-0-		-0-
07	7688	X	6670	-0-	-1018	-0-	291 1	6379 2	N	-0-		-0-
08	7657	X	5782	-0-	-1875	-0-	201 1	5581 2	N	-0-		-0-
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, L. "5"		WELL #:		5	RRCID ->	124674	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	14357	PERF.11108	- 11128	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		420 N	420	-0-	-0-	26 1	393 2		Y	1	1 1		-0-
05		330 N	330	-0-	-0-	1 9							
06		317 N	317	-0-	-0-	20 1	310 2		Y	-0-			-0-
07		372 N	318	-0-	-54	18 1	299 2		Y	-0-			-0-
08		341 N	276	-0-	-65	21 1	296 2		Y	1			1
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	1 9							1
						20 1	256 2		Y	-0-			1
									Y	NO RPT			1
-----													
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	124683	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	13960	PERF.11050	- 11120	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	125040	COMPL. DATE	08/15/1987	TOTAL DEPTH	14395	PERF.10763	- 10990	
04	5700 X	4492	-0-	-1208	-0-	245 1	4247 2		N	-0-		-0-	
05	5890 X	4080	-0-	-1810	-0-	228 1	3852 2		N	-0-		-0-	
06	5700 X	2060	-0-	-3640	-0-	137 1	1923 2		N	-0-		-0-	
07	5890 X	5	-0-	-5885	-0-	5 2			N	-0-		-0-	
08	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-				N	-0-		-0-	
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
IRENE		WELL #:		1 C	RRCID ->	125443	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	13812	PERF.10506	- 11370	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-	
05	14 X	6	-0-	-8	-0-	6 2			Y	-0-		-0-	
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2			Y	-0-		-0-	
09	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		3	RRCID ->	125448	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	13870	PERF.10903	- 11056	
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2		Y	-0-		-0-	
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2		Y	-0-		-0-	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2		Y	-0-		-0-	
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2		Y	-0-		-0-	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2		Y	-0-		-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
MUNOZ		WELL #:		2	RRCID ->	125688	COMPL. DATE	10/31/1987	TOTAL DEPTH	11926	PERF.10632	- 11432	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT		-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230 N	1167	-0-	-63	-0-	72	1	1095	2	Y	-0-			-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	66	1	1004	2	Y	-0-			-0-
06	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	66	1	1080	2	Y	1	1	1	-0-
07	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	79	1	1101	2	Y	-0-			-0-
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	101	1	1282	2	Y	-0-			-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

04	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	292	1	5062	2	N	-0-			-0-
05	5301 X	4986	-0-	-315	-0-	278	1	4708	2	N	-0-			-0-
06	5130 X	5020	-0-	-110	-0-	333	1	4687	2	N	-0-			-0-
07	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	323	1	5103	2	N	-0-			-0-
08	5301 X	4638	-0-	-663	-0-	270	1	4368	2	N	-0-			-0-
09	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

04	840 N	806	-0-	-34	-0-	49	1	757	2	Y	-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	51	1	783	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	757	-0-	-53	-0-	43	1	714	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	817	-0-	-20	-0-	55	1	762	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	799	-0-	-38	-0-	58	1	741	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	75	1	1147	2	Y	-0-			-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	66	1	1016	2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	839	-0-	-211	-0-	48	1	791	2	Y	-0-			-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	80	1	1113	2	Y	-0-			-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	86	1	1096	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			-0-

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

04	180 N	17	-0-	-163	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126887		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126995		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101			
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	33 1	508 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
05	434 X	422	-0-	-12	-0-	26 1	395 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
06	420 X	286	-0-	-134	-0-	16 1	269 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
07	558 X	217	-0-	-341	-0-	14 1	202 2	Y	1		1
						1 9					
08	558 X	95	-0-	-463	-0-	7 1	88 2	Y	-0-		1
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 C		RRCID -> 127205		COMPL. DATE 04/22/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127859		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 127866		COMPL. DATE 06/22/1988		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120			
04	6450 X	4406	-0-	-2044	-0-	270 1	4135 2	Y	1	2 1	2
						1 9					
05	6665 X	3424	-0-	-3241	-0-	210 1	3212 2	Y	2	3 1	1
						2 9					
06	6450 X	1879	-0-	-4571	-0-	108 1	1768 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
07	6665 X	2922	-0-	-3743	-0-	195 1	2726 2	Y	1		2
						1 9					
08	6665 X	6532	-0-	-133	-0-	475 1	6057 2	Y	-0-		2
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 128416		COMPL. DATE 08/21/1988		TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088			
04	1230 N	816	-0-	-414	-0-	816 2		N	-0-		-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-		-0-
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-		-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-		-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DAISY		WELL #: 1		RRCID -> 128719		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	64 1	1528 2	N	-0-		-0-
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	77 1	1717 2	N	-0-		-0-
06	1200 N	819	-0-	-381	-0-	38 1	781 2	N	-0-		-0-
07	1240 N	799	-0-	-441	-0-	35 1	764 2	N	-0-		-0-
08	1240 N	757	-0-	-483	-0-	26 1	731 2	N	-0-		-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 6		RRCID -> 128999		COMPL. DATE 10/27/1988		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 129190		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
IRENE		WELL #: 2 C		RRCID -> 130006		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600			
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	53 1	813 2	Y	-0-		-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31 1	478 2	Y	-0-		-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	47 1	772 2	Y	-0-		-0-
07	868 N	269	-0-	-599	-0-	18 1	251 2	Y	-0-		-0-
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	56 1	709 2	Y	-0-		-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 2R		RRCID -> 130147		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336			
04	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	173 1	2639 2	Y	-0-		-0-
05	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	108 1	1657 2	Y	-0-		-0-
06	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	116 1	1902 2	Y	-0-		-0-
07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	161 1	2253 2	Y	-0-		-0-
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	179 1	2281 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130245		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DAISY		WELL #: 2		RRCID -> 130248		COMPL. DATE 03/12/1989		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632			
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8 1	184 2	N	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	N	-0-		-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	2 1	39 2	N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ARACELI		WELL #: 1		RRCID -> 130333		COMPL. DATE 03/21/1989		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	336 1	5139 2	Y	1	2 1	-0-
05	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	297 1	4548 2	Y	2	2 1	-0-
06	5670 X	5021	-0-	-649	-0-	288 1	4730 2	Y	3	3 1	-0-
07	5859 X	5011	-0-	-848	-0-	335 1	4675 2	Y	1		1
08	5859 X	5011	-0-	-848	-0-	364 1	4647 2	Y	-0-		1
09	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
FLORES, L.G.		WELL #: 7		RRCID -> 131586		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131663		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15 1	227 2	N	-0-		-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	19 1	318 2	N	-0-		-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	23 1	324 2	N	-0-		-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25 1	323 2	N	-0-		-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131664		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L.G.		WELL #: 8		RRCID -> 132055		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132355		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141			
04	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	162 1	2814 2	N	-0-		-0-
05	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	166 1	2812 2	N	-0-		-0-
06	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	186 1	2620 2	N	-0-		-0-
07	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	174 1	2750 2	N	-0-		-0-
08	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	167 1	2703 2	N	-0-		-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 132674		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	86 1	2032 2	N	-0-			-0-
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	100 1	2235 2	N	-0-			-0-
06	2280 N	2105	-0-	-175	-0-	98 1	2007 2	N	-0-			-0-
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	97 1	2123 2	N	-0-			-0-
08	2325 N	2061	-0-	-264	-0-	72 1	1989 2	N	-0-			-0-
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GARZA, L. "B" 1-C		WELL #: 1 C		RRCID -> 133833		COMPL. DATE 01/13/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
J.O.D.		WELL #: 3		RRCID -> 133964		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362				
04	8250 X	7424	-0-	-826	-0-	301 1	7123 2	N	-0-			-0-
05	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	295 1	6582 2	N	-0-			-0-
06	7440 X	6088	-0-	-1352	-0-	282 1	5806 2	N	-0-			-0-
07	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	339 1	7430 2	N	-0-			-0-
08	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	280 1	7782 2	N	-0-			-0-
09	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FLORES, L.G.		WELL #: 9		RRCID -> 135085		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996				
04	1740 X	721	-0-	-1019	-0-	44 1	677 2	Y	-0-	1 1		-0-
05	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	124 1	1905 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
06	1890 X	1145	-0-	-745	-0-	66 1	1077 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
07	1953 X	1744	-0-	-209	-0-	117 1	1627 2	Y	-0-			-0-
08	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	149 1	1905 2	Y	-0-			-0-
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
L.F.T.		WELL #: 2		RRCID -> 135298		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280				
04	780 N	317	-0-	-463	-0-	13 1	304 2	N	-0-			-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	25 1	556 2	N	-0-			-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	38 1	780 2	N	-0-			-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	39 1	855 2	N	-0-			-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	24 1	671 2	N	-0-			-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GARZA, L. "B" 3		WELL #: 3		RRCID -> 135328		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603				
04	150 N	34	-0-	-116	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	Y	-0-			-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----																	
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310													
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:	10 C	RRCID ->	135442	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	14333	PERF.	10570 - 10718					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ASCHE			WELL #:	21	RRCID ->	135990	COMPL. DATE	08/10/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10520 - 11128					
04		540 N	424	-0-	-116	-0-	26	1	398	2	Y	-0-					-0-
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-					-0-
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	-0-					-0-
07		434 N	167	-0-	-267	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
08		341 N	251	-0-	-90	-0-	18	1	233	2	Y	-0-					-0-
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
EMMA			WELL #:	1	RRCID ->	137021	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	11591	PERF.	10578 - 10784					
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	621	2	Y	-0-					-0-
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	38	1	536	2	Y	-0-					-0-
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	2	Y	-0-					-0-
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BERNARDO GAS UNIT			WELL #:	5R	RRCID ->	137333	COMPL. DATE	10/21/1990	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	10682 - 10716					
04		90 N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	N	-0-					-0-
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
J.O.D.			WELL #:	4	RRCID ->	137336	COMPL. DATE	12/22/1990	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	10562 - 11260					
04		270 N	232	-0-	-38	-0-	9	1	223	2	N	-0-					-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	-0-					-0-
06		240 N	232	-0-	-8	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
07		248 N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	2	N	-0-					-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	N	-0-					-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GARZA, L. "B" 4			WELL #:	4	RRCID ->	137337	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	14175	PERF.	10462 - 10476					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BERNARDO GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	137341	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10656 - 11357					
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07		11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
L.F.T.		WELL #: 4		RRCID -> 138581		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 139158		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139695		COMPL. DATE 09/11/1991		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 140561		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DAISY		WELL #: 3		RRCID -> 141052		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	N	-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	118 2	N	-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6 1	134 2	N	-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 2	N	-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4 1	123 2	N	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT
-----									
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 141730		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142476		COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	140 2	N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

-----														
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
HAYNES "B"			WELL #: 3		RRCID -> 144877			COMPL. DATE 03/20/1993			TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES "B"			WELL #: 4-C		RRCID -> 146044			COMPL. DATE 08/29/1993			TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 146753			COMPL. DATE 09/02/1993			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546			
04	1620 N	1445	-0-	-175	-0-	89	1	1356	2	Y	-0-			-0-
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	Y	-0-			-0-
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	87	1	1431	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	102	1	1422	2	Y	-0-			-0-
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	133	1	1691	2	Y	-0-			-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 146889			COMPL. DATE 10/04/1993			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500			
04	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	243	1	4213	2	N	-0-			-0-
05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	233	1	3939	2	N	-0-			-0-
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	258	1	3620	2	N	-0-			-0-
07	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	231	1	3649	2	N	-0-			-0-
08	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	248	1	4010	2	N	-0-			-0-
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 5-C		RRCID -> 147800			COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447			
04	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	504	1	8756	2	N	-0-			-0-
05	9362 X	8734	-0-	-628	-0-	488	1	8246	2	N	-0-			-0-
06	9060 X	8364	-0-	-696	-0-	555	1	7809	2	N	-0-			-0-
07	9362 X	8265	-0-	-1097	-0-	492	1	7773	2	N	-0-			-0-
08	9362 X	8752	-0-	-610	-0-	509	1	8243	2	N	-0-			-0-
09	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BERNARDO GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 147897			COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468			
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	201	1	3489	2	N	-0-			-0-
05	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	175	1	2952	2	N	-0-			-0-
06	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	229	1	3226	2	N	-0-			-0-
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	188	1	2977	2	N	-0-			-0-
08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	182	1	2946	2	N	-0-			-0-
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																	
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 14 C		RRCID -> 148682			COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420		PERF.10578 - 11296					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 11		RRCID -> 149005			COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11363 - 11389					
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-					-0-
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	-0-					-0-
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	N	-0-					-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	2	N	-0-					-0-
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	2	N	-0-					-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BERNARDO GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 149173			COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10380 - 11323					
04		660 N	533	-0-	-127	-0-	29	1	504	2	N	-0-					-0-
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	N	-0-					-0-
06		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	156	1	2198	2	N	-0-					-0-
07		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	88	1	1385	2	N	-0-					-0-
08		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	68	1	1096	2	N	-0-					-0-
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FLORES, L.G.			WELL #: 14 C		RRCID -> 149952			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14050		PERF.10380 - 10900					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 6-C		RRCID -> 150195			COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11404 - 11444					
04		450 N	425	-0-	-25	-0-	23	1	402	2	N	-0-					-0-
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	-0-					-0-
06		551 N	551	-0-	-0-	-0-	37	1	514	2	N	-0-					-0-
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	N	-0-					-0-
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	N	-0-					-0-
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FLORES, L.G.			WELL #: 15-C		RRCID -> 150226			COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10871 - 10923					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BERNARDO GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 151365			COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10502 - 11212					
04		2550 N	2330	-0-	-220	-0-	127	1	2203	2	N	-0-					-0-
05		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	133	1	2241	2	N	-0-					-0-
06		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	159	1	2233	2	N	-0-					-0-
07		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	149	1	2353	2	N	-0-					-0-
08		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	144	1	2330	2	N	-0-					-0-
09		2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FLORES, L.G.		WELL #: 16 C		RRCID -> 151453		COMPL. DATE 08/27/1994			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4170 X	2616	-0-	-1554	-0-	161	1	2454	2	Y	1	1	1
05	4309 X	3257	-0-	-1052	-0-	200	1	3056	2	Y	1	2	1
06	4170 X	3019	-0-	-1151	-0-	173	1	2844	2	Y	2	2	1
07	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	305	1	4248	2	Y	-0-		-0-
08	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	335	1	4272	2	Y	-0-		-0-
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151636		COMPL. DATE 02/05/2011			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676				
04	4620 X	4599	-0-	-21	-0-	251	1	4348	2	N	-0-		-0-
05	4774 X	4177	-0-	-597	-0-	233	1	3944	2	N	-0-		-0-
06	4620 X	4291	-0-	-329	-0-	285	1	4006	2	N	-0-		-0-
07	4774 X	4464	-0-	-310	-0-	266	1	4198	2	N	-0-		-0-
08	4774 X	4675	-0-	-99	-0-	272	1	4403	2	N	-0-		-0-
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151931		COMPL. DATE 11/05/1994			TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346				
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	34	1	515	2	Y	-0-		-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	Y	-0-		-0-
06	570 N	531	-0-	-39	-0-	30	1	501	2	Y	-0-		-0-
07	558 N	504	-0-	-54	-0-	34	1	470	2	Y	-0-		-0-
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	31	1	399	2	Y	-0-		-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
EMMA		WELL #: 2		RRCID -> 152428		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121				
04	1560 N	845	-0-	-715	-0-	46	1	799	2	Y	-0-		-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	46	1	774	2	Y	-0-		-0-
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	107	1	1502	2	Y	-0-		-0-
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	118	1	1866	2	Y	-0-		-0-
08	806 N	747	-0-	-59	-0-	43	1	704	2	Y	-0-		-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994			TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300				
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-		-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-		-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	N	-0-		-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
FLORES, L. G.		WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11298 - 11814		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14790 X	12719	-0-	-2071	-0-	515 1	12204 2	N	-0-			-0-
05	15283 X	10991	-0-	-4292	-0-	472 1	10519 2	N	-0-			-0-
06	15150 X	9801	-0-	-5349	-0-	454 1	9347 2	N	-0-			-0-
07	15655 X	9275	-0-	-6380	-0-	405 1	8870 2	N	-0-			-0-
08	14756 X	9496	-0-	-5260	-0-	330 1	9166 2	N	-0-			-0-
09	12720 X	NO RPT	-0-	-12720	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 153873		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10670 - 10886		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HAYNES "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 14427		PERF.12252 - 12466		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 36		RRCID -> 165973		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 9807 - 10492		
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	139 1	2117 2	Y	1	1 1		1
05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	138 1	2105 2	Y	-0-	1 1		-0-
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	129 1	2128 2	Y	1	1 1		-0-
07	2325 N	2243	-0-	-82	-0-	150 1	2092 2	Y	1			1
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	167 1	2130 2	Y	-0-			1
09	1795 N	NO RPT	-0-	-1795	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359		PERF.11164 - 11194		
04	1140 N	864	-0-	-276	-0-	35 1	829 2	N	-0-			-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	42 1	936 2	N	-0-			-0-
06	840 N	820	-0-	-20	-0-	38 1	782 2	N	-0-			-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	45 1	994 2	N	-0-			-0-
08	992 N	850	-0-	-142	-0-	29 1	821 2	N	-0-			-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HAYNES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 166776		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11190 - 11258		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 11		RRCID -> 167432		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 19		RRCID -> 167603		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135								
04	690 N	526	-0-	-164	-0-	32	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	55	1	843	2	Y	-0-					-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	649	2	Y	-0-					-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	52	1	726	2	Y	-0-					-0-
08	775 N	652	-0-	-123	-0-	47	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 38		RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060								
04	1380 N	1169	-0-	-211	-0-	72	1	1097	2	Y	-0-					-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	77	1	1174	2	Y	-0-					-0-
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	67	1	1094	2	Y	-0-	1	1	1		-0-
07	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	72	1	1010	2	Y	-0-					-0-
08	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	86	1	1103	2	Y	-0-					-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 168835		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768								
04	990 N	863	-0-	-127	-0-	35	1	828	2	N	-0-					-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	2	N	-0-					-0-
06	900 N	838	-0-	-62	-0-	39	1	799	2	N	-0-					-0-
07	899 N	864	-0-	-35	-0-	38	1	826	2	N	-0-					-0-
08	868 N	838	-0-	-30	-0-	29	1	809	2	N	-0-					-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
J.O.D.		WELL #: 6		RRCID -> 168908		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559								
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 4		RRCID -> 170130		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076								
04	4950 X	4820	-0-	-130	-0-	296	1	4523	2	Y	1	1	1			2
05	5115 X	4975	-0-	-140	-0-	305	1	4669	2	Y	1	2	1			1
06	4950 X	4739	-0-	-211	-0-	272	1	4465	2	Y	2	3	1			-0-
07	5053 X	4868	-0-	-185	-0-	326	1	4542	2	Y	-0-					-0-
08	5022 X	4836	-0-	-186	-0-	352	1	4484	2	Y	-0-					-0-
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170262		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	20 1	343 2	N	-0-	-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21 1	360 2	N	-0-	-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	29 1	403 2	N	-0-	-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	39 1	615 2	N	-0-	-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	25 1	404 2	N	-0-	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ARACELI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170557		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470		
04	7424 X	3676	-0-	-3748	-0-	226 1	3449 2	Y	1	1 1 2
						1 9				
05	4557 X	705	-0-	-3852	-0-	43 1	660 2	Y	2	3 1 1
						2 9				
06	4410 X	1925	-0-	-2485	-0-	110 1	1812 2	Y	3	3 1 1
						3 9				
07	4433 X	3390	-0-	-1043	-0-	227 1	3162 2	Y	1	2
						1 9				
08	4433 X	2622	-0-	-1811	-0-	191 1	2431 2	Y	-0-	2
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170912		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	521		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	521		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	521		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	521		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	521		N	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	521		N	NO RPT	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 170913		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171080		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171536		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669		
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	6 1	93 2	Y	1	1 1 -0-
						1 9				
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10 1	155 2	Y	-0-	-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	Y	-0-	-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11 1	156 2	Y	1	1
						1 9				
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	8 1	103 2	Y	-0-	1
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	1

-----													
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAMIREZ, RAMIRO		WELL #:		1	RRCID ->	172492	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10475	- 10502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04		240 N	227	-0-	-13		14 1	213	2	Y	-0-		-0-
05		163 N	163	-0-	-0-		10 1	153	2	Y	-0-		-0-
06		240 N	90	-0-	-150		5 1	85	2	Y	-0-		-0-
07		248 N	72	-0-	-176		5 1	67	2	Y	-0-		-0-
08		155 N	5	-0-	-150		5 2			Y	-0-		-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90					Y	NO RPT		-0-
-----													
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	172509	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10865	- 10882
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ASCHE				WELL #:	40	RRCID ->	173165	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10350	- 11000
04		913 N	913	-0-	-0-		56 1	857	2	Y	-0-		-0-
05		862 N	862	-0-	-0-		53 1	809	2	Y	-0-		-0-
06		660 N	520	-0-	-140		30 1	490	2	Y	-0-		-0-
07		713 N	499	-0-	-214		33 1	466	2	Y	-0-		-0-
08		713 N	707	-0-	-6		51 1	656	2	Y	-0-		-0-
09		510 N	NO RPT	-0-	-510					Y	NO RPT		-0-
-----													
GARZA, L. ET AL ESTATE OF				WELL #:	1	RRCID ->	173547	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	14020	PERF.10462	- 13870
04		3300 X	2462	-0-	-838		151 1	2311	2	Y	-0-		-0-
05		3410 X	2727	-0-	-683		167 1	2559	2	Y	-0-	1 1	-0-
							1 9						
06		3300 X	2841	-0-	-459		163 1	2677	2	Y	-0-	1 1	-0-
							1 9						
07		3255 X	2635	-0-	-620		176 1	2459	2	Y	-0-		-0-
08		2728 X	2245	-0-	-483		163 1	2082	2	Y	-0-		-0-
09		2850 X	NO RPT	-0-	-2850					Y	NO RPT		-0-
-----													
J. O. D.				WELL #:	8	RRCID ->	173571	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10724	- 10864
04		13 N	-0-	-0-	-13					N	-0-		-0-
05		159 N	159	-0-	-0-		9 1	150	2	N	-0-		-0-
06		50 N	50	-0-	-0-		3 1	47	2	N	-0-		-0-
07		145 N	145	-0-	-0-		9 1	136	2	N	-0-		-0-
08		155 N	1	-0-	-154		1 2			N	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60					N	NO RPT		-0-
-----													
JACOBA				WELL #:	4	RRCID ->	173877	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10357	- 13137
04		2460 N	2328	-0-	-132		143 1	2185	2	Y	-0-		-0-
05		2114 N	2114	-0-	-0-		130 1	1983	2	Y	-0-	1 1	-0-
							1 9						
06		2280 N	1452	-0-	-828		83 1	1368	2	Y	-0-	1	1
							1 9						
07		2418 N	2005	-0-	-413		134 1	1871	2	Y	-0-		1
08		2108 N	1501	-0-	-607		109 1	1392	2	Y	-0-		1
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440					Y	NO RPT		1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 173958		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 41		RRCID -> 174006		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040		
04	780 N	663	-0-	-117	-0-	41 1	622 2	Y	-0-	-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	41 1	621 2	Y	-0-	-0-
06	750 N	618	-0-	-132	-0-	35 1	583 2	Y	-0-	-0-
07	682 N	597	-0-	-85	-0-	40 1	557 2	Y	-0-	-0-
08	651 N	607	-0-	-44	-0-	44 1	563 2	Y	-0-	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 174019		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174308		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687		
04	5850 X	4323	-0-	-1527	-0-	265 1	4057 2	Y	1 1 1	1
						1 9				
05	5952 X	1268	-0-	-4684	-0-	78 1	1189 2	Y	1 2 1	-0-
						1 9				
06	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	414 1	6798 2	Y	3 3 1	-0-
						3 9				
07	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	443 1	6186 2	Y	1	1
						1 9				
08	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	409 1	5213 2	Y	-0-	1
09	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 175025		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030		
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 2	41 9	Y	37	37
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	37
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13 1	163 2	Y	-0-	37
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	37
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 23		RRCID -> 175056		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
J.O.D. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 175057		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3570 X	2640	-0-	-930	-0-	107 1	2533 2	N	-0-		-0-
05	3565 X	2263	-0-	-1302	-0-	97 1	2166 2	N	-0-		-0-
06	3450 X	1896	-0-	-1554	-0-	88 1	1808 2	N	-0-		-0-
07	3162 X	1458	-0-	-1704	-0-	64 1	1394 2	N	-0-		-0-
08	3038 X	1227	-0-	-1811	-0-	43 1	1184 2	N	-0-		-0-
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 43		RRCID -> 175114		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145			
04	840 N	824	-0-	-16	-0-	51 1	773 2	Y	-0-		-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	86 1	1321 2	Y	-0-		-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	83 1	1372 2	Y	-0-		-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	72 1	1006 2	Y	-0-		-0-
08	1147 N	525	-0-	-622	-0-	38 1	487 2	Y	-0-		-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 175499		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
J. O. D.		WELL #: 7		RRCID -> 176017		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010			
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	49 1	1165 2	N	-0-		-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	52 1	1158 2	N	-0-		-0-
06	1170 N	898	-0-	-272	-0-	42 1	856 2	N	-0-		-0-
07	1209 N	758	-0-	-451	-0-	33 1	725 2	N	-0-		-0-
08	1209 N	548	-0-	-661	-0-	19 1	529 2	N	-0-		-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DAISY		WELL #: 4		RRCID -> 177204		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259			
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	71 1	1673 2	N	-0-		-0-
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	75 1	1681 2	N	-0-		-0-
06	1500 N	1424	-0-	-76	-0-	66 1	1358 2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1068	-0-	-575	-0-	47 1	1021 2	N	-0-		-0-
08	1643 N	995	-0-	-648	-0-	35 1	960 2	N	-0-		-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178477		COMPL. DATE 07/23/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078			
04	5790 X	5222	-0-	-568	-0-	284 1	4938 2	N	-0-		-0-
05	5983 X	5578	-0-	-405	-0-	312 1	5266 2	N	-0-		-0-
06	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	386 1	5424 2	N	-0-		-0-
07	5921 X	5711	-0-	-210	-0-	340 1	5371 2	N	-0-		-0-
08	5921 X	5578	-0-	-343	-0-	324 1	5254 2	N	-0-		-0-
09	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
J.O.D.		WELL #: 12		RRCID -> 179881		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600			
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	70 1	1649 2	N	-0-		-0-
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	78 1	1740 2	N	-0-		-0-
06	1560 N	1441	-0-	-119	-0-	67 1	1374 2	N	-0-		-0-
07	1612 N	1147	-0-	-465	-0-	50 1	1097 2	N	-0-		-0-
08	1612 N	885	-0-	-727	-0-	31 1	854 2	N	-0-		-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAUREL, F. D.		WELL #: 1		RRCID -> 181201		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	960 N	819	-0-	-141	-0-	50 1	769 2	N	-0-	-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	48 1	730 2	N	-0-	-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	30 1	489 2	N	-0-	-0-
07	837 N	786	-0-	-51	-0-	53 1	733 2	N	-0-	-0-
08	775 N	505	-0-	-270	-0-	37 1	468 2	N	-0-	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
J.O.D.		WELL #: 13		RRCID -> 181440		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855		
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	51 1	1205 2	N	-0-	-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	65 1	1451 2	N	-0-	-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	62 1	1276 2	N	-0-	-0-
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	81 1	1788 2	N	-0-	-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	48 1	1322 2	N	-0-	-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183308		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444		
04	973 X	973	-0-	-0-	-0-	60 1	913 2	Y	-0-	-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	52 1	803 2	Y	-0-	-0-
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	94 1	1538 2	Y	-0-	-0-
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	84 1	1173 2	Y	-0-	-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	75 1	958 2	Y	-0-	-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183755		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745		
04	2340 N	2314	-0-	-26	-0-	142 1	2172 2	N	-0-	-0-
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	149 1	2285 2	N	-0-	-0-
06	2370 N	2311	-0-	-59	-0-	133 1	2178 2	N	-0-	-0-
07	2387 N	2356	-0-	-31	-0-	158 1	2198 2	N	-0-	-0-
08	2449 N	2356	-0-	-93	-0-	171 1	2185 2	N	-0-	-0-
09	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186742		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186802		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 28		RRCID -> 187913		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 29		RRCID -> 188014		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	357	1	5462	2	Y	1
05	6014 X	5305	-0-	-709	-0-	325	1	4978	2	Y	2
06	5820 X	5598	-0-	-222	-0-	321	1	5275	2	Y	2
07	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	426	1	5945	2	Y	-0-
08	6014 X	5850	-0-	-164	-0-	425	1	5425	2	Y	-0-
09	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 26		RRCID -> 188180		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265			
04	3570 X	3383	-0-	-187	-0-	208	1	3175	2	Y	-0-
05	3689 X	3402	-0-	-287	-0-	209	1	3192	2	Y	1
06	3570 X	3162	-0-	-408	-0-	181	1	2979	2	Y	2
07	3689 X	3071	-0-	-618	-0-	205	1	2866	2	Y	-0-
08	3596 X	2602	-0-	-994	-0-	189	1	2413	2	Y	-0-
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 27		RRCID -> 188699		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788			
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	78	1	1189	2	Y	-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	81	1	1239	2	Y	-0-
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	71	1	1169	2	Y	1
07	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	81	1	1127	2	Y	-0-
08	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	89	1	1133	2	Y	-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT
-----											
GARZA, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 189120		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120			
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	110	1	1680	2	Y	-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	93	1	1423	2	Y	-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	89	1	1460	2	Y	-0-
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	90	1	1251	2	Y	-0-
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	105	1	1338	2	Y	-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT
-----											
GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190000		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954			
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	120	1	1839	2	Y	-0-
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	121	1	1849	2	Y	-0-
06	1800 N	1520	-0-	-280	-0-	87	1	1432	2	Y	1
07	1860 N	1676	-0-	-184	-0-	112	1	1564	2	Y	-0-
08	1860 N	1716	-0-	-144	-0-	125	1	1591	2	Y	-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190249		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104			
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	Y	-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	Y	-0-
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	23	1	372	2	Y	-0-
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	26	1	367	2	Y	-0-
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	28	1	357	2	Y	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		4320 X	3330	-0-	-990	-0-		204 1	3126 2	N	-0-		14
05		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-		281 1	4297 2	N	-0-		14
06		4320 X	3700	-0-	-620	-0-		212 1	3488 2	N	-0-		14
07		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-		286 1	3986 2	N	-0-		14
08		4588 X	4059	-0-	-529	-0-		295 1	3764 2	N	-0-		14
09		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-				N	NO RPT		14
-----													
MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442													
04		3120 X	2611	-0-	-509	-0-		160 1	2451 2	Y	-0-		-0-
05		3224 X	2177	-0-	-1047	-0-		133 1	2043 2	Y	1	1 1	-0-
								1 9					
06		3120 X	1862	-0-	-1258	-0-		107 1	1754 2	Y	1	1 1	-0-
								1 9					
07		3162 X	1852	-0-	-1310	-0-		124 1	1728 2	Y	-0-		-0-
08		3162 X	2339	-0-	-823	-0-		170 1	2169 2	Y	-0-		-0-
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641													
04		5130 X	3845	-0-	-1285	-0-		236 1	3608 2	Y	1	1 1	1
								1 9					
05		5146 X	4706	-0-	-440	-0-		289 1	4415 2	Y	2	3 1	-0-
								2 9					
06		6540 X	4549	-0-	-1991	-0-		261 1	4285 2	Y	3	3 1	-0-
								3 9					
07		6758 X	4387	-0-	-2371	-0-		293 1	4093 2	Y	1		1
								1 9					
08		6758 X	4165	-0-	-2593	-0-		303 1	3862 2	Y	-0-		1
09		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-				Y	NO RPT		1
-----													
FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005													
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-		37 1	563 2	Y	-0-		-0-
05		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		88 1	1352 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	10281	-0-	7281	7281		590 1	9691 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	6952	-0-	3852	11133		465 1	6487 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	4722	-0-	1622	12755		343 1	4379 2	Y	-0-		-0-
09		600 X	NO RPT	-0-	-600	12155				Y	NO RPT		-0-
-----													
FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400													
04		2760 N	1839	-0-	-921	-0-		113 1	1726 2	Y	-0-		-0-
05		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		76 1	1164 2	Y	1	1 1	-0-
								1 9					
06		2580 N	1435	-0-	-1145	-0-		82 1	1352 2	Y	1	1 1	-0-
								1 9					
07		1891 N	1450	-0-	-441	-0-		97 1	1353 2	Y	-0-		-0-
08		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		115 1	1471 2	Y	-0-		-0-
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191679		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	109 1	1673 2	Y	-0-		-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	104 1	1598 2	Y	-0-		-0-
06	1350 N	1230	-0-	-120	-0-	70 1	1159 2	Y	1	1 1	-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	116 1	1620 2	Y	-0-		-0-
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	113 1	1446 2	Y	-0-		-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192864		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264		
04	840 N	379	-0-	-461	-0-	23 1	356 2	Y	-0-		-0-
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	38 1	578 2	Y	-0-		-0-
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	93 1	1521 2	Y	1	1 1	-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	87 1	1219 2	Y	-0-		-0-
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	88 1	1125 2	Y	-0-		-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193096		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448		
04	1380 N	626	-0-	-754	-0-	38 1	588 2	Y	-0-		-0-
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	106 1	1629 2	Y	-0-		-0-
06	990 N	971	-0-	-19	-0-	56 1	914 2	Y	1	1 1	-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	68 1	943 2	Y	-0-		-0-
08	1612 N	1165	-0-	-447	-0-	85 1	1080 2	Y	-0-		-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 193244		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403		
04	11820 X	11114	-0-	-706	-0-	450 1	10664 2	N	-0-		-0-
05	12214 X	11119	-0-	-1095	-0-	477 1	10642 2	N	-0-		-0-
06	11820 X	10890	-0-	-930	-0-	505 1	10385 2	N	-0-		-0-
07	12152 X	11198	-0-	-954	-0-	488 1	10710 2	N	-0-		-0-
08	11966 X	10963	-0-	-1003	-0-	381 1	10582 2	N	-0-		-0-
09	11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 17R		RRCID -> 193269		COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902		
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	2 1	38 2	Y	-0-	1 1	-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	29 1	399 2	Y	-0-		-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	4 1	51 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193724		COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604		
04	870 N	713	-0-	-157	-0-	39 1	674 2	N	-0-		-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	39 1	662 2	N	-0-		-0-
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	50 1	700 2	N	-0-		-0-
07	744 N	692	-0-	-52	-0-	41 1	651 2	N	-0-		-0-
08	713 N	682	-0-	-31	-0-	40 1	642 2	N	-0-		-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 193736		COMPL. DATE 11/10/2002			TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4770 X	4212	-0-	-558	-0-	259 1	3952 2	Y	1	1 1		2
05	4557 X	3883	-0-	-674	-0-	238 1	3644 2	Y	1	2 1		1
06	4710 X	4214	-0-	-496	-0-	242 1	3970 2	Y	2	3 1		-0-
07	4867 X	4755	-0-	-112	-0-	318 1	4437 2	Y	-0-			-0-
08	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	348 1	4435 2	Y	-0-			-0-
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193838		COMPL. DATE 01/29/2003			TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652			
04	780 N	625	-0-	-155	-0-	38 1	587 2	Y	-0-			-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	69 1	1060 2	Y	-0-			-0-
06	690 N	580	-0-	-110	-0-	33 1	547 2	Y	-0-			-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	52 1	729 2	Y	-0-			-0-
08	992 N	634	-0-	-358	-0-	46 1	588 2	Y	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 193849		COMPL. DATE 01/13/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008			
04	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	337 1	7987 2	N	-0-			-0-
05	8029 X	6401	-0-	-1628	-0-	275 1	6126 2	N	-0-			-0-
06	7770 X	5739	-0-	-2031	-0-	266 1	5473 2	N	-0-			-0-
07	8587 X	5007	-0-	-3580	-0-	218 1	4789 2	N	-0-			-0-
08	8587 X	5679	-0-	-2908	-0-	197 1	5482 2	N	-0-			-0-
09	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 194012		COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380			
04	510 N	472	-0-	-38	-0-	19 1	453 2	N	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	20 1	453 2	N	-0-			-0-
06	480 N	440	-0-	-40	-0-	20 1	420 2	N	-0-			-0-
07	496 N	451	-0-	-45	-0-	20 1	431 2	N	-0-			-0-
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	16 1	436 2	N	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 194298		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854			
04	5970 X	4726	-0-	-1244	-0-	257 1	4469 2	N	-0-			-0-
05	6169 X	3872	-0-	-2297	-0-	216 1	3656 2	N	-0-			-0-
06	6360 X	4596	-0-	-1764	-0-	305 1	4291 2	N	-0-			-0-
07	6572 X	4413	-0-	-2159	-0-	263 1	4150 2	N	-0-			-0-
08	6572 X	6498	-0-	-74	-0-	378 1	6120 2	N	-0-			-0-
09	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194490		COMPL. DATE 05/05/2003			TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791			
04	4800 X	3914	-0-	-886	-0-	240 1	3674 2	Y	-0-	8 1		-0-
05	4960 X	4443	-0-	-517	-0-	272 1	4170 2	Y	1	1 1		-0-
06	4650 X	4338	-0-	-312	-0-	249 1	4087 2	Y	2	2 1		-0-
07	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	324 1	4526 2	Y	-0-			-0-
08	4650 X	3011	-0-	-1639	-0-	219 1	2792 2	Y	-0-			-0-
09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----												
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04		720 N	700	-0-	-20	-0-	43 1	657 2	Y	-0-		-0-
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	45 1	689 2	Y	-0-		-0-
06		720 N	696	-0-	-24	-0-	40 1	656 2	Y	-0-		-0-
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	48 1	670 2	Y	-0-		-0-
08		744 N	680	-0-	-64	-0-	49 1	631 2	Y	-0-		-0-
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366												
04		270 N	161	-0-	-109	-0-	10 1	151 2	Y	-0-		-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	11 1	171 2	Y	-0-		-0-
06		150 N	124	-0-	-26	-0-	7 1	117 2	Y	-0-		-0-
07		155 N	137	-0-	-18	-0-	9 1	128 2	Y	-0-		-0-
08		186 N	138	-0-	-48	-0-	10 1	128 2	Y	-0-		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830												
04		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	133 1	3142 2	N	-0-		-0-
05		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	144 1	3220 2	N	-0-		-0-
06		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	161 1	3304 2	N	-0-		-0-
07		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	165 1	3616 2	N	-0-		-0-
08		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	151 1	4202 2	N	-0-		-0-
09		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474												
04		180 N	120	-0-	-60	-0-	5 1	115 2	N	-0-		-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	13 1	287 2	N	-0-		-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 2	N	-0-		-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	7 1	158 2	N	-0-		-0-
08		186 N	146	-0-	-40	-0-	5 1	141 2	N	-0-		-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350												
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	-0-		-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	-0-		-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 2	Y	-0-		-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	Y	-0-		-0-
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 2	Y	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775												
04		300 N	282	-0-	-18	-0-	15 1	267 2	N	-0-		-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	18 1	300 2	N	-0-		-0-
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	22 1	303 2	N	-0-		-0-
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	22 1	340 2	N	-0-		-0-
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	21 1	334 2	N	-0-		-0-
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441												
04		2010 N	1265	-0-	-745	-0-	69 1	1196 2	N	-0-		-0-
05		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	57 1	972 2	N	-0-		-0-
06		1680 N	965	-0-	-715	-0-	64 1	901 2	N	-0-		-0-
07		1302 N	828	-0-	-474	-0-	49 1	779 2	N	-0-		-0-
08		1023 N	909	-0-	-114	-0-	53 1	856 2	N	-0-		-0-
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 197661		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	14 1	245 2	N	-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	33 1	559 2	N	-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	32 1	452 2	N	-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23 1	363 2	N	-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	49 1	798 2	N	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT
-----									
MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197885		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788	
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	199 1	3038 2	Y	-0-
05	3286 X	3259	-0-	-27	-0-	200 1	3058 2	Y	1 1
						1 9			
06	3180 X	2791	-0-	-389	-0-	160 1	2630 2	Y	1 1
						1 9			
07	3286 X	2980	-0-	-306	-0-	199 1	2781 2	Y	-0-
08	3286 X	3053	-0-	-233	-0-	222 1	2831 2	Y	-0-
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT
-----									
ASCHE		WELL #: 75		RRCID -> 197900		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290	
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	16 1	239 2	Y	-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20 1	312 2	Y	-0-
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	9 1	142 2	Y	-0-
07	279 N	169	-0-	-110	-0-	11 1	158 2	Y	-0-
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	40 1	510 2	Y	-0-
09	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT
-----									
MUNOZ		WELL #: 6		RRCID -> 199533		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390	
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	68 1	1046 2	Y	1 1
						1 9			
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	76 1	1161 2	Y	-0-
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	80 1	1318 2	Y	-0-
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	124 1	1729 2	Y	1
						1 9			
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	83 1	1058 2	Y	-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT
-----									
MUNOZ		WELL #: 7		RRCID -> 199542		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199664		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854	
04	2880 X	2835	-0-	-45	-0-	154 1	2681 2	N	-0-
05	2976 X	2523	-0-	-453	-0-	141 1	2382 2	N	-0-
06	3000 X	2263	-0-	-737	-0-	150 1	2113 2	N	-0-
07	3100 X	1853	-0-	-1247	-0-	110 1	1743 2	N	-0-
08	3100 X	1908	-0-	-1192	-0-	111 1	1797 2	N	-0-
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199678		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	600 N	550	-0-	-50	-0-	30 1	520 2	N	-0-	-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30 1	501 2	N	-0-	-0-
06	540 N	506	-0-	-34	-0-	34 1	472 2	N	-0-	-0-
07	558 N	480	-0-	-78	-0-	29 1	451 2	N	-0-	-0-
08	527 N	449	-0-	-78	-0-	26 1	423 2	N	-0-	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 74		RRCID -> 199760		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091		
04	2580 N	2325	-0-	-255	-0-	143 1	2182 2	Y	-0-	-0-
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	154 1	2356 2	Y	1	-0-
						1 9			1 1	
06	2520 N	2145	-0-	-375	-0-	123 1	2021 2	Y	1	1
						1 9				
07	2418 N	2219	-0-	-199	-0-	148 1	2071 2	Y	-0-	1
08	2511 N	1710	-0-	-801	-0-	124 1	1586 2	Y	-0-	1
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 200408		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924		
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 2	N	-0-	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	N	-0-	-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	214 2	N	-0-	-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14 1	191 2	N	-0-	-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14 1	182 2	N	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 201062		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800		
04	1080 N	677	-0-	-403	-0-	42 1	635 2	Y	-0-	-0-
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	49 1	753 2	Y	-0-	-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	51 1	838 2	Y	-0-	-0-
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	76 1	1056 2	Y	-0-	-0-
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	62 1	788 2	Y	-0-	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MUNOZ		WELL #: 8 C		RRCID -> 201065		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
IRENE		WELL #: 3		RRCID -> 201086		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283		
04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	260 1	3979 2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	4711	-0-	1611	1611	289 1	4421 2	Y	1	-0-
						1 9			1 1	
06	3000 N	3819	-0-	819	2430	219 1	3599 2	Y	1	-0-
						1 9				
07	6431 X	4001	-0-	-2430	-0-	268 1	3733 2	Y	-0-	-0-
08	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	285 1	3632 2	Y	-0-	-0-
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT	-0-

-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	600 N	503	-0-	-97	-0-	27 1	476 2	N	-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	36 1	603 2	N	-0-			-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	37 1	521 2	N	-0-			-0-
07	527 N	456	-0-	-71	-0-	27 1	429 2	N	-0-			-0-
08	651 N	513	-0-	-138	-0-	30 1	483 2	N	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	44 1	759 2	N	-0-			-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	47 1	793 2	N	-0-			-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	58 1	817 2	N	-0-			-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	58 1	913 2	N	-0-			-0-
08	837 N	771	-0-	-66	-0-	45 1	726 2	N	-0-			-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

04	9090 X	8870	-0-	-220	-0-	483 1	8387 2	N	-0-			-0-
05	9393 X	8723	-0-	-670	-0-	487 1	8236 2	N	-0-			-0-
06	9090 X	8009	-0-	-1081	-0-	532 1	7477 2	N	-0-			-0-
07	9393 X	8745	-0-	-648	-0-	520 1	8225 2	N	-0-			-0-
08	9393 X	8724	-0-	-669	-0-	507 1	8217 2	N	-0-			-0-
09	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

04	1410 X	1143	-0-	-267	-0-	70 1	1073 2	Y	-0-	1 1		-0-
05	1457 X	1240	-0-	-217	-0-	76 1	1164 2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1155	-0-	-135	-0-	66 1	1088 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	99 1	1381 2	Y	-0-			-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	103 1	1312 2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22 1	335 2	Y	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21 1	316 2	Y	-0-			-0-
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	17 1	284 2	Y	-0-			-0-
07	341 N	259	-0-	-82	-0-	17 1	242 2	Y	-0-			-0-
08	341 N	242	-0-	-99	-0-	18 1	224 2	Y	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	61 1	936 2	Y	-0-			-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	72 1	1096 2	Y	-0-			-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	58 1	951 2	Y	-0-			-0-
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	87 1	1211 2	Y	-0-			-0-
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	105 1	1333 2	Y	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	105	1	1603	2	Y	-0-
05	3100 N	3800	-0-	700	700	233	1	3567	2	Y	-0-
06	3000 N	4510	-0-	1510	2210	259	1	4250	2	Y	-0-
07	3100 N	3399	-0-	299	2509	227	1	3172	2	Y	-0-
08	4381 X	1872	-0-	-2509	-0-	136	1	1736	2	Y	-0-
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040			
04	570 N	412	-0-	-158	-0-	25	1	387	2	Y	-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	Y	-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	41	1	670	2	Y	-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	58	1	810	2	Y	-0-
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	112	1	1431	2	Y	-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT
-----											
GARZA, L. "4"		WELL #: 7		RRCID -> 204071		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511			
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	8	1	112	2	Y	1
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	2	Y	1
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT
-----											
GARZA, L. "5"		WELL #: 9		RRCID -> 204360		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098			
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	87	1	1331	2	Y	-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	82	1	1256	2	Y	-0-
06	1470 N	1341	-0-	-129	-0-	77	1	1263	2	Y	-0-
07	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	92	1	1280	2	Y	-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	134	1	1714	2	Y	-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 42		RRCID -> 204424		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016			
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	22	1	330	2	Y	-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	81	1	1246	2	Y	-0-
06	3000 N	8997	-0-	5997	5997	516	1	8481	2	Y	-0-
07	3100 N	7379	-0-	4279	10276	494	1	6885	2	Y	-0-
08	3100 N	4259	-0-	1159	11435	310	1	3949	2	Y	-0-
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	11075					Y	NO RPT
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 43		RRCID -> 204427		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846			
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	Y	-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	Y	-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	2	Y	-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	35	1	489	2	Y	-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	481	2	Y	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FLORES, L. G.		WELL #: 44		RRCID -> 207632		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	3 1	56 2	Y	-0-	-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	Y	-0-	-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 2	Y	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 208611		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954		
04	1350 N	1262	-0-	-88	-0-	51 1	1211 2	N	-0-	-0-
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	68 1	1510 2	N	-0-	-0-
06	1380 N	1272	-0-	-108	-0-	59 1	1213 2	N	-0-	-0-
07	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	56 1	1221 2	N	-0-	-0-
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	62 1	1716 2	N	-0-	-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 208710		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042		
04	810 N	747	-0-	-63	-0-	46 1	701 2	Y	-0-	-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	71 1	1092 2	Y	-0-	-0-
06	810 N	785	-0-	-25	-0-	45 1	740 2	Y	-0-	-0-
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	51 1	709 2	Y	-0-	-0-
08	837 N	768	-0-	-69	-0-	56 1	712 2	Y	-0-	-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 91		RRCID -> 209116		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094		
04	1260 N	997	-0-	-263	-0-	61 1	936 2	Y	-0-	-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	68 1	1046 2	Y	-0-	-0-
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	84 1	1382 2	Y	1	1 1
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	107 1	1487 2	Y	-0-	-0-
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	121 1	1539 2	Y	-0-	-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209464		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718		
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	22 1	342 2	Y	-0-	-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20 1	305 2	Y	-0-	-0-
06	360 N	269	-0-	-91	-0-	15 1	254 2	Y	-0-	-0-
07	372 N	316	-0-	-56	-0-	21 1	295 2	Y	-0-	-0-
08	310 N	279	-0-	-31	-0-	20 1	259 2	Y	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 23		RRCID -> 209816		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971		
04	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	98 1	2328 2	N	-0-	-0-
05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	97 1	2156 2	N	-0-	-0-
06	2400 N	2170	-0-	-230	-0-	101 1	2069 2	N	-0-	-0-
07	2511 N	2315	-0-	-196	-0-	101 1	2214 2	N	-0-	-0-
08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	86 1	2399 2	N	-0-	-0-
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, L. G.		WELL #:		45	RRCID ->	210534	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	11438	PERF.10672	- 10709	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-		-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-		-0-
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	18	1	295	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	Y	-0-		-0-
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	24	1	311	2	Y	-0-		-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		93	RRCID ->	210741	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10402	- 12603	
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	20	1	306	2	Y	-0-		-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	Y	-0-		-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	18	1	288	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	254	-0-	-87	-0-	17	1	237	2	Y	-0-		-0-
08	341 N	291	-0-	-50	-0-	21	1	270	2	Y	-0-		-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		102	RRCID ->	212804	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12827	PERF.10314	- 10390	
04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	215	1	3288	2	Y	-0-	1 1	-0-
05	3565 X	3396	-0-	-169	-0-	208	1	3187	2	Y	1	1 1	-0-
06	4140 X	3382	-0-	-758	-0-	194	1	3186	2	Y	2	2 1	-0-
07	4278 X	2834	-0-	-1444	-0-	190	1	2644	2	Y	-0-		-0-
08	4278 X	2905	-0-	-1373	-0-	211	1	2694	2	Y	-0-		-0-
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
FLORES, L. G.		WELL #:		47	RRCID ->	214113	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10293	- 11054	
04	810 N	749	-0-	-61	-0-	46	1	703	2	Y	-0-		-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	43	1	655	2	Y	-0-		-0-
06	990 N	823	-0-	-167	-0-	47	1	775	2	Y	1	1 1	-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	65	1	911	2	Y	-0-		-0-
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	59	1	755	2	Y	-0-		-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
FLORES, L. G.		WELL #:		48	RRCID ->	214285	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	13730	PERF.10335	- 13119	
04	3180 X	1813	-0-	-1367	-0-	111	1	1702	2	Y	-0-	1 1	-0-
05	3286 X	1740	-0-	-1546	-0-	107	1	1632	2	Y	1	1 1	-0-
06	2490 X	1445	-0-	-1045	-0-	83	1	1361	2	Y	1	1 1	-0-
07	2542 X	1310	-0-	-1232	-0-	88	1	1222	2	Y	-0-		-0-
08	2542 X	1383	-0-	-1159	-0-	101	1	1282	2	Y	-0-		-0-
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214289		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	5400 X	5391	-0-	-9	-0-	331	1	5059	2	Y	1	1	6
05	5580 X	5531	-0-	-49	-0-	339	1	5191	2	Y	1	3	4
06	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	313	1	5152	2	Y	2	3	3
07	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	399	1	5571	2	Y	-0-		3
08	5580 X	5574	-0-	-6	-0-	405	1	5169	2	Y	-0-		3
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT		3
-----													
FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215109		COMPL. DATE 10/13/2009			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762				
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	72	1	1098	2	Y	-0-		-0-
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	79	1	1216	2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	66	1	1092	2	Y	1	1	1
07	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	79	1	1103	2	Y	-0-		-0-
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	96	1	1221	2	Y	-0-		-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215805		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900				
04	1620 N	896	-0-	-724	-0-	55	1	841	2	Y	-0-	1	1
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	117	1	1794	2	Y	-0-		-0-
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	82	1	1350	2	Y	1	1	1
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	120	1	1681	2	Y	-0-		-0-
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	147	1	1871	2	Y	-0-		-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MUNOZ		WELL #: 13		RRCID -> 215813		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
VOLPE		WELL #: 2		RRCID -> 216946		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 27		RRCID -> 217123		COMPL. DATE 02/11/2006			TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1413 N	1410	-0-	-3	-0-	35	1	1375	2	Y	-0-			-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-			-0-
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-			-0-
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-			-0-
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440														
04	270 N	207	-0-	-63	-0-	13	1	194	2	Y	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	152	-0-	-65	-0-	10	1	142	2	Y	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392														
04	5700 X	4715	-0-	-985	-0-	289	1	4425	2	Y	1	1	1	1
05	5890 X	4267	-0-	-1623	-0-	262	1	4004	2	Y	1	2	1	-0-
06	5700 X	4134	-0-	-1566	-0-	237	1	3895	2	Y	2	2	1	-0-
07	5704 X	3405	-0-	-2299	-0-	228	1	3177	2	Y	-0-			-0-
08	4867 X	1141	-0-	-3726	-0-	83	1	1058	2	Y	-0-			-0-
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510														
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	336	1	1288	2	N	-0-			-0-
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	358	1	1455	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1023	-0-	-327	-0-	281	1	742	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	820	-0-	-854	-0-	820	2			N	-0-			-0-
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-			-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358														
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887														
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	8	1	321	2	Y	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
07	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 219553		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	900 N	537	-0-	-363	-0-	111 1	426 2	N	-0-		-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	102 1	416 2	N	-0-		-0-
06	570 N	475	-0-	-95	-0-	130 1	345 2	N	-0-		-0-
07	558 N	365	-0-	-193	-0-	365 2		N	-0-		-0-
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
IRENE		WELL #: 5		RRCID -> 219599		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522			
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	50 1	766 2	Y	-0-		-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	30 1	456 2	Y	-0-		-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	32 1	529 2	Y	-0-		-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	30 1	413 2	Y	-0-		-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	26 1	328 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 7		RRCID -> 220154		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275			
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	50 1	761 2	Y	-0-		-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	47 1	722 2	Y	-0-		-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	49 1	800 2	Y	-0-		-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	95 1	1330 2	Y	-0-		-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	67 1	853 2	Y	-0-		-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220427		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386			
04	690 N	672	-0-	-18	-0-	41 1	631 2	Y	-0-		-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	43 1	663 2	Y	-0-		-0-
06	660 N	586	-0-	-74	-0-	34 1	552 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	634	-0-	-48	-0-	42 1	592 2	Y	-0-		-0-
08	713 N	535	-0-	-178	-0-	39 1	496 2	Y	-0-		-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GARZA, L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 220476		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
L. GARZA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 221360		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592			
04	3330 X	688	-0-	-2642	-0-	42 1	646 2	Y	-0-	1 1	-0-
05	3007 X	443	-0-	-2564	-0-	27 1	415 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
06	2130 X	389	-0-	-1741	-0-	22 1	366 2	Y	1		1
						1 9					
07	2201 X	206	-0-	-1995	-0-	14 1	192 2	Y	-0-		1
08	1736 X	493	-0-	-1243	-0-	36 1	457 2	Y	-0-		1
09	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
IRENE		WELL #: 4		RRCID -> 221382		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 11601		PERF.10642 - 10862		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2580 X	746	-0-	-1834	-0-	46	1	700	2	Y	-0-	-0-
05	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	178	1	2722	2	Y	1	-0-
						1	9				1 1	
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	103	1	1694	2	Y	1	1
						1	9					
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	121	1	1683	2	Y	-0-	1
08	2666 N	2144	-0-	-522	-0-	156	1	1988	2	Y	-0-	1
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221487		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 11916		PERF.10664 - 11367		
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	Y	-0-	-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	Y	-0-	-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	-0-	-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	2	Y	-0-	-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	Y	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MUNOZ		WELL #: 14		RRCID -> 221796		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14271		PERF.12802 - 13914		
04	3750 X	3674	-0-	-76	-0-	226	1	3448	2	Y	-0-	2
05	3875 X	3681	-0-	-194	-0-	226	1	3454	2	Y	1	1
						1	9				2 1	1
06	3750 X	3482	-0-	-268	-0-	200	1	3280	2	Y	2	1
						2	9					
07	3875 X	3553	-0-	-322	-0-	238	1	3315	2	Y	-0-	1
08	3875 X	3497	-0-	-378	-0-	254	1	3243	2	Y	-0-	1
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221917		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 13790		PERF.11260 - 13530		
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	86	1	1319	2	Y	-0-	-0-
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	100	1	1529	2	Y	-0-	-0-
06	1410 N	1378	-0-	-32	-0-	79	1	1298	2	Y	1	1
						1	9					
07	1457 N	1152	-0-	-305	-0-	77	1	1075	2	Y	-0-	1
08	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	100	1	1273	2	Y	-0-	1
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221919		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13900		PERF.10857 - 11065		
04	1830 N	1282	-0-	-548	-0-	79	1	1203	2	Y	-0-	-0-
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	97	1	1491	2	Y	-0-	-0-
06	1770 N	1180	-0-	-590	-0-	68	1	1111	2	Y	1	1
						1	9					
07	1333 N	1163	-0-	-170	-0-	78	1	1085	2	Y	-0-	-0-
08	1581 N	1140	-0-	-441	-0-	83	1	1057	2	Y	-0-	-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221921		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10924 - 13222		
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	101	1	1542	2	Y	-0-	-0-
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	155	1	2373	2	Y	-0-	-0-
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	118	1	1932	2	Y	-0-	-0-
07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	165	1	2300	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	3168	-0-	68	68	230	1	2938	2	Y	-0-	-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LFT				WELL #:	3	RRCID ->	222121	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10626	- 10714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	217 1	829 2	N	-0-			-0-
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	245 1	997 2	N	-0-			-0-
06		1170 N	1113	-0-	-57	-0-	305 1	808 2	N	-0-			-0-
07		1085 N	855	-0-	-230	-0-	855 2		N	-0-			-0-
08		1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VOLPE				WELL #:	3	RRCID ->	222194	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10520	- 10666
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	54 1	221 2	N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-			-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
08		279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2		N	-0-			-0-
09		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	222331	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11360	- 11426
04		300 N	238	-0-	-62	-0-	15 1	223 2	Y	-0-			-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 2	Y	-0-			-0-
06		240 N	227	-0-	-13	-0-	13 1	214 2	Y	-0-			-0-
07		248 N	115	-0-	-133	-0-	8 1	107 2	Y	-0-			-0-
08		217 N	211	-0-	-6	-0-	15 1	196 2	Y	-0-			-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LFT				WELL #:	5	RRCID ->	222439	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10997	- 11339
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	91 1	347 2	N	-0-			-0-
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	96 1	392 2	N	-0-			-0-
06		420 N	358	-0-	-62	-0-	98 1	260 2	N	-0-			-0-
07		465 N	318	-0-	-147	-0-	318 2		N	-0-			-0-
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
IRENE				WELL #:	6	RRCID ->	222879	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10940	- 12624
04		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	106 1	1617 2	Y	-0-	1 1		1
05		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	93 1	1430 2	Y	-0-			1
06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	73 1	1206 2	Y	-0-			1
07		1240 N	942	-0-	-298	-0-	63 1	879 2	Y	-0-			1
*08		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	149 1	1902 2	Y	-0-			1
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
ASCHE				WELL #:	113	RRCID ->	222893	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10298	- 10474
04		3780 X	3620	-0-	-160	-0-	222 1	3398 2	Y	-0-	1 1		-0-
05		3906 X	3682	-0-	-224	-0-	226 1	3455 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
06		3780 X	3638	-0-	-142	-0-	209 1	3427 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
07		3751 X	3641	-0-	-110	-0-	244 1	3397 2	Y	-0-			-0-
08		3751 X	2926	-0-	-825	-0-	213 1	2713 2	Y	-0-			-0-
09		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			Y	NO RPT			-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223056		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
04	4200 X	3668	-0-	-532	-0-	225	1	3442	2	Y	1	4
05	4309 X	3771	-0-	-538	-0-	231	1	3539	2	Y	1	3
06	4170 X	3056	-0-	-1114	-0-	175	1	2879	2	Y	2	2
07	4061 X	3687	-0-	-374	-0-	247	1	3439	2	Y	1	3
08	4061 X	3242	-0-	-819	-0-	236	1	3006	2	Y	-0-	3
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT	3
-----												
YZAGUIRRE-LEO		WELL #: 14		RRCID -> 223061		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238			
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	682	2	N	-0-	-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	50	1	842	2	N	-0-	-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	N	-0-	-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	N	-0-	-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	N	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LFT		WELL #: 2		RRCID -> 223224		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840			
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	245	1	939	2	N	-0-	-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	144	1	584	2	N	-0-	-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	185	1	489	2	N	-0-	-0-
07	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-	-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-	-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
L. GARZA "B" 2		WELL #: B 7		RRCID -> 223225		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113			
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	82	1	1250	2	Y	-0-	-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	84	1	1287	2	Y	-0-	-0-
06	1320 N	1299	-0-	-21	-0-	74	1	1224	2	Y	1	1
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	92	1	1280	2	Y	-0-	-0-
08	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	96	1	1219	2	Y	-0-	-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223434		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298			
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	99	1	1507	2	Y	-0-	-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	75	1	1147	2	Y	-0-	-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	55	1	897	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	3527	-0-	427	427	236	1	3291	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2823	-0-	-277	150	205	1	2618	2	Y	-0-	-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
DAISY		WELL #: 7		RRCID -> 223743		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636			
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	9	1	204	2	N	-0-	-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-	-0-
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	8	1	172	2	N	-0-	-0-
07	217 N	132	-0-	-85	-0-	6	1	126	2	N	-0-	-0-
08	186 N	72	-0-	-114	-0-	2	1	70	2	N	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4590 X	4446	-0-	-144	-0-	-0-	242 1	4204 2	N	-0-	-0-			-0-
05		4743 X	3637	-0-	-1106	-0-	-0-	203 1	3434 2	N	-0-	-0-			-0-
06		4590 X	4285	-0-	-305	-0-	-0-	285 1	4000 2	N	-0-	-0-			-0-
07		4743 X	4235	-0-	-508	-0-	-0-	252 1	3983 2	N	-0-	-0-			-0-
08		4650 X	3966	-0-	-684	-0-	-0-	231 1	3735 2	N	-0-	-0-			-0-
09		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
-----															
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148															
04		2010 N	1173	-0-	-837	-0-	-0-	64 1	1109 2	N	-0-	-0-			-0-
05		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	944 2	N	-0-	-0-			-0-
06		1680 N	732	-0-	-948	-0-	-0-	49 1	683 2	N	-0-	-0-			-0-
07		1209 N	578	-0-	-631	-0-	-0-	34 1	544 2	N	-0-	-0-			-0-
08		992 N	687	-0-	-305	-0-	-0-	40 1	647 2	N	-0-	-0-			-0-
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
-----															
DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
-----															
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
-----															
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348															
04		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	-0-	247 1	4291 2	N	-0-	-0-			14
05		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	-0-	295 1	4984 2	N	-0-	-0-			14
06		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	-0-	318 1	4478 2	N	-0-	-0-			14
07		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	-0-	248 1	3921 2	N	-0-	-0-			14
08		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	-0-	285 1	4620 2	N	-0-	-0-			14
09		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			14
-----															
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764															
04		1650 N	1598	-0-	-52	-0-	-0-	87 1	1511 2	N	-0-	-0-			-0-
05		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	83 1	1400 2	N	-0-	-0-			-0-
06		1620 N	1537	-0-	-83	-0-	-0-	102 1	1435 2	N	-0-	-0-			-0-
07		1643 N	1597	-0-	-46	-0-	-0-	95 1	1502 2	N	-0-	-0-			-0-
08		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1	1507 2	N	-0-	-0-			-0-
09		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
-----															
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442															
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	237 2	N	-0-	-0-			-0-
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	369 2	N	-0-	-0-			-0-
06		240 N	212	-0-	-28	-0-	-0-	14 1	198 2	N	-0-	-0-			-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	356 2	N	-0-	-0-			-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	269 2	N	-0-	-0-			-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310											
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:	8	RRCID ->	226660	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11412 - 11642				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	42	1	730	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	58	1	981	2	N	-0-	-0-	-0-
06	870	N	789	-0-	-81	-0-	52	1	737	2	N	-0-	-0-	-0-
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	46	1	733	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1054	N	758	-0-	-296	-0-	44	1	714	2	N	-0-	-0-	-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:	15	RRCID ->	227514	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.10947 - 14070				
04	2910	X	2031	-0-	-879	-0-	111	1	1920	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3007	X	1966	-0-	-1041	-0-	110	1	1856	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2910	X	1960	-0-	-950	-0-	130	1	1830	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2542	X	1983	-0-	-559	-0-	118	1	1865	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2294	X	1902	-0-	-392	-0-	111	1	1791	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:	10	RRCID ->	227824	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	14056	PERF.13392 - 13914				
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	N	-0-	-0-	-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	53	1	900	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	83	1	1167	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	72	1	1141	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	73	1	1182	2	N	-0-	-0-	-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:	13ST	RRCID ->	227918	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	12906	PERF.11174 - 11208				
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	176	1	3050	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	170	1	2869	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2940	X	2859	-0-	-81	-0-	190	1	2669	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	180	1	2847	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	194	1	3141	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:	29	RRCID ->	229696	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11118 - 13986				
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	58	1	1367	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	58	1	1294	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	56	1	1143	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	57	1	1248	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	1018	2	N	-0-	-0-	-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
HAYNES "D"		WELL #:	2	RRCID ->	230042	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11631 - 11701				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:	17	RRCID ->	230870	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10562 - 10841				
04	1080	N	451	-0-	-629	-0-	25	1	426	2	N	-0-	-0-	-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-	-0-	-0-
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	31	1	435	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	83	1	1317	2	N	-0-	-0-	-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	51	1	819	2	N	-0-	-0-	-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GARZA L. "B" 2		WELL #:		2	RRCID ->	231981	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.10513	- 11067		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		900 N	846	-0-	-54	-0-	52 1	794 2	Y		-0-			-0-
05		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	61 1	939 2	Y		-0-			-0-
06		900 N	868	-0-	-32	-0-	50 1	818 2	Y		-0-			-0-
07		868 N	847	-0-	-21	-0-	57 1	790 2	Y		-0-			-0-
08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	93 1	1191 2	Y		-0-			-0-
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
FLORES, L. G.		WELL #:		51	RRCID ->	232151	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10653	- 10677		
04		360 X	53	-0-	-307	-0-	3 1	50 2	Y		-0-			-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	14 1	211 2	Y		-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	Y		-0-			-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	13 1	186 2	Y		-0-			-0-
08		217 N	95	-0-	-122	-0-	7 1	88 2	Y		-0-			-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
FLORES, L. G.		WELL #:		50	RRCID ->	232271	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10581	- 10658		
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2		Y		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
FLORES, L. G.		WELL #:		52	RRCID ->	233002	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10712	- 11310		
04		1230 N	1203	-0-	-27	-0-	74 1	1129 2	Y		-0-			-0-
05		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	76 1	1163 2	Y		-0-			-0-
06		1230 N	1219	-0-	-11	-0-	70 1	1148 2	Y		1	1 1		-0-
07		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	83 1	1160 2	Y		-0-			-0-
08		1240 N	1223	-0-	-17	-0-	89 1	1134 2	Y		-0-			-0-
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	233180	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11239	- 11279		
04		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	120 1	2078 2	N		-0-			-0-
05		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	111 1	1880 2	N		-0-			-0-
06		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	158 1	2225 2	N		-0-			-0-
07		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	148 1	2343 2	N		-0-			-0-
08		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	122 1	1981 2	N		-0-			-0-
09		2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
J.O.D. "1"		WELL #:		1	RRCID ->	233345	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10806	- 11187		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	114	-0-	114	-0-	5 1	109 2	N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	1217	-0-	1217	-0-	42 1	1175 2	N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MUNOZ		WELL #: 16		RRCID -> 233652		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1980 X	1691	-0-	-289	-0-	104 1	1587 2	Y	-0-			-0-
05	1519 X	856	-0-	-663	-0-	52 1	803 2	Y	1	1 1		-0-
06	2040 X	1003	-0-	-1037	-0-	1 9	945 2	Y	1	1 1		-0-
07	2108 X	767	-0-	-1341	-0-	51 1	716 2	Y	-0-			-0-
08	1736 X	699	-0-	-1037	-0-	51 1	648 2	Y	-0-			-0-
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 30		RRCID -> 233757		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10322 - 11076		
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	40 1	616 2	Y	-0-			-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	43 1	663 2	Y	-0-			-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	50 1	817 2	Y	-0-			-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	51 1	716 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	4109	-0-	1009	1009	299 1	3810 2	Y	-0-			-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	379			Y	NO RPT			-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 234326		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11480 - 11533		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	805	-0-	805	805	35 1	770 2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	659	-0-	659	1464	23 1	636 2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1464			N	NO RPT			-0-
-----												
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234855		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 13900		PERF.10387 - 12941		
04	720 N	633	-0-	-87	-0-	34 1	599 2	N	-0-			-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	38 1	649 2	N	-0-			-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	44 1	615 2	N	-0-			-0-
07	651 N	645	-0-	-6	-0-	38 1	607 2	N	-0-			-0-
08	682 N	640	-0-	-42	-0-	37 1	603 2	N	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 235426		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10857		PERF.10715 - 10782		
04	1050 N	333	-0-	-717	-0-	20 1	313 2	Y	-0-			-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	40 1	617 2	Y	-0-			-0-
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	59 1	969 2	Y	1	1 1		-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1 9	1051 2	Y	-0-			-0-
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	110 1	1405 2	Y	-0-			-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 235428		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11239 - 11285		
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	88 1	1528 2	N	-0-			-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	32 1	538 2	N	-0-			-0-
06	840 N	461	-0-	-379	-0-	31 1	430 2	N	-0-			-0-
07	868 N	487	-0-	-381	-0-	29 1	458 2	N	-0-			-0-
08	558 N	515	-0-	-43	-0-	30 1	485 2	N	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #:		16	RRCID ->	236291	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10715 -	13724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		845 N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	Y	-0-	-0-
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	59	1	907	2	Y	-0-	-0-
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	45	1	735	2	Y	-0-	-0-
07		783 N	783	-0-	-0-	-0-	52	1	731	2	Y	-0-	-0-
08		808 N	808	-0-	-0-	-0-	59	1	749	2	Y	-0-	-0-
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
MUNOZ				WELL #:	15	RRCID ->	236298	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	14137	PERF.10789 -	13852
04		2700 X	2394	-0-	-306	-0-	147	1	2247	2	N	-0-	-0-
05		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	127	1	1949	2	N	1	1
							1	9					
06		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	153	1	2506	2	N	1	1
							1	9					
07		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	176	1	2449	2	N	-0-	-0-
08		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	179	1	2280	2	N	-0-	-0-
09		2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
HAYNES				WELL #:	40	RRCID ->	236365	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	1 - 1
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
RODRIGUEZ GAS UNIT 1				WELL #:	19	RRCID ->	236933	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11249 -	11616
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
GARZA D GU 1				WELL #:	4	RRCID ->	236943	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11907 -	13012
04		9990 X	9955	-0-	-35	-0-	611	1	9342	2	N	2	2
							2	9					7
05		10323 X	10204	-0-	-119	-0-	626	1	9576	2	N	2	4
							2	9					5
06		9990 X	9641	-0-	-349	-0-	553	1	9084	2	N	4	5
							4	9					4
07		10323 X	9842	-0-	-481	-0-	658	1	9183	2	N	1	5
							1	9					
08		10323 X	9686	-0-	-637	-0-	704	1	8982	2	N	-0-	5
09		9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT	5

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 56		RRCID -> 237078		COMPL. DATE 11/18/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	598	2	N	-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	2	N	-0-
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	35	1	574	2	N	-0-
07	651 N	461	-0-	-190	-0-	1	9			1 1	-0-
08	527 N	345	-0-	-182	-0-	31	1	430	2	N	-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	25	1	320	2	N	-0-
										NO RPT	-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 54		RRCID -> 237096		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262		
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
										NO RPT	-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 57		RRCID -> 237143		COMPL. DATE 08/31/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088		
04	1950 N	1787	-0-	-163	-0-	110	1	1677	2	N	-0-
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	134	1	2045	2	N	-0-
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	105	1	1734	2	N	-0-
07	1860 N	1296	-0-	-564	-0-	1	9			1 1	-0-
08	2170 N	1676	-0-	-494	-0-	87	1	1209	2	N	-0-
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	122	1	1554	2	N	-0-
										NO RPT	-0-
-----											
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 238118		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165		
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	101	1	1756	2	N	-0-
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	85	1	1430	2	N	-0-
06	1620 N	1232	-0-	-388	-0-	82	1	1150	2	N	-0-
07	1674 N	1046	-0-	-628	-0-	62	1	984	2	N	-0-
08	1519 N	952	-0-	-567	-0-	55	1	897	2	N	-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	-0-
										NO RPT	-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 53		RRCID -> 238497		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489		
04	2970 X	2502	-0-	-468	-0-	154	1	2348	2	N	-0-
05	3069 X	2453	-0-	-616	-0-	150	1	2302	2	N	-0-
06	2970 X	2679	-0-	-291	-0-	1	9			1 1	-0-
07	2976 X	2910	-0-	-66	-0-	154	1	2524	2	N	-0-
08	2976 X	2564	-0-	-412	-0-	1	9			1 1	-0-
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	195	1	2715	2	N	-0-
						186	1	2378	2	N	-0-
										NO RPT	-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 58		RRCID -> 239735		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987		
04	570 N	565	-0-	-5	-0-	35	1	530	2	N	-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	N	-0-
06	570 N	563	-0-	-7	-0-	32	1	530	2	N	-0-
07	589 N	574	-0-	-15	-0-	1	9			1 1	-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	536	2	N	-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	41	1	517	2	N	-0-
										NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DOMINGUEZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240310		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2	N	-0-		-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LAUREL, F. D.		WELL #: 4		RRCID -> 241995		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034			
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	7	1	N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1	N	-0-		-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	N	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 60		RRCID -> 242148		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100			
04	1380 N	776	-0-	-604	-0-	48	1	N	-0-		-0-
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-		-0-
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-		-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-		-0-
08	1426 N	1138	-0-	-288	-0-	83	1	N	-0-		-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242345		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966			
04	3870 X	3686	-0-	-184	-0-	226	1	N	1	1 1	2
05	3999 X	3787	-0-	-212	-0-	232	1	N	1	2 1	1
06	3780 X	3366	-0-	-414	-0-	193	1	N	2	2 1	1
07	3906 X	3255	-0-	-651	-0-	218	1	N	1		2
08	3906 X	3113	-0-	-793	-0-	226	1	N	-0-		2
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT		2
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 242840		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245723		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352			
04	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	395	1	N	1	1 1	4
05	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	397	1	N	2	3 1	3
06	6360 X	6065	-0-	-295	-0-	348	1	N	3	3 1	3
07	6572 X	6385	-0-	-187	-0-	427	1	N	1		4
08	6572 X	5903	-0-	-669	-0-	429	1	N	-0-		4
09	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-			N	NO RPT		4



-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		750 N	653	-0-	-97	-0-	36	1	617	2	N	-0-			-0-
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	45	1	754	2	N	-0-			-0-
06		720 N	678	-0-	-42	-0-	45	1	633	2	N	-0-			-0-
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	53	1	829	2	N	-0-			-0-
08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	50	1	809	2	N	-0-			-0-
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457  
 -----

04		2100 N	1952	-0-	-148	-0-	120	1	1832	2	N	-0-	1	1	-0-
05		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	81	1	1235	2	N	-0-			-0-
06		2130 N	1525	-0-	-605	-0-	87	1	1437	2	N	-0-	1	1	-0-
							1	9							
07		2015 N	1326	-0-	-689	-0-	89	1	1237	2	N	-0-			-0-
08		1302 N	1190	-0-	-112	-0-	87	1	1103	2	N	-0-			-0-
09		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854  
 -----

04		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	257	1	6076	2	N	-0-			-0-
05		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	269	1	5986	2	N	-0-			-0-
06		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	267	1	5499	2	N	-0-			-0-
07		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	248	1	5435	2	N	-0-			-0-
08		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	205	1	5688	2	N	-0-			-0-
09		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341  
 -----

04		480 N	452	-0-	-28	-0-	11	1	441	2	N	-0-			-0-
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
08		496 N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-			-0-
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708  
 -----

04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040  
 -----

04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		32	RRCID ->	254608	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10268 - 10294				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	72	1	1695	2	N	-0-				-0-	
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	64	1	1429	2	N	-0-				-0-	
06	1920 N	794	-0-	-1126	-0-	37	1	757	2	N	-0-				-0-	
07	1829 N	658	-0-	-1171	-0-	29	1	629	2	N	-0-				-0-	
08	1488 N	341	-0-	-1147	-0-	12	1	329	2	N	-0-				-0-	
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	265117	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8650 - 8799				
04	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-				-0-	
05	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2			N	-0-				-0-	
06	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-				-0-	
07	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-				-0-	
08	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	7996	2	6	9	N	5				5	
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				5	
-----																
VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267500	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	8659 - 8930				
04	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			Y	-0-				-0-	
05	7750 X	4888	-0-	-2862	-0-	4888	2			Y	-0-				-0-	
06	7500 X	5289	-0-	-2211	-0-	5289	2			Y	-0-				-0-	
07	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			Y	-0-				-0-	
*08	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7313	2	4	9	Y	4				4	
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT				4	
-----																
VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	270142	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	8804 - 13379				
04	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			Y	-0-				-0-	
05	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			Y	-0-				-0-	
06	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			Y	-0-				-0-	
*07	10230 X	10036	-0-	-194	-0-	10036	2			Y	-0-				-0-	
*08	10230 X	9410	-0-	-820	-0-	9403	2	7	9	Y	6				6	
09	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT				6	
-----																
KMF		WELL #:		2	RRCID ->	270851	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	9724 - 10160				
04	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-				112	
05	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4564	3	56	9	N	51				163	
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3692	3	15	9	N	14				177	
07	1643 X	274	-0-	-1369	-0-	272	3	2	9	N	2	169	1		10	
08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-				10	
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT				10	
-----																
VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	276871	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8704 - 13375				
04	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-				-0-	
05	11439 X	9424	-0-	-2015	-0-	9424	2			N	-0-				-0-	
06	10110 X	9440	-0-	-670	-0-	9440	2			N	-0-				-0-	
07	9610 X	8344	-0-	-1266	-0-	8344	2			N	-0-				-0-	
08	9424 X	8884	-0-	-540	-0-	8877	2	7	9	N	6				6	
09	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT				6	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAYNES 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	278498	COMPL. DATE	07/25/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8578 - 8670	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	36150 X	17797	-0-	-18353	-0-	719 1	17036 2		N	38			151
05	34596 X	16563	-0-	-18033	-0-	42 9							179
*06	29220 X	14239	-0-	-14981	-0-	710 1	15822 2		N	28			179
*07	25048 X	12734	-0-	-12314	-0-	31 9							179
08	21390 X	11556	-0-	-9834	-0-	660 1	13579 2		N	-0-			14
						555 1	12179 2		N	-0-			14
09	17790 X	NO RPT	-0-	-17790	-0-	401 1	11137 2		N	16	152 1		14
						18 9							14
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012			RRCID ->		195934	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9831 - 9958
GUTIERREZ, RAQUEL		WELL #:		1									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
GUTIERREZ, RAQUEL F		WELL #:		2	RRCID ->		197063	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9627 - 10134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID ->		198422	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9716 - 9787
04	DLQ G-10	1855	-0-	1855	1855	1728 1	127 2		Y	-0-			20
05	DLQ G-10	1120	-0-	1120	2975	1104 1	16 2		Y	-0-			20
06	4160 X	1185	-0-	-2975	-0-	1095 1	90 2		Y	-0-			20
07	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1503 1	18 2		Y	-0-			20
08	1922 X	1052	-0-	-870	-0-	1027 1	25 2		Y	-0-			20
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT			20
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175			RRCID ->		117857	COMPL. DATE	07/29/1985	TOTAL DEPTH	13015	PERF.	10558 - 11335
MUNOZ		WELL #:		1 C									
04	1020 N	990	-0-	-30	-0-	990 2			N	-0-			-0-
05	1054 N	970	-0-	-84	-0-	970 2			N	-0-			-0-
06	960 N	898	-0-	-62	-0-	898 2			N	-0-			-0-
07	1023 N	936	-0-	-87	-0-	936 2			N	-0-			-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2			N	-0-			-0-
09	900 N	853	-0-	-47	-0-	853 2			N	-0-			-0-
KILLAM OIL CO., LTD.		460054			RRCID ->		123981	COMPL. DATE	02/06/1987	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	10708 - 10758
SAN MARTIN		WELL #:		2									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			117
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			117
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			117
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			117
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			117
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			117

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
SAN MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 124477		COMPL. DATE 04/15/1987		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10784 - 10838								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SAN MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 126167		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 10656								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BUSTAMANTE G.U., BERNARDO		WELL #: 1		RRCID -> 194486		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
-----																
BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 201864		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828								
04	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
07	1860 N	361	-0-	-1499	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1450	-0-	-224	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
09	1530 N	1052	-0-	-478	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
-----																
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 201865		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538								
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
05	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
07	2418 N	2232	-0-	-186	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
08	2418 N	1242	-0-	-1176	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	2130 N	539	-0-	-1591	-0-	539	2			N	-0-					-0-
-----																
GUTIERREZ, T.		WELL #: 1		RRCID -> 206983		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680								
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	792	-0-	-948	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	860	-0-	-256	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
-----																
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 207567		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
BUSTAMANTE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 208659		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1950 X	1241	-0-	-709	-0-	1241	2		N	-0-		-0-
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-		-0-
06	1560 N	1080	-0-	-480	-0-	1080	2		N	-0-		-0-
07	1271 N	858	-0-	-413	-0-	858	2		N	-0-		-0-
08	2139 N	1124	-0-	-1015	-0-	1124	2		N	-0-		-0-
*09	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-		-0-
-----												
M. G. GARZA G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 208787		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501				
04	3900 X	2608	-0-	-1292	-0-	2608	2		N	-0-		-0-
05	4030 X	2948	-0-	-1082	-0-	2948	2		N	-0-		-0-
06	3900 X	2379	-0-	-1521	-0-	2379	2		N	-0-		-0-
07	3162 X	2358	-0-	-804	-0-	2358	2		N	-0-		-0-
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2		N	-0-		-0-
*09	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2		N	-0-		-0-
-----												
M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221550		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817				
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-		-0-
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-		-0-
06	960 N	369	-0-	-591	-0-	369	2		N	-0-		-0-
07	1116 N	446	-0-	-670	-0-	446	2		N	-0-		-0-
08	837 N	388	-0-	-449	-0-	388	2		N	-0-		-0-
09	360 N	121	-0-	-239	-0-	121	2		N	-0-		-0-
-----												
ABELINO		WELL #: 2		RRCID -> 233962		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656				
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-		-0-
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-		-0-
06	2040 N	1420	-0-	-620	-0-	1420	2		N	-0-		-0-
07	1922 N	1854	-0-	-68	-0-	1854	2		N	-0-		-0-
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-		-0-
*09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-		-0-
-----												
DE LOS SANTOS		WELL #: 2		RRCID -> 243257		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650				
04	3240 X	1479	-0-	-1761	-0-	1479	2		N	-0-		-0-
05	2790 X	1852	-0-	-938	-0-	1852	2		N	-0-		-0-
06	2580 X	1256	-0-	-1324	-0-	1256	2		N	-0-		-0-
07	2666 X	1447	-0-	-1219	-0-	1447	2		N	-0-		-0-
08	2046 X	1756	-0-	-290	-0-	1756	2		N	-0-		-0-
*09	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-		-0-
-----												
DE LOS SANTOS		WELL #: 3		RRCID -> 244494		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874				
04	2190 X	2117	-0-	-73	-0-	2117	2		N	-0-		-0-
05	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-		-0-
06	2850 X	1555	-0-	-1295	-0-	1555	2		N	-0-		-0-
07	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2		N	-0-		-0-
08	2232 N	970	-0-	-1262	-0-	970	2		N	-0-		-0-
*09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

04	5730 X	5100	-0-	-630	-0-	165	1	4935	2	N	-0-		-0-
05	5518 X	3750	-0-	-1768	-0-	180	1	3570	2	N	-0-		-0-
06	4710 X	4294	-0-	-416	-0-	246	1	4048	2	N	-0-		-0-
07	5270 X	4401	-0-	-869	-0-	287	1	4114	2	N	-0-		-0-
08	5270 X	4719	-0-	-551	-0-	319	1	4400	2	N	-0-		-0-
09	5100 X	4502	-0-	-598	-0-	212	1	4290	2	N	-0-		-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

04	424 N	75	-0-	-349	-0-	2	1	73	2	N	-0-		144
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		144
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		144
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

04	1440 N	1439	-0-	-1	-0-	47	1	1392	2	N	-0-		138
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	66	1	1307	2	N	-0-		138
06	1500 N	1386	-0-	-114	-0-	79	1	1307	2	N	-0-		138
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	97	1	1393	2	N	-0-		138
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	107	1	1479	2	N	-0-		138
*09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	65	1	1314	2	N	5		115
						6	9						

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

04	4650 X	3509	-0-	-1141	-0-	113	1	3396	2	N	-0-		98
05	4805 X	3892	-0-	-913	-0-	187	1	3705	2	N	-0-		98
06	4650 X	3356	-0-	-1294	-0-	192	1	3164	2	N	-0-		98
07	3937 X	3923	-0-	-14	-0-	255	1	3668	2	N	-0-		98
08	3906 X	3809	-0-	-97	-0-	258	1	3551	2	N	-0-		98
09	3780 X	3501	-0-	-279	-0-	165	1	3336	2	N	-0-		6



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
HAYNES-NORTH		WELL #:		4	RRCID ->	229615	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10969 - 10998
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
04		11850 X	10377	-0-	-1473	-0-	411 1	9966 2	N	-0-		-0-
05		12245 X	8544	-0-	-3701	-0-	346 1	8198 2	N	-0-		-0-
06		10560 X	7357	-0-	-3203	-0-	334 1	7023 2	N	-0-		-0-
07		10912 X	10069	-0-	-843	-0-	470 1	9599 2	N	-0-		-0-
08		10726 X	9636	-0-	-1090	-0-	469 1	9167 2	N	-0-		-0-
09		10380 X	7958	-0-	-2422	-0-	338 1	7620 2	N	-0-		-0-
-----												
HAYNES-NORTH		WELL #:		9	RRCID ->	247412	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	14208	PERF.	11120 - 11150
04		27000 X	26693	-0-	-307	-0-	1057 1	25636 2	N	-0-		-0-
05		27466 X	24943	-0-	-2523	-0-	1009 1	23934 2	N	-0-		-0-
06		26881 X	26881	-0-	-0-	-0-	1220 1	25661 2	N	-0-		-0-
07		27590 X	27008	-0-	-582	-0-	1259 1	25749 2	N	-0-		-0-
08		27590 X	24807	-0-	-2783	-0-	1207 1	23600 2	N	-0-		-0-
09		26880 X	23940	-0-	-2940	-0-	1018 1	22922 2	N	-0-		-0-
-----												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.	10894 - 11508
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-		-0-
05		1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098 2		N	-0-		-0-
06		1110 N	1005	-0-	-105	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
07		1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1050 2		N	-0-		-0-
08		1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1056 2		N	-0-		-0-
*09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-		-0-
-----												
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	130143	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11410 - 11563
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
NOE FERNANDEZ		WELL #:		1	RRCID ->	280313	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	9871 - 10141
04		0 W	4239	-0-	4239	39681	37 1	4178 2	N	22		135
							24 9					
05		0 W	3038	-0-	3038	42719	35 1	2993 2	N	9		144
							10 9					
06		0 W	4	-0-	4	42723	1 1	3 2	N	-0-		144
07		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-		144
08		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-		144
09		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-	96 1	48
-----												
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
GARZA, L.		WELL #:		5	RRCID ->	169192	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10474 - 13046
04		1590 N	1159	-0-	-431	-0-	94 1	1065 2	Y	-0-		1
05		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	132 1	1559 2	Y	-0-		1
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	119 1	1477 2	Y	-0-		1
07		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	112 1	1479 2	Y	-0-		1
08		1705 N	1490	-0-	-215	-0-	134 1	1356 2	Y	-0-		1
09		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT		1



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	707	-0-	707	1312	57	1	650	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	650	-0-	650	1962	51	1	599	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	651	-0-	651	2613	48	1	603	2	Y	-0-			-0-
07	3237 X	624	-0-	-2613	-0-	44	1	580	2	Y	-0-			-0-
08	469 X	469	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

04	T. A.	284	-0-	284	284	23	1	261	2	Y	-0-			-0-
05	495 X	211	-0-	-284	-0-	16	1	195	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

04	T. A.	766	-0-	766	1473	62	1	704	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	752	-0-	752	2225	59	1	693	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	696	-0-	696	2921	52	1	644	2	Y	-0-			-0-
07	3537 X	616	-0-	-2921	-0-	43	1	573	2	Y	-0-			-0-
08	566 X	566	-0-	-0-	-0-	51	1	515	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	171	1	1946	2	Y	-0-			1
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	136	1	1606	2	Y	-0-			1
06	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	206	1	2557	2	Y	-0-			1
07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	157	1	2071	2	Y	-0-			1
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	189	1	1914	2	Y	-0-			1
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			1

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

04	1020 N	766	-0-	-254	-0-	62	1	704	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	87	1	1033	2	Y	-0-			-0-
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	74	1	914	2	Y	-0-			-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	65	1	860	2	Y	-0-			-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	106	1	1076	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	N	-0-			-0-
05	434 N	171	-0-	-263	-0-	21	1	150	2	N	-0-			-0-
06	240 N	172	-0-	-68	-0-	21	1	151	2	N	-0-			-0-
07	248 N	136	-0-	-112	-0-	17	1	119	2	N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-			-0-
09	180 N	91	-0-	-89	-0-	10	1	81	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006												TOTAL DEPTH	12351	PERF.10784	- 11350		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	119	1	950	2	N	-0-				-0-	
05		1333 N	1282	-0-	-51	-0-	163	1	1119	2	N	-0-				-0-	
06		1110 N	1028	-0-	-82	-0-	126	1	902	2	N	-0-				-0-	
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	161	1	1114	2	N	-0-				-0-	
08		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	168	1	1459	2	N	-0-				-0-	
*09		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	152	1	1188	2	N	-0-				-0-	
-----																	
LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006												TOTAL DEPTH	12351	PERF.10442	- 11866		
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	64	1	511	2	N	-0-				-0-	
05		659 N	659	-0-	-0-	-0-	84	1	575	2	N	-0-				-0-	
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	79	1	564	2	N	-0-				-0-	
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	105	1	729	2	N	-0-				-0-	
08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	91	1	788	2	N	-0-				-0-	
*09		834 N	834	-0-	-0-	-0-	95	1	739	2	N	-0-				-0-	
-----																	
LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	12350	PERF.10728	- 10734		
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	80	1	637	2	N	-0-				-0-	
05		930 N	870	-0-	-60	-0-	111	1	759	2	N	-0-				-0-	
06		786 N	786	-0-	-0-	-0-	96	1	690	2	N	-0-				-0-	
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	102	1	709	2	N	-0-				-0-	
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	92	1	799	2	N	-0-				-0-	
*09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	93	1	723	2	N	-0-				-0-	
-----																	
EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006												TOTAL DEPTH	12146	PERF.10742	- 11656		
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	402	1	267	2	N	-0-				-0-	
05		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	945	1	308	2	N	-0-				-0-	
06		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1170	1	454	2	N	-0-				-0-	
07		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1126	1	407	2	N	-0-				-0-	
08		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	1			N	-0-				-0-	
09		1440 N	1198	-0-	-242	-0-	1198	1			N	-0-				-0-	
-----																	
WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007												TOTAL DEPTH	11511	PERF.10828	- 10834		
04		5430 X	4844	-0-	-586	-0-	538	1	4306	2	N	-0-				209	
05		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	827	1	5665	2	N	-0-				209	
06		5670 X	4759	-0-	-911	-0-	582	1	4173	2	N	4				213	
							4	9									
07		5859 X	3772	-0-	-2087	-0-	475	1	3293	2	N	4	180	1		37	
							4	9									
08		5921 X	4282	-0-	-1639	-0-	442	1	3839	2	N	1				38	
							1	9									
09		5730 X	4051	-0-	-1679	-0-	460	1	3591	2	N	-0-				38	
-----																	
WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007												TOTAL DEPTH	11474	PERF.10910	- 11100		
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	-0-				-0-	
05		217 N	210	-0-	-7	-0-	27	1	183	2	N	-0-				-0-	
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	N	-0-				-0-	
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	2	N	-0-				-0-	
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	2	N	-0-				-0-	
*09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	2	N	-0-				-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007												TOTAL DEPTH	11000	PERF.10376	- 10384		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		862 N	862	-0-	-0-	-0-	518	1	344	2	N	-0-				-0-	
05		1953 N	1347	-0-	-606	-0-	1016	1	331	2	N	-0-				-0-	
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1032	1	400	2	N	-0-				-0-	
07		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1227	1	444	2	N	-0-				-0-	
08		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	1			N	-0-				-0-	
09		1440 N	1052	-0-	-388	-0-	1052	1			N	-0-				-0-	
-----																	
LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007												TOTAL DEPTH	11700	PERF.11064	- 11070		
04		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	200	1	1599	2	N	-0-				-0-	
05		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	249	1	1708	2	N	-0-				-0-	
06		1800 N	1638	-0-	-162	-0-	201	1	1437	2	N	-0-				-0-	
07		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	276	1	1913	2	N	-0-				-0-	
08		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	253	1	2197	2	N	-0-				-0-	
*09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	226	1	1767	2	N	-0-				-0-	
-----																	
WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007												TOTAL DEPTH	11320	PERF.10952	- 10962		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	162	1	1113	2	N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007												TOTAL DEPTH	11700	PERF.10740	- 11022		
04		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	922	1	7385	2	N	-0-				202	
05		9455 X	4437	-0-	-5018	-0-	565	1	3871	2	N	-0-				203	
							1	9									
06		9150 X	6273	-0-	-2877	-0-	768	1	5505	2	N	-0-				203	
07		9455 X	6098	-0-	-3357	-0-	769	1	5329	2	N	-0-	176	1		27	
08		8835 X	7986	-0-	-849	-0-	825	1	7161	2	N	-0-				27	
09		8310 X	6957	-0-	-1353	-0-	790	1	6167	2	N	-0-				27	
-----																	
WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007												TOTAL DEPTH	11500	PERF.10814	- 10820		
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	34	1	274	2	N	-0-				-0-	
05		465 N	363	-0-	-102	-0-	47	1	316	2	N	-0-				-0-	
06		360 N	300	-0-	-60	-0-	37	1	263	2	N	-0-				-0-	
07		310 N	268	-0-	-42	-0-	34	1	234	2	N	-0-				-0-	
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	N	-0-				-0-	
09		300 N	288	-0-	-12	-0-	33	1	255	2	N	-0-				-0-	
-----																	
WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007												TOTAL DEPTH	11467	PERF. N/A			
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803								
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #:		2	RRCID ->	203507	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10158 - 10172	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1020 N	707	-0-	-313	-0-	659	1	48	2	Y	-0-	-0-
05	775 N	612	-0-	-163	-0-	604	1	8	2	Y	-0-	-0-
06	870 N	612	-0-	-258	-0-	604	1	8	2	Y	-0-	-0-
07	744 N	452	-0-	-292	-0-	447	1	5	2	Y	-0-	-0-
*08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	448	1	11	2	Y	-0-	-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAY NOMAS				39865 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB		
RICOCHET ENERGY, INC.				710549							
BONUGLI "A"		WELL #:			RRCID ->	100431	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 9460 - 9474
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2011											

HEEP (BAFFIN)				40125 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459							
SALAZAR UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	177702	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	9618	PERF. 9142 - 9196
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEIN (LOBO)				40164 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
ZACHRY, H. B.		WELL #:		24	RRCID ->	122910	COMPL. DATE	10/25/1986	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7722 - 7817
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LLANOS, M. H.		WELL #:		4	RRCID ->	135540	COMPL. DATE	06/11/1990	TOTAL DEPTH	7624	PERF. 6790 - 7112
04	630 X	183	-0-	-447	-0-	49	1	134	3	N	-0-
05	651 X	273	-0-	-378	-0-	112	1	161	3	N	-0-
06	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	239	1	1240	3	N	-0-
07	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	289	1	2187	3	N	-0-
08	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	311	1	2426	3	N	-0-
09	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT

RANCHO BLANCO		WELL #:		14	RRCID ->	193715	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6644 - 6706
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEIN (LOBO)		//CONT.//		40164 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
FALCON PRODUCTION CO.				260263										
CANTU		WELL #:		3	RRCID -> 114800	COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 7041	- 7354					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEINTZ (VICKSBURG 10400)				40182 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ALEGRE ENERGY, INC.				011441										
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192224	COMPL. DATE 12/29/2002	TOTAL DEPTH 11075	PERF. 8520	- 8570					
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	25 2	2 9	N	2				25
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-				25
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-				25
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-				25
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-				25
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-				25
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 193839	COMPL. DATE 12/15/2002	TOTAL DEPTH 10768	PERF. 8980	- 10556					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
HELLEN (2ND COOK MTN.)				40253 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
HOME PETROLEUM CORP.				396852										
YAEGGER HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 139563	COMPL. DATE 08/23/1991	TOTAL DEPTH 5560	PERF. 5378	- 5390					
04	780	N	518	-0-	-262	-0-	518 2		N	-0-				-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-				-0-
06	720	N	504	-0-	-216	-0-	504 2		N	-0-				-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-				-0-
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	584 2		N	-0-				-0-
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-				-0-
HEMLOCK (SINTON)				40303 705	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.				729060										
BAKER, K. K.		WELL #:		1	RRCID -> 123536	COMPL. DATE 08/12/1988	TOTAL DEPTH 6514	PERF. 4704	- 4707					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HENNE-WINCH-FERRIS				40448 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM HOGG						
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC.				391475										
HOLBEIN		WELL #:		2	RRCID -> 066648	COMPL. DATE 02/14/1976	TOTAL DEPTH 1230	PERF. 1190	- 1200					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III)		40678 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
HERBST-TOREL		WELL #: 3		RRCID -> 092247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2220 N	2208	-0-	-12	-0-	2208 2	N	-0-		375
05		2697 N	2237	-0-	-460	-0-	2236 2	N	1	9	376
06		2640 N	5	-0-	-2635	-0-	5 2	N	-0-		376
07		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-		N	-0-		376
08		2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-		N	-0-		376
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		376

HERBST-TOREL		WELL #: 2		RRCID -> 226174		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616			
04		1200 N	975	-0-	-225	-0-	975 2	N	-0-		176
05		1147 N	860	-0-	-287	-0-	860 2	N	-0-		176
06		1110 N	4	-0-	-1106	-0-	4 2	N	-0-		176
07		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-		176
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		176
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		176

HERBST-TOREL		WELL #: 13		RRCID -> 244171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERBST-WILCOX (TOREL)		40678 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
HERBST-TOREL		WELL #: 3		RRCID -> 133676		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERBST-TOREL		WELL #: 10		RRCID -> 226181		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649			
04		390 N	370	-0-	-20	-0-	370 2	N	-0-		3
05		403 N	320	-0-	-83	-0-	320 2	N	-0-		3
06		360 N	1	-0-	-359	-0-	1 2	N	-0-		3
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		3
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		3
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		3

HERBST-TOREL		WELL #: 11		RRCID -> 227590		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42

HERBST-WILCOX (TOREL)		//CONT.//		40678 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID ->	229104	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9350 - 9740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	360 X	225	-0-	-135	-0-		223 2	2 9		N	2		241
05	248 X	146	-0-	-102	-0-		146 2			N	-0-		241
06	330 X	1	-0-	-329	-0-		1 2			N	-0-		241
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		241
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		241
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		241

HERBST-TOREL		WELL #:		14	RRCID ->	230240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9422 - 9430
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		WELL #:		1	RRCID ->	230628	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	9033 - 9040
HERBST, F.														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	

HEREFORD (LOBO)		40682 500		WELL #:		18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7262 - 7308
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
MCKENDRICK, W.H.														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	

MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		19	RRCID ->	152807	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7548 - 7634	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		20	RRCID ->	153479	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7498 - 7533	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.// 40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 154235		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RAMIREZ, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 203854		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431								
04	1800 X	1669	-0-	-131	-0-	139	1	1513	3	N	15					125
						17	9									
05	1860 X	1660	-0-	-200	-0-	149	1	1494	3	N	15					140
						17	9									
06	1680 X	1661	-0-	-19	-0-	142	1	1519	3	N	-0-	92	1			48
07	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	149	1	1607	3	N	5					53
						6	9									
08	1736 X	1558	-0-	-178	-0-	144	1	1405	3	N	8					61
						9	9									
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					61
-----																
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 29		RRCID -> 204583		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080								
04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2754	3		3	9	N	3				38
05	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3				N	-0-				38
06	2760 X	2691	-0-	-69	-0-	2687	3		4	9	N	4				42
07	2852 X	2451	-0-	-401	-0-	2434	3		17	9	N	15				57
08	2914 X	2607	-0-	-307	-0-	2605	3		2	9	N	2				59
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-						N	NO RPT				59
-----																
RAMIREZ, J. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 210768		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288								
04	930 X	709	-0-	-221	-0-	60	1	649	3	N	-0-					9
05	961 X	746	-0-	-215	-0-	68	1	678	3	N	-0-					9
06	810 X	776	-0-	-34	-0-	66	1	710	3	N	-0-					9
07	837 X	771	-0-	-66	-0-	65	1	706	3	N	-0-					9
08	788 X	788	-0-	-0-	-0-	73	1	715	3	N	-0-					9
09	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					9
-----																
OXY USA INC. HEREFORD -T-		630591		WELL #: 38		RRCID -> 151294		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HEREFORD -T-		WELL #: 43		RRCID -> 165166		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HEREFORD, L. M. -T-		WELL #:		53	RRCID ->	247054	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7610 - 8461
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	840 X	331	-0-	-509	-0-	331 2	N	-0-				120
05	868 X	529	-0-	-339	-0-	529 2	N	-0-				120
06	840 X	170	-0-	-670	-0-	170 2	N	-0-				120
07	806 X	346	-0-	-460	-0-	346 2	N	-0-				120
08	527 X	334	-0-	-193	-0-	334 2	N	-0-				120
09	510 X	307	-0-	-203	-0-	307 2	N	-0-				120
-----												
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		//CONT.//		745991								
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	215181	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7370 - 7448
04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	198 1	N	-0-	2	2 8		140
05	2914 X	2800	-0-	-114	-0-	224 1	N	-0-				140
06	2880 X	2642	-0-	-238	-0-	211 1	N	-0-				140
07	3007 X	2347	-0-	-660	-0-	173 1	N	-0-				140
08	3007 X	2665	-0-	-342	-0-	209 1	N	-0-				140
09	2910 X	2542	-0-	-368	-0-	227 1	N	-0-				140
-----												
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	222207	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	6943 - 7093
04	1260 X	1243	-0-	-17	-0-	89 1	N	-0-				23
05	1147 X	771	-0-	-376	-0-	63 1	N	-0-				23
06	780 X	548	-0-	-232	-0-	45 1	N	-0-				23
07	1271 X	435	-0-	-836	-0-	33 1	N	-0-				23
08	1271 X	445	-0-	-826	-0-	34 1	N	-0-				23
09	1230 X	446	-0-	-784	-0-	40 1	N	-0-				23
-----												
RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B		WELL #:		1	RRCID ->	232488	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7816 - 7872
04	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	523 1	N	-0-	2	2 8		170
05	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	603 1	N	-0-				170
06	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	541 1	N	-0-				170
07	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	293 1	N	-0-				170
08	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	299 1	N	-0-	4	4 8		170
*09	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	266 1	N	-0-				170
-----												
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:		2	RRCID ->	256304	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	7814 - 7844
04	750 X	686	-0-	-64	-0-	86 1	N	-0-				22
05	775 X	392	-0-	-383	-0-	91 1	N	-0-				22
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-				22
07	713 X	416	-0-	-297	-0-	14 1	N	-0-				22
08	713 X	1	-0-	-712	-0-	1 2	N	-0-				22
09	690 X	20	-0-	-670	-0-	20 2	N	-0-				22
-----												
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:		3	RRCID ->	261892	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7406 - 7528
04	20400 X	15188	-0-	-5212	-0-	15169 2	N	-0-	17	181 1		76
05	21080 X	16526	-0-	-4554	-0-	16495 2	N	-0-	28			104
06	20400 X	19848	-0-	-552	-0-	19790 2	N	-0-	53			157
07	26375 X	26375	-0-	-0-	-0-	1175 1	N	-0-	23			180
08	28032 X	28032	-0-	-0-	-0-	1271 1	N	-0-	30	2 8		208
*09	24588 X	24588	-0-	-0-	-0-	1144 1	N	-0-	23			231

HERMANAS SIETE (O-55)		40705 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC		624865								
MARSHALL-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	167237	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	14666	PERF.13252 - 13280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HERMANN (FROST A)		40709 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
HERMANN, E		WELL #:	20	RRCID ->	276265	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3721 - 3731	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-	
06		15 N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	2	-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	-0-
08	T. A.	13	13	-0-	13	-0-	2	1	11	2	-0-
*09		13 R	-0-	-0-	-13	-0-					-0-

HERMANN (VELA)		40712 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
DEGARCIA, B. G.		WELL #:	87	RRCID ->	276083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3935 - 3943	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	-0-
06		450 N	241	-0-	-209	-0-	31	1	210	2	-0-
07		341 N	208	-0-	-133	-0-	25	1	183	2	-0-
08		310 N	192	-0-	-118	-0-	23	1	169	2	-0-
09		240 N	195	-0-	-45	-0-	25	1	170	2	-0-

HET (2700)		40915 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954								
FOWLER (MCDONNOLD)		WELL #:	1	RRCID ->	171644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4008	PERF. 2042 - 2074
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				16
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				16
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				16
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				16
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				16
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				16

THUNDER OIL & GAS, LLC		858356		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
BOMER		589954								
		WELL #:	1	RRCID ->	244739	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2840 - 2844
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2160 #	1681	-0-	-479	-0-	1681	2		-0-
05		2232 #	1582	-0-	-650	-0-	1582	2		-0-
06		1740 #	1716	-0-	-24	-0-	1716	2		-0-
07		1736 #	1430	-0-	-306	-0-	1430	2		-0-
08		1736 #	1500	-0-	-236	-0-	1500	2		-0-
09		1710 #	NO RPT	-0-	-1710	-0-				-0-

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255  
 TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2003																	

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934  
 SMITH, F. D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2010																	

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 OFFSPRING WELL SALVAGE 618934  
 WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2010																	

HIBERNIA (5400 FRIO) 41007 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 LITTLE VRANA WELL #: 1 RRCID -> 273007 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4656 - 5545

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	670	-0-	670	670	108	1	562	2	Y	-0-						7
05	T. A.	650	-0-	650	1320	96	1	554	2	Y	-0-						7
06	T. A.	797	-0-	797	2117	122	1	675	2	Y	-0-						7
07	2833 X	716	-0-	-2117	-0-	105	1	611	2	Y	-0-						7
08	651 N	548	-0-	-103	-0-	95	1	453	2	Y	-0-						7
09	810 N	663	-0-	-147	-0-	108	1	555	2	Y	-0-						7

HIDALGO (BELL)		//CONT.//		41078 062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
KAWAHATA UNIT		WELL #:		3 M	RRCID ->	043989	COMPL. DATE	02/02/1968	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-

HIDALGO (CORD)				41078 124	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
SAVAGE -A- UNIT		WELL #:		A 1 L	RRCID ->	010899	COMPL. DATE	01/14/1957	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 6980 - 6990			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SAVAGE UNIT -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	010900	COMPL. DATE	01/17/1957	TOTAL DEPTH	7735	PERF. 6975 - 6990			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				70
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				70
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				70
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				70
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				70
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				70

ROCHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	253120	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7114 - 7123			
04	1560 N	1225	-0-	-335	-0-	267	1	958	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1556	-0-	-56	-0-	310	1	1246	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	942	-0-	-108	-0-	201	1	741	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	246	1	887	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	283	-0-	-1267	-0-	66	1	217	2	N	-0-			-0-
09	930 N	83	-0-	-847	-0-	39	1	44	2	N	-0-			-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER)				41078 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		1 U	RRCID ->	010855	COMPL. DATE	02/19/1956	TOTAL DEPTH	7801	PERF. N/A			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14

SAVAGE UNIT -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	010873	COMPL. DATE	10/22/1955	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 6154 - 6170			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	296 1	1543 2	Y	-0-				55
05		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	290 1	1667 2	Y	-0-				55
06		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	263 1	1450 2	Y	-0-				55
07		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	267 1	1550 2	Y	-0-				55
08		1705 N	1669	-0-	-36	-0-	289 1	1380 2	Y	-0-				55
09		1650 N	1602	-0-	-48	-0-	261 1	1341 2	Y	-0-				55

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		2100 N	1715	-0-	-385	-0-	150 1	1498 2	Y	61				87
							67 9							
05		2139 N	1198	-0-	-941	-0-	108 1	1070 2	Y	18				105
							20 9							
06		2100 N	672	-0-	-1428	-0-	69 1	590 2	Y	12				117
							13 9							
07		1767 N	1530	-0-	-237	-0-	116 1	1390 2	Y	22				139
							24 9							
*08		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	150 1	1926 2	Y	34	147	1		26
							37 9							
*09		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	168 1	1898 2	Y	55				81
							61 9							

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748														
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385														
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535														
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33

HIDALGO (HACKNEY)		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 010882		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 6534 - 6544				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

SAVAGE -A- GU		WELL #: A 2 L		RRCID -> 010886		COMPL. DATE 06/01/1959		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6416 - 6433				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385		RRCID -> 192176		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 6470 - 6476				
EL TEXANO TRACT 3		WELL #: 1												
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	131	1	1291	2	N	-0-			61
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	153	1	1415	2	N	-0-			61
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	146	1	943	2	N	-0-			61
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	156	1	1232	2	N	-0-			61
08	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	148	1	886	2	N	-0-			61
09	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	125	1	884	2	N	-0-			61

HIDALGO (HACKNEY B)		41078 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 043417		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 6466 - 7636				
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	139	1	723	2	Y	30	173	1	116
						33	9							
05	682 N	617	-0-	-65	-0-	83	1	478	2	Y	51			167
						56	9							
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	93	1	511	2	Y	49			216
						54	9							
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	97	1	560	2	Y	45			261
						50	9							
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	41			302
*09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	102	1	525	2	Y	34	179	1	157
						37	9							

HIDALGO (KAWAHATA)		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043416		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 152436		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6950 - 6959				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181  
 J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	23

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385  
 THERER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

04	540 N	491	-0-	-49	-0-	45 1	446 2	Y	-0-	38
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	51 1	478 2	Y	-0-	38
06	510 N	395	-0-	-115	-0-	53 1	342 2	Y	-0-	38
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	51 1	403 2	Y	-0-	38
*08	527 N	420	-0-	-107	-0-	52 1	368 2	Y	-0-	38
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	38

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

04	4954	4954	-0-	-0-	-0-	450 1	4491 2	Y	12	15
05	5593	5593	-0-	-0-	-0-	13 9	512 1	Y	5	20
06	5101	5101	-0-	-0-	-0-	6 9	531 1	Y	7	27
07	6299	6299	-0-	-0-	-0-	8 9	484 1	Y	6	33
08	6498	6498	-0-	-0-	-0-	7 9	470 1	Y	6	6
*09	5317	5317	-0-	-0-	-0-	7 9	432 1	Y	8	14
						9 9	4876 2	Y		

HIDALGO (6590)		41078 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385							
NOSER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166954	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	8431 PERF. 6639 - 6644
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			54
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			54
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			54
							N	NO RPT	

  

HIDALGO (7200, LOWER)		41078 868		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.		033181							
J.L. BELL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169483	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	8216 PERF. 7215 - 7227
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
							N	NO RPT	

  

J. L. BELL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID ->		184213		COMPL. DATE		07/22/2001		TOTAL DEPTH		8200		PERF. 7208 - 7220	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-													
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-													
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-													
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-													
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-													
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-													

  

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		SAVAGE -A- UNIT		WELL #:		A 2 L		RRCID ->		010902		COMPL. DATE		06/01/1959		TOTAL DEPTH		7325		PERF. 7241 - 7262	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-																	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-																	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-																	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-																	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-																	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-																	

  

MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385		KAWAHATA GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		167967		COMPL. DATE		04/09/1998		TOTAL DEPTH		8317		PERF. 7213 - 7223			
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-																	272
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-																	272
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-																	272
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-																	272
*08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-																	272
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-																	272

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012



OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (7330)		41078 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385								
THESEER GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	147420	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 7348 - 7358	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					66
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2011										

HIDALGO (7790)		41078 945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385										
LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	118635	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7742 - 7775			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE				(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE			
04	1590 #	1529	-0-	-61 B	-31111	140	1	1389	2	N	-0-	275
05	1643 #	1705	-0-	62 B	-31049	166	1	1539	2	N	-0-	275
06	1680 #	1154	-0-	-526 B	-31575	155	1	999	2	N	-0-	275
07	1736 #	1348	-0-	-388 B	-31963	151	1	1197	2	N	-0-	275
08	1736 #	1010	-0-	-726 B	-32689	145	1	865	2	N	-0-	275
09	1650 #	1160	-0-	-490 B	-33179	143	1	1017	2	N	-0-	275

LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158053	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8307 PERF. 7769 - 7780		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE				(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE			
04	690 N	568	-0-	-122 B	-0-	52	1	516	2	N	-0-	110
05	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	82	1	756	2	N	-0-	110
06	750 N	605	-0-	-145 B	-0-	81	1	524	2	N	-0-	110
07	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	82	1	647	2	N	-0-	110
08	837 N	638	-0-	-199 B	-0-	91	1	547	2	N	-0-	110
*09	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	96	1	682	2	N	-0-	110

HIDALGO (8027)		41078 984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385										
HARTLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160628	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8583 PERF. 8126 - 8146		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE				(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE			
04	930 X	608	-0-	-322	-0-	52	1	556	2	N	-0-	136
05	961 X	700	-0-	-261	-0-	68	1	632	2	N	-0-	136
06	780 X	409	-0-	-371	-0-	55	1	354	2	N	-0-	136
07	806 X	576	-0-	-230	-0-	65	1	511	2	N	-0-	136
08	806 X	438	-0-	-368	-0-	63	1	375	2	N	-0-	136
09	690 X	448	-0-	-242	-0-	55	1	393	2	N	-0-	136

HIDALGO, EAST (FRIO 9560)		41079 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385										
SHRINER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220912	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	10965 PERF. 9563 - 9576		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE				(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE			
04	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	176	1	1736	2	N	-0-	43
05	1488 #	1028	-0-	-460	-0-	100	1	928	2	N	-0-	43
06	1440 #	822	-0-	-618	-0-	110	1	712	2	N	-0-	43
07	1984 #	1035	-0-	-949	-0-	116	1	919	2	N	-0-	43
08	1984 #	834	-0-	-1150	-0-	119	1	715	2	N	-0-	43
09	1920 #	1044	-0-	-876	-0-	129	1	915	2	N	-0-	43

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)		41085 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
PATE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 010910		COMPL. DATE 03/21/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5271	5271	-0-	-0-	-0-	907 1	4311 2	N	48 171 1	34
05	5997	5997	-0-	-0-	-0-	53 9	4984 2	N	55	89
06	5903	5903	-0-	-0-	-0-	61 9	4889 2	N	40	129
07	6862	6862	-0-	-0-	-0-	44 9	5729 2	N	45	174
08	5177	4909	-0-	-268	-0-	1083 1	3984 2	N	20	194
*09	5188	5188	-0-	-0-	-0-	50 9	4259 2	N	26 181 1	39
						903 1				
						22 9				
						900 1				
						29 9				

HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 010911		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HIDALGO, WEST (6160)		41085 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 010907		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HINDE (FRIO 4)		41537 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C		870002								
SEKULA, F.		WELL #: 1		RRCID -> 185199		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEKULA, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 245332		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HINDE (FRIO 20) OXY USA INC. BENTSEN TRACT I		41537 158 630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
WELL #:		1		RRCID -> 203521		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5806		PERF. 3930 - 3975		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) FAULCONER, VERNON E., INC. BENTSEN		41537 250 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WELL #:		2		RRCID -> 010913		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 11023		PERF. 8682 - 8794				
04	5670 X	4876	-0-	-794	-0-	4835	2	41	9	N	37	163	1	10
05	5611 X	5538	-0-	-73	-0-	5468	2	70	9	N	64	2	8	72
06	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5140	2	58	9	N	53			125
07	5053 X	4964	-0-	-89	-0-	4916	2	48	9	N	44			169
08	5549 X	4767	-0-	-782	-0-	4706	2	61	9	N	55	175	1	49
09	5370 X	4565	-0-	-805	-0-	4518	2	47	9	N	43			92

BENTSEN BROS., A		WELL #:		5 L		RRCID -> 039163		COMPL. DATE 05/15/1966		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A		
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3414	2	23	9	N	21			59
05	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3334	2	13	9	N	12			71
06	3060 X	2184	-0-	-876	-0-	2170	2	14	9	N	13			84
07	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3296	2	11	9	N	10			94
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3756	2	11	9	N	10			104
09	3420 X	3079	-0-	-341	-0-	3069	2	10	9	N	9			113

OXY USA INC. BENTSEN TRACT II		630591		RRCID -> 010918		COMPL. DATE 05/30/1974		TOTAL DEPTH 11297		PERF. N/A				
WELL #:		A 12												
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	7	9	0	1 1 2
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2	Y	6	5	0	1 1 2
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	Y	8	4	0	5 1 1
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	6	1	0	4 1 2
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	5	1	145	2	Y	5	1	0	5 1 1
*09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	221	2	Y	7	5	1	3

BENTSEN TRACT I		WELL #:		A 9		RRCID -> 063633		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11147		PERF. 6740 - 6788	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BENTSEN TRACT IV -A-		WELL #:		11		RRCID -> 066784		COMPL. DATE 05/30/1976		TOTAL DEPTH 10192		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
04		840 N	637	-0-	-203	-0-	45 1	561 2	N	28	24 0	4 1		47
							31 9							
05		822 N	822	-0-	-0-	-0-	26 1	770 2	N	24	51 0	3 1		17
							26 9							
06		810 N	689	-0-	-121	-0-	62 1	602 2	N	23	4 0	17 1		19
							25 9							
07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	68 1	602 2	N	22	4 0	15 1		22
							24 9							
08		837 N	638	-0-	-199	-0-	19 1	596 2	N	21	4 0	19 1		20
							23 9							
09		690 N	603	-0-	-87	-0-	9 1	574 2	N	18	16 1			22
							20 9							
-----														
BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 8870														
04		3000 N	23450	-0-	20450	29952	1629 1	20107 2	Y	1558	1290 0	227 1		141
							1714 9							
05		3100 N	10482	-0-	7382	37334	297 1	8941 2	Y	1131	902 0	166 1		204
							1244 9							
06		44190 X	6856	-0-	-37334	-0-	538 1	5254 2	Y	967	297 0	632 1		242
							1064 9							
07		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	455 1	4033 2	Y	829	29 0	785 1		257
							912 9							
08		24242 X	3921	-0-	-20321	-0-	96 1	3033 2	Y	720	19 0	727 1		231
							792 9							
09		23460 X	3419	-0-	-20041	-0-	42 1	2707 2	Y	609	580 1			260
							670 9							
-----														
S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 72		RRCID -> 117126		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 99		RRCID -> 121151		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 76		RRCID -> 121826		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 89		RRCID -> 135326		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
STATE SLICK "D"		WELL #: 19		RRCID -> 135327		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
STATE-SLICK "D"		WELL #: 20		RRCID -> 136029		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 103		RRCID -> 137301		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	138081	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	6910 - 6976
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		102	RRCID ->	138363	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	6988 - 7028
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		101	RRCID ->	138466	COMPL. DATE	03/13/1991	TOTAL DEPTH	10417	PERF.	7883 - 8116
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		82	RRCID ->	140017	COMPL. DATE	05/29/2000	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	8877 - 8898
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		91	RRCID ->	143185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	9261 - 9340
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		97	RRCID ->	143408	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8927 - 9079
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05	186 N	139	-0-	-47	-0-	6 1	133 2	Y	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 2	Y	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6 1	141 2	Y	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 2	Y	-0-			-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	8 1	136 2	Y	-0-			-0-

-----												
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
04	1800 N	1312	-0-	-488	-0-	56 1	1230 2	Y	24	24 0	1	
05	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	26 9	1658 2	Y	30	30 0	1	
06	1680 N	1415	-0-	-265	-0-	79 1	1327 2	Y	23	23 0	1	
07	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	1 4	1206 2	Y	21	21 0	1	
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	63 1	1972 2	Y	34	34 0	1	
*09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	25 9	1925 2	Y	33	33 0	1	
						54 1						
						23 9						
						98 1						
						1 4						
						117 1						
						36 9						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888												
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	188 1	4095 2	Y	65	66 0	2	
05	5053 X	4210	-0-	-843	-0-	1 4	3952 2	Y	61	61 0	2	
06	4890 X	4233	-0-	-657	-0-	188 1	3979 2	Y	58	58 0	2	
07	5053 X	3586	-0-	-1467	-0-	3 4	3378 2	Y	49	49 0	2	
08	4836 X	4172	-0-	-664	-0-	190 1	3913 2	Y	57	57 0	2	
09	4350 X	3934	-0-	-416	-0-	64 9	3654 2	Y	53	53 0	2	
						153 1						
						1 4						
						194 1						
						2 4						
						222 1						
						58 9						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040												
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	99 1	2169 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	108 1	2260 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2 4	2194 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	105 1	2276 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	103 1	2226 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	1 4	2114 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						110 1						
						1 4						
						128 1						
-----												
STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3630 X	3171	-0-	-459	-0-	127 1	2772 2	Y	247	248 0		9	
							272 9							
05		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	198 1	4155 2	Y	355	352 0		12	
							3 4	391 9						
06		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	166 1	3464 2	Y	279	281 0		10	
							307 9							
07		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	175 1	3867 2	Y	313	310 0		13	
							1 4	344 9						
08		4743 X	4155	-0-	-588	-0-	181 1	3647 2	Y	296	298 0		11	
							1 4	326 9						
09		4590 X	3910	-0-	-680	-0-	207 1	3404 2	Y	272	272 0		11	
							299 9							
-----														
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760														
04		450 N	255	-0-	-195	-0-	11 1	244 2	Y	-0-			-0-	
05		3100 N	4080	-0-	980	980	186 1	3891 2	Y	-0-			-0-	
							3 4							
06		1449 N	469	-0-	-980	-0-	21 1	448 2	Y	-0-			-0-	
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-	
08		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	188 1	3797 2	Y	-0-			-0-	
							2 4							
*09		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	71 1	1168 2	Y	-0-			-0-	
-----														
STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102														
04		3870 X	3007	-0-	-863	-0-	132 1	2875 2	Y	-0-			-0-	
05		3999 X	3356	-0-	-643	-0-	153 1	3201 2	Y	-0-			-0-	
							2 4							
06		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	223 1	4669 2	Y	-0-			-0-	
07		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	203 1	4499 2	Y	-0-			-0-	
							1 4							
08		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	220 1	4444 2	Y	-0-			-0-	
							2 4							
09		3870 X	3086	-0-	-784	-0-	177 1	2909 2	Y	-0-			-0-	
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999										TOTAL DEPTH	11625	PERF.	9185	-	0
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006										TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8560	-	9888
04		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-		429 1	9362 2	Y	-0-			-0-	
								2 4							
05		8906 X	8906	-0-	-0-	-0-		399 1	8362 2	Y	126	122 0		4	
								6 4	139 9						
06		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-		355 1	7435 2	Y	114	114 0		4	
								125 9							
07		8988 X	8988	-0-	-0-	-0-		382 1	8460 2	Y	130	129 0		5	
								3 4	143 9						
08		10354 X	10214	-0-	-140	-0-		474 1	9573 2	Y	148	148 0		5	
								4 4	163 9						
09		9780 X	9694	-0-	-86	-0-		547 1	8995 2	Y	138	137 0		6	
								152 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008										TOTAL DEPTH	9239	PERF.	8994	-	9069
04		5670 X	5450	-0-	-220	-0-		239 1	5210 2	Y	-0-			-0-	
								1 4							
05		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-		279 1	5850 2	Y	61	59 0		2	
								4 4	67 9						
06		5580 X	5451	-0-	-129	-0-		242 1	5067 2	Y	129	126 0		5	
								142 9							
07		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-		254 1	5620 2	Y	144	143 0		6	
								2 4	158 9						
08		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-		279 1	5627 2	Y	144	145 0		5	
								2 4	158 9						
*09		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-		242 1	3980 2	Y	101	102 0		4	
								111 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996										TOTAL DEPTH	8711	PERF.	7681	-	7690
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008										TOTAL DEPTH	9475	PERF.	7758	-	7768
04		720 N	713	-0-	-7	-0-		31 1	682 2	Y	-0-			-0-	
05		713 N	663	-0-	-50	-0-		30 1	633 2	Y	-0-			-0-	
06		720 N	666	-0-	-54	-0-		30 1	636 2	Y	-0-			-0-	
07		744 N	729	-0-	-15	-0-		32 1	697 2	Y	-0-			-0-	
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-		33 1	661 2	Y	-0-			-0-	
*09		752 N	752	-0-	-0-	-0-		43 1	709 2	Y	-0-			-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677										COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8866 - 9095
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	242 2	Y	4	4 0		-0-		
						4	9								
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	41	1	866 2	Y	11	11 0		-0-		
						1	4								
06	870 N	808	-0-	-62	-0-	36	1	761 2	Y	10	10 0		-0-		
						11	9								
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	408 2	Y	5	5 0		-0-		
						6	9								
08	930 N	576	-0-	-354	-0-	27	1	541 2	Y	7	7 0		-0-		
						8	9								
09	810 N	706	-0-	-104	-0-	40	1	657 2	Y	8	8 0		-0-		
						9	9								
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558										COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7148 - 7226
04	6960 X	6111	-0-	-849	-0-	266	1	5814 2	Y	27	27 0		1		
						1	4								
05	7099 X	6191	-0-	-908	-0-	281	1	5891 2	Y	14	15 0		-0-		
						4	4								
06	6600 X	5925	-0-	-675	-0-	270	1	5655 2	Y	-0-			-0-		
07	6541 X	6108	-0-	-433	-0-	264	1	5842 2	Y	-0-			-0-		
						2	4								
08	6324 X	5723	-0-	-601	-0-	270	1	5451 2	Y	-0-			-0-		
						2	4								
09	6120 X	5492	-0-	-628	-0-	315	1	5177 2	Y	-0-			-0-		
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508										COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8962 - 9694
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	1034 2	Y	-0-			-0-		
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	50	1	1055 2	Y	-0-			-0-		
						1	4								
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	48	1	1014 2	Y	-0-			-0-		
07	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	46	1	1028 2	Y	-0-			-0-		
08	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	50	1	1002 2	Y	-0-			-0-		
09	1050 N	982	-0-	-68	-0-	56	1	926 2	Y	-0-			-0-		
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702										COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	5736 - 6578
04	532 X	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509 2	Y	-0-			-0-		
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539 2	Y	-0-			-0-		
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694 2	Y	-0-			-0-		
07	558 N	294	-0-	-264	-0-	13	1	281 2	Y	-0-			-0-		
08	558 N	551	-0-	-7	-0-	26	1	525 2	Y	-0-			-0-		
09	720 N	455	-0-	-265	-0-	26	1	429 2	Y	-0-			-0-		
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705										COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	8935 - 9656
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:	12	RRCID ->	170793	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6338 -	6347
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	71	RRCID ->	171611	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8916 -	8928
04	3180 X	2649	-0-	-531	-0-	112 1	2446 2	Y	83	84	0	3
						91 9						
05	3286 X	2828	-0-	-458	-0-	124 1	2608 2	Y	85	85	0	3
						2 4	94 9					
06	3180 X	1970	-0-	-1210	-0-	87 1	1822 2	Y	55	56	0	2
						61 9						
07	3286 X	1977	-0-	-1309	-0-	83 1	1831 2	Y	56	56	0	2
						1 4	62 9					
08	3286 X	1725	-0-	-1561	-0-	79 1	1591 2	Y	49	49	0	2
						1 4	54 9					
09	2730 X	2103	-0-	-627	-0-	117 1	1922 2	Y	58	58	0	2
						64 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	86	RRCID ->	171621	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8607 -	9970
04	3090 X	2660	-0-	-430	-0-	116 1	2526 2	Y	16	15	0	1
						18 9						
05	3193 X	2659	-0-	-534	-0-	120 1	2523 2	Y	13	14	0	-0-
						2 4	14 9					
06	3000 X	2464	-0-	-536	-0-	112 1	2339 2	Y	12	12	0	-0-
						13 9						
07	2883 X	2313	-0-	-570	-0-	99 1	2200 2	Y	12	12	0	-0-
						1 4	13 9					
08	2759 X	2675	-0-	-84	-0-	126 1	2533 2	Y	14	14	0	-0-
						1 4	15 9					
09	2670 X	2019	-0-	-651	-0-	115 1	1893 2	Y	10	10	0	-0-
						11 9						

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:	1	RRCID ->	172707	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7442 -	7880
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-	
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-	
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-	
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	144	-0-	144	144	8 1	132 2	Y	4	4	0	-0-
						4 9						

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS		WELL #:	2	RRCID ->	172825	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7560 -	7690
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	70 1	1538 2	Y	15	15	0	1
						17 9						
05	992 N	752	-0-	-240	-0-	34 1	711 2	Y	6	7	0	-0-
						7 9						
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	77 1	1603 2	Y	15	14	0	1
						17 9						
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	76 1	1689 2	Y	15	15	0	1
						1 4	17 9					
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	84 1	1687 2	Y	15	15	0	1
						1 4	17 9					
09	1710 N	1566	-0-	-144	-0-	89 1	1463 2	Y	13	13	0	1
						14 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR	
OXY USA INC. //CONT.// 630591											
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001										TOTAL DEPTH 10173	PERF. 8340 - 8790
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2010 N	1996	-0-	-14	-0-	86 1 41 9	1869 2	Y	37	37 0	1
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	100 1 1 4	2094 2	Y	40	40 0	1
06	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	105 1 43 9	2205 2	Y	39	39 0	1
07	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	107 1 1 4	2359 2	Y	43	42 0	2
08	2077 N	1706	-0-	-371	-0-	79 1 1 4	1595 2	Y	28	29 0	1
*09	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	146 1 47 9	2407 2	Y	43	42 0	2
-----											
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999										TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6555 - 6681
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9336 - 9474
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011										TOTAL DEPTH 8670	PERF. 7017 - 7200
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10484	PERF. 8426 - 9333
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	51 1	1118 2	Y	-0-		-0-
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	58 1 1 4	1224 2	Y	-0-		-0-
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	59 1	1225 2	Y	-0-		-0-
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	59 1	1305 2	Y	-0-		-0-
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	59 1	1181 2	Y	-0-		-0-
*09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	69 1	1143 2	Y	-0-		-0-

-----												
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		5730 X	4954	-0-	-776	-0-	216 1	4706 2	Y	28	28 0	1
							1 4	31 9				
05		5828 X	4015	-0-	-1813	-0-	181 1	3790 2	Y	37	37 0	1
							3 4	41 9				
06		5340 X	3821	-0-	-1519	-0-	172 1	3596 2	Y	48	47 0	2
							53 9					
07		5518 X	3026	-0-	-2492	-0-	129 1	2854 2	Y	38	38 0	2
							1 4	42 9				
08		4836 X	3194	-0-	-1642	-0-	149 1	3001 2	Y	39	40 0	1
							1 4	43 9				
09		4680 X	2568	-0-	-2112	-0-	145 1	2388 2	Y	32	32 0	1
							35 9					
-----												
STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372												
04		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	112 1	2453 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	118 1	2479 2	Y	-0-	-0-	-0-
							2 4					
06		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	122 1	2557 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	154 1	3415 2	Y	-0-	-0-	-0-
							1 4					
08		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	191 1	3852 2	Y	-0-	-0-	-0-
							2 4					
*09		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	204 1	3360 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750												
04		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	76 1	1669 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	75 1	1582 2	Y	-0-	-0-	-0-
							1 4					
06		1350 N	1249	-0-	-101	-0-	57 1	1192 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		1395 N	1089	-0-	-306	-0-	47 1	1042 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		1395 N	1074	-0-	-321	-0-	51 1	1023 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		1260 N	1157	-0-	-103	-0-	66 1	1091 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256												
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	22 1	463 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		210 N	44	-0-	-166	-0-	2 1	42 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08		496 N	104	-0-	-392	-0-	5 1	99 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	36 1	596 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		90	RRCID ->	178792	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	12405	PERF. 8809 - 8819				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		119-L	RRCID ->	179130	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7404 - 7987				
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	37	1	817	2	Y	-0-				-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	846	2	Y	-0-				-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	819	2	Y	-0-				-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	38	1	843	2	Y	-0-				-0-
08	868 N	867	-0-	-1	-0-	41	1	826	2	Y	-0-				-0-
09	840 N	830	-0-	-10	-0-	48	1	782	2	Y	-0-				-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		118	RRCID ->	179508	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	10035	PERF. 6856 - 7200				
04	4410 X	3014	-0-	-1396	-0-	130	1	2827	2	Y	52	52	0		2
05	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	226	1	4733	2	Y	83	82	0		3
06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	215	1	4506	2	Y	74	74	0		3
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	183	1	4051	2	Y	67	67	0		3
08	5053 X	4721	-0-	-332	-0-	219	1	4419	2	Y	74	74	0		3
09	4890 X	3882	-0-	-1008	-0-	219	1	3599	2	Y	58	59	0		2
-----															
STATE SLICK "D"		WELL #:		22	RRCID ->	181184	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	10395	PERF. 7210 - 7290				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
STATE SLICK D		WELL #:		23	RRCID ->	182546	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6430 - 6490				
04	630 N	379	-0-	-251	-0-	17	1	362	2	Y	-0-				-0-
05	651 N	128	-0-	-523	-0-	6	1	122	2	Y	-0-				-0-
06	630 N	359	-0-	-271	-0-	16	1	343	2	Y	-0-				-0-
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	41	1	915	2	Y	-0-				-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	38	1	774	2	Y	-0-				-0-
*09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	51	1	831	2	Y	-0-				-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		133	RRCID ->	182680	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 6257 - 7405				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		127	RRCID ->	183102	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	9256	PERF.	7100 - 7134
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		129	RRCID ->	184506	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	7488 - 7860
04	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	368 1	8039 2	586 9	Y	533	536 0	18
05	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	385 1	8072 2	292 9	Y	265	275 0	8
06	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	397 1	8299 2	114 9	Y	104	108 0	4
07	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	384 1	8507 2	3 4	Y	105	105 0	4
08	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	419 1	8451 2	3 4	Y	106	106 0	4
*09	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	565 1	9289 2	127 9	Y	115	114 0	5
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		14	RRCID ->	184559	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	7755 - 7878
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-		-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE		WELL #:		16	RRCID ->	184598	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6551 - 7460
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		117	RRCID ->	184976	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	8510 - 10024
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		7	RRCID ->	185094	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7283 - 7298
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2		Y	-0-		-0-
05	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2			Y	-0-		-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 2		Y	-0-		-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2		Y	-0-		-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2		Y	-0-		-0-
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 1	144 2		Y	-0-		-0-





OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 126		RRCID -> 188028		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 134		RRCID -> 188280		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392								
04	1050 X	813	-0-	-237	-0-	35 1	768 2	10 9	Y	9	9 0					-0-
05	1085 X	953	-0-	-132	-0-	43 1	898 2	1 4	Y	10	10 0					-0-
06	878 X	878	-0-	-0-	-0-	40 1	828 2	10 9	Y	9	9 0					-0-
07	847 X	847	-0-	-0-	-0-	36 1	801 2	10 9	Y	9	9 0					-0-
08	963 X	963	-0-	-0-	-0-	45 1	907 2	11 9	Y	10	10 0					-0-
09	930 X	877	-0-	-53	-0-	50 1	817 2	10 9	Y	9	9 0					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 136		RRCID -> 188281		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553								
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	17735			Y	-0-						-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	17735			Y	-0-						-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	17735			Y	-0-						-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	17735			Y	-0-						-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	17735			Y	-0-						-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	17735			Y	-0-						-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 128		RRCID -> 191130		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508								
04	3570 X	3486	-0-	-84	-0-	153 1	3332 2	1 4	Y	-0-						-0-
05	3689 X	2259	-0-	-1430	-0-	103 1	2154 2	2 4	Y	-0-						-0-
06	3570 X	2881	-0-	-689	-0-	131 1	2750 2	1 4	Y	-0-						-0-
07	3596 X	3155	-0-	-441	-0-	136 1	3018 2	1 4	Y	-0-						-0-
08	3596 X	3383	-0-	-213	-0-	160 1	3222 2	1 4	Y	-0-						-0-
09	3480 X	3369	-0-	-111	-0-	193 1	3176 2	1 4	Y	-0-						-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 130		RRCID -> 191244		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230								
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-				Y	-0-						-0-
05	4309 X	2	-0-	-4307	-0-	2 2			Y	-0-						-0-
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-				Y	-0-						-0-
07	2852 X	8	-0-	-2844	-0-	8 2			Y	-0-						-0-
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-						-0-
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-						-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 140		RRCID -> 191556		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	350 1	7650 2	Y	16	16 0		1
							1 4	18 9					
05		8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	372 1	7808 2	Y	4	5 0		-0-
							5 4	4 9					
06		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	385 1	8051 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
07		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	371 1	8209 2	Y	3	3 0		-0-
							3 4	3 9					
08		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	408 1	8224 2	Y	3	3 0		-0-
							3 4	3 9					
*09		8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	515 1	8467 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154													
04		11040 X	6804	-0-	-4236	-0-	297 1	6489 2	Y	15	15 0		1
							1 4	17 9					
05		11408 X	8366	-0-	-3042	-0-	378 1	7926 2	Y	51	50 0		2
							6 4	56 9					
06		11070 X	9564	-0-	-1506	-0-	431 1	9026 2	Y	97	95 0		4
							107 9						
07		13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	574 1	12705 2	Y	137	135 0		6
							4 4	151 9					
08		9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	458 1	9241 2	Y	100	102 0		4
							4 4	110 9					
*09		9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	516 1	8494 2	Y	91	91 0		4
							100 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36		Y	-0-			-0-
06		29 X	-0-	-0-	-0-	-0-	36	10 2	Y	17	16 0		1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36		Y	-0-	1 0		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36		Y	-0-			-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8928 - 9107													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12023 PERF. 9604 - 10088													
04		150 N	42	-0-	-108	-0-	2 1	38 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
05		186 N	105	-0-	-81	-0-	5 1	96 2	Y	4	4 0		-0-
							4 9						
06		90 N	10	-0-	-80	-0-	9 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	94 2	Y	4	4 0		-0-
							4 9						
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	162 2	Y	7	7 0		-0-
							8 9						
*09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	Y	5	5 0		-0-
							6 9						

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008										TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003										TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204				Y	-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003										TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561				
04	2910	X	2428	-0-	-482	-0-	106	1	2322	2	Y	-0-		-0-
05	3007	X	2306	-0-	-701	-0-	105	1	2199	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
06	2910	X	773	-0-	-2137	-0-	35	1	738	2	Y	-0-		-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	147	1	3246	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	132	1	2671	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
*09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	151	1	2482	2	Y	-0-		-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702				
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	2	Y	-0-		-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-		-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	2	Y	-0-		-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	2	Y	-0-		-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	2	Y	-0-		-0-
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	Y	-0-		-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839				
04	10680	X	9736	-0-	-944	-0-	425	1	9286	2	Y	21	21	0
							2	4	23	9				1
05	11036	X	9457	-0-	-1579	-0-	424	1	8891	2	Y	124	121	0
							6	4	136	9				4
06	10440	X	10023	-0-	-417	-0-	451	1	9429	2	Y	130	129	0
							143	9						5
07	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	441	1	9768	2	Y	134	134	0
							3	4	147	9				5
08	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	469	1	9465	2	Y	132	132	0
							4	4	145	9				5
*09	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	604	1	9933	2	Y	136	135	0
							150	9						6

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	290	1	6336	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	180	1	3777	2	Y	9	9	0	-0-
						3	4	10	9					
06	2490 X	2277	-0-	-213	-0-	103	1	2155	2	Y	17	16	0	1
						19	9							
07	2573 X	2092	-0-	-481	-0-	90	1	1984	2	Y	15	15	0	1
						1	4	17	9					
08	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	162	1	3276	2	Y	25	25	0	1
						1	4	28	9					
*09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	251	1	4135	2	Y	31	31	0	1
						34	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480														
-----														
04	600 X	553	-0-	-47	-0-	24	1	529	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	651 X	583	-0-	-68	-0-	27	1	556	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	630 X	604	-0-	-26	-0-	28	1	576	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	651 X	637	-0-	-14	-0-	28	1	609	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	621 X	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	600 X	485	-0-	-115	-0-	28	1	457	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF. 7946 - 8548														
-----														
04	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	158	1	3439	2	Y	69	70	0	2
						1	4	76	9					
05	3503 X	3243	-0-	-260	-0-	145	1	3030	2	Y	60	60	0	2
						2	4	66	9					
06	3600 X	2462	-0-	-1138	-0-	110	1	2305	2	Y	43	43	0	2
						47	9							
07	3720 X	2588	-0-	-1132	-0-	110	1	2427	2	Y	45	45	0	2
						1	4	50	9					
08	3720 X	3276	-0-	-444	-0-	152	1	3060	2	Y	57	57	0	2
						1	4	63	9					
09	3600 X	3044	-0-	-556	-0-	171	1	2816	2	Y	52	52	0	2
						57	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830														
-----														
04	3000 N	3069	-0-	69	69	124	1	2699	2	Y	224	221	0	8
						246	9							
05	3100 N	3048	-0-	-52	17	128	1	2683	2	Y	214	215	0	7
						2	4	235	9					
06	2437 N	2420	-0-	-17	-0-	102	1	2141	2	Y	161	162	0	6
						177	9							
07	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	76	1	1674	2	Y	126	127	0	5
						1	4	139	9					
08	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	111	1	2238	2	Y	169	168	0	6
						1	4	186	9					
*09	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	151	1	2485	2	Y	186	184	0	8
						205	9							

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	9630 X	7997	-0-	-1633	-0-	339 1	7391 2	242	Y	242	243 0			8
						1 4	266 9							
05	9951 X	8271	-0-	-1680	-0-	372 1	7799 2	86	Y	86	91 0			3
						5 4	95 9							
06	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	403 1	8433 2	76	Y	76	76 0			3
						84 9								
07	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	390 1	8624 2	78	Y	78	78 0			3
						3 4	86 9							
08	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	379 1	7638 2	69	Y	69	70 0			2
						3 4	76 9							
*09	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	463 1	7622 2	69	Y	69	68 0			3
						76 9								
-----														
BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500														
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	142 1	1751 2	14	N	14	19 0	2 1		5
						15 9								
05	2728 N	1954	-0-	-774	-0-	62 1	1867 2	23	N	23	20 0	2 1		6
						25 9								
06	2250 N	2183	-0-	-67	-0-	198 1	1939 2	42	N	42	19 0	25 1		4
						46 9								
07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	249 1	2204 2	33	N	33	15 0	7 1		15
						36 9								
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	63 1	1976 2	40	N	40	13 0	35 1		7
						44 9								
09	2190 N	1952	-0-	-238	-0-	29 1	1883 2	36	N	36	25 1			18
						40 9								
-----														
BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675														
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	29 1	360 2	5	N	5	43 0	1 1		15
						6 9								
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	10 1	288 2	1	N	1	2 0			14
						1 9								
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	55 1	533 2	15	N	15	4 0	5 1		20
						17 9								
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	36 1	319 2	7	N	7	2 0			25
						8 9								
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	9 1	283 2	5	N	5	2 0	4 1		24
						6 9								
*09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	5 1	339 2	5	N	5	3 1			26
						6 9								
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR								
OXY USA INC. //CONT.// 630591																		
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794										COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 8963 - 9277				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-		32	1	697	2	Y	39	39	0			1
								43	9									
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-		29	1	600	2	Y	33	33	0			1
								36	9									
06		649 N	649	-0-	-0-	-0-		28	1	588	2	Y	30	30	0			1
								33	9									
07		589 N	296	-0-	-293	-0-		12	1	269	2	Y	14	14	0			1
								15	9									
08		589 N	461	-0-	-128	-0-		21	1	417	2	Y	21	21	0			1
								23	9									
09		570 N	432	-0-	-138	-0-		24	1	387	2	Y	19	19	0			1
								21	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022										COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12481		PERF. 8994 - 9069				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023										COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8865 - 8968				
04		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-		242	1	5292	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
05		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-		270	1	5669	2	Y	52	50	0			2
								4	4									
06		5882 X	5882	-0-	-0-	-0-		265	1	5549	2	Y	62	62	0			2
								68	9									
07		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-		188	1	4156	2	Y	48	48	0			2
								1	4									
08		6882 X	5171	-0-	-1711	-0-		241	1	4866	2	Y	56	56	0			2
								2	4									
*09		7793 X	7793	-0-	-0-	-0-		441	1	7262	2	Y	82	81	0			3
								90	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025										COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7854 - 8370				
04		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-		238	1	5192	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
05		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-		297	1	6235	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
06		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-		248	1	5192	2	Y	-0-					-0-
07		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-		216	1	4786	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
08		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-		246	1	4969	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
*09		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-		299	1	4913	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3600 X	3160	-0-	-440	-0-	138 1	3021 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	3720 X	3186	-0-	-534	-0-	145 1	3039 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
06	3510 X	2571	-0-	-939	-0-	117 1	2454 2	Y	-0-			-0-
07	3503 X	373	-0-	-3130	-0-	16 1	357 2	Y	-0-			-0-
08	3286 X	319	-0-	-2967	-0-	15 1	304 2	Y	-0-			-0-
09	3150 X	219	-0-	-2931	-0-	13 1	206 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

04	2100 X	1090	-0-	-1010	-0-	48 1	1042 2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	534	-0-	-768	-0-	24 1	510 2	Y	-0-			-0-
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	76 1	1594 2	Y	-0-			-0-
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	66 1	1461 2	Y	-0-			-0-
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	67 1	1353 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	1680 N	1184	-0-	-496	-0-	68 1	1116 2	Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	59 1	1298 2	Y	34	34 0		1
						37 9						
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	69 1	1441 2	Y	36	36 0		1
						1 4	40 9					
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	90 1	1881 2	Y	45	44 0		2
						50 9						
07	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	99 1	2195 2	Y	51	51 0		2
						1 4	56 9					
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	107 1	2163 2	Y	51	51 0		2
						1 4	56 9					
*09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	122 1	2005 2	Y	47	47 0		2
						52 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

04	3000 N	2831	-0-	-169	3054	124 1	2707 2	Y	-0-			-0-
05	4231 X	1177	-0-	-3054	-0-	54 1	1122 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	740 X	740	-0-	-0-	-0-	34 1	706 2	Y	-0-			-0-
07	465 X	229	-0-	-236	-0-	10 1	219 2	Y	-0-			-0-
08	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	81 1	1635 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
*09	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	192 1	3165 2	Y	-0-			-0-



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	57	1	699	2	N	16		55
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	18	9	972	2	N	7	6 0	56
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	32	1	767	2	N	14	6 0 8 1	56
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	8	9	705	2	N	16	5 0	67
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	78	1	722	2	N	13	5 0 10 1	65
*09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	15	9	692	2	N	11	7 1	69

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274													
04	1440 X	704	-0-	-736	-0-	51	1	636	2	Y	15	19 0 2 1	5
05	1333 N	1015	-0-	-318	-0-	17	9	965	2	Y	16	14 0 2 1	5
06	1050 N	52	-0-	-998	-0-	32	1	39	2	Y	8	5 0 6 1	2
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	18	9			Y	7	7 1	2
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	4	1			Y	6	6 1	2
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	9	9			Y	-0-	2 1	-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232													
04	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	484	1	5971	2	Y	174	226 0 25 1	52
05	7936 X	6706	-0-	-1230	-0-	191	9	6319	2	Y	161	136 0 19 1	58
06	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	210	1	6969	2	Y	221	111 0 133 1	35
07	7936 X	7293	-0-	-643	-0-	177	9	6395	2	Y	161	44 0 88 1	64
08	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	713	1	6597	2	Y	184	42 0 166 1	40
09	7680 X	6301	-0-	-1379	-0-	243	9	6030	2	Y	162	125 1	77

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546													
04	4920 X	4594	-0-	-326	-0-	186	1	4064	2	Y	312	312 0	11
05	5053 X	4643	-0-	-410	-0-	1	4	343	9	Y	302	303 0	10
06	4680 X	4417	-0-	-263	-0-	196	1	4112	2	Y	272	272 0	10
07	4836 X	4424	-0-	-412	-0-	3	4	332	9	Y	274	273 0	11
08	4774 X	4250	-0-	-524	-0-	188	1	3930	2	Y	264	265 0	10
09	4590 X	4124	-0-	-466	-0-	299	9	3944	2	Y	250	249 0	11





-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	456 1	9945 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
05		10540 X	9241	-0-	-1299	-0-	419 1	8785 2	Y	28	27 0		1
							6 4						
06		10200 X	9285	-0-	-915	-0-	422 1	8830 2	Y	30	30 0		1
							33 9						
07		10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	466 1	10315 2	Y	35	35 0		1
							3 4						
08		10757 X	10156	-0-	-601	-0-	478 1	9637 2	Y	34	34 0		1
							4 4						
09		10410 X	9224	-0-	-1186	-0-	527 1	8664 2	Y	30	30 0		1
							33 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080													
04		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	365 1	7965 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
05		10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	470 1	9852 2	Y	149	144 0		5
							7 4						
06		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	399 1	8340 2	Y	249	245 0		9
							274 9						
07		8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	356 1	7889 2	Y	236	236 0		9
							3 4						
08		10044 X	7504	-0-	-2540	-0-	343 1	6927 2	Y	210	211 0		8
							3 4						
09		9720 X	6320	-0-	-3400	-0-	351 1	5781 2	Y	171	172 0		7
							188 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882													
04		7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	350 1	7644 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
05		1333 X	914	-0-	-419	-0-	42 1	871 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
06		1290 X	65	-0-	-1225	-0-	3 1	62 2	Y	-0-			-0-
07		1333 X	161	-0-	-1172	-0-	7 1	154 2	Y	-0-			-0-
08		1333 X	374	-0-	-959	-0-	18 1	356 2	Y	-0-			-0-
09		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	74 1	1216 2	Y	-0-			-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960													
04		3810 X	3403	-0-	-407	-0-	149 1	3253 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
05		3937 X	3554	-0-	-383	-0-	162 1	3390 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
06		3630 X	3374	-0-	-256	-0-	154 1	3220 2	Y	-0-			-0-
07		3751 X	2759	-0-	-992	-0-	119 1	2639 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
08		3627 X	3560	-0-	-67	-0-	168 1	3391 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
09		3450 X	3122	-0-	-328	-0-	179 1	2943 2	Y	-0-			-0-

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	35	1	761	2	Y	41	42	0	1
						45	9							
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	Y	52	51	0	2
						1	4	57	9					
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	44	1	912	2	Y	45	45	0	2
						50	9							
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	39	1	871	2	Y	43	43	0	2
						47	9							
08	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	46	1	934	2	Y	47	47	0	2
						52	9							
09	1020 N	894	-0-	-126	-0-	49	1	801	2	Y	40	40	0	2
						44	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022														
04	6780 X	5435	-0-	-1345	-0-	235	1	5127	2	Y	65	66	0	2
						1	4	72	9					
05	6014 X	5995	-0-	-19	-0-	269	1	5646	2	Y	69	69	0	2
						4	4	76	9					
06	6150 X	5533	-0-	-617	-0-	249	1	5218	2	Y	60	60	0	2
						66	9							
07	6355 X	4641	-0-	-1714	-0-	198	1	4386	2	Y	51	51	0	2
						1	4	56	9					
08	6355 X	5947	-0-	-408	-0-	277	1	5596	2	Y	65	65	0	2
						2	4	72	9					
*09	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	351	1	5773	2	Y	67	66	0	3
						74	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772														
04	14460 X	13379	-0-	-1081	-0-	585	1	12775	2	Y	15	15	0	1
						2	4	17	9					
05	16404 X	16404	-0-	-0-	-0-	739	1	15487	2	Y	152	148	0	5
						11	4	167	9					
06	16003 X	16003	-0-	-0-	-0-	720	1	15073	2	Y	191	189	0	7
						210	9							
07	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	728	1	16109	2	Y	205	204	0	8
						5	4	226	9					
08	16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	771	1	15564	2	Y	199	200	0	7
						6	4	219	9					
09	15990 X	15985	-0-	-5	-0-	904	1	14873	2	Y	188	187	0	8
						1	4	207	9					
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266														
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR						
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809										COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8260 - 9590	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE
04		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-		99	1	2171	2	Y	-0-		-0-	
05		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-		91	1	1898	2	Y	-0-		-0-	
								1	4							
06		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-		109	1	2291	2	Y	-0-		-0-	
07		2108 N	1969	-0-	-139	-0-		85	1	1883	2	Y	-0-		-0-	
								1	4							
08		1984 N	1569	-0-	-415	-0-		74	1	1494	2	Y	-0-		-0-	
								1	4							
09		2040 N	1223	-0-	-817	-0-		70	1	1153	2	Y	-0-		-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013										COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	9086 - 10984	
04		720 N	667	-0-	-53	-0-		29	1	638	2	Y	-0-		-0-	
05		713 N	686	-0-	-27	-0-		31	1	655	2	Y	-0-		-0-	
06		660 N	649	-0-	-11	-0-		30	1	619	2	Y	-0-		-0-	
07		682 N	647	-0-	-35	-0-		28	1	619	2	Y	-0-		-0-	
08		682 N	642	-0-	-40	-0-		30	1	612	2	Y	-0-		-0-	
09		660 N	647	-0-	-13	-0-		37	1	610	2	Y	-0-		-0-	
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059										COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	8248 - 9058	
04		1290 X	1139	-0-	-151	-0-		50	1	1089	2	Y	-0-		-0-	
05		1333 X	1120	-0-	-213	-0-		51	1	1068	2	Y	-0-		-0-	
								1	4							
06		1170 X	1004	-0-	-166	-0-		46	1	958	2	Y	-0-		-0-	
07		1178 X	1027	-0-	-151	-0-		44	1	983	2	Y	-0-		-0-	
08		1178 X	1051	-0-	-127	-0-		50	1	1001	2	Y	-0-		-0-	
09		1140 X	1049	-0-	-91	-0-		60	1	989	2	Y	-0-		-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204										COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10269	PERF.	8568 - 8668	
04		7890 X	1787	-0-	-6103	-0-		74	1	1623	2	Y	82	84	0	3
								90	9							
05		8153 X	5166	-0-	-2987	-0-		225	1	4710	2	Y	207	203	0	7
								3	4	228	9					
06		7200 X	4852	-0-	-2348	-0-		212	1	4440	2	Y	182	182	0	7
								200	9							
07		6417 X	5695	-0-	-722	-0-		236	1	5222	2	Y	214	212	0	9
								2	4	235	9					
08		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-		275	1	5556	2	Y	229	230	0	8
								2	4	252	9					
*09		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-		279	1	4588	2	Y	187	187	0	8
								206	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233										COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8570 - 8640	
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-		19	1	423	2	Y	-0-		-0-	
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-		21	1	451	2	Y	-0-		-0-	
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-		21	1	441	2	Y	-0-		-0-	
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-		27	1	602	2	Y	-0-		-0-	
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-		32	1	643	2	Y	-0-		-0-	
09		450 N	396	-0-	-54	-0-		23	1	373	2	Y	-0-		-0-	

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	465	1	10154	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	454	1	9517	2	Y	59	57	0	2
						7	4	65	9					
06	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	386	1	8078	2	Y	70	69	0	3
						77	9							
07	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	388	1	8592	2	Y	74	74	0	3
						3	4	81	9					
08	10540 X	8764	-0-	-1776	-0-	410	1	8272	2	Y	72	72	0	3
						3	4	79	9					
09	10200 X	9827	-0-	-373	-0-	558	1	9183	2	Y	78	78	0	3
						86	9							

-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117														
-----														
04	8490 X	8093	-0-	-397	-0-	340	1	7416	2	Y	305	306	0	11
						1	4	336	9					
05	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	400	1	8392	2	Y	378	376	0	13
						6	4	416	9					
06	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	387	1	8094	2	Y	346	346	0	13
						381	9							
07	9052 X	5154	-0-	-3898	-0-	213	1	4717	2	Y	202	207	0	8
						2	4	222	9					
08	9331 X	7780	-0-	-1551	-0-	351	1	7089	2	Y	306	303	0	11
						3	4	337	9					
09	8910 X	7708	-0-	-1202	-0-	423	1	6959	2	Y	296	295	0	12
						326	9							

-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330														
-----														
04	3000 N	2996	-0-	-4	31	131	1	2865	2	Y	-0-			-0-
05	3087 N	3056	-0-	-31	-0-	139	1	2915	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	84	1	1753	2	Y	-0-			-0-
07	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	163	1	3613	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	106	1	2135	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	202	1	3320	2	Y	-0-			-0-

-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246														
-----														
04	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	281	1	6141	2	Y	812	817	0	28
						1	4	893	9					
05	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	280	1	5866	2	Y	575	584	0	19
						4	4	633	9					
06	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	248	1	5186	2	Y	330	337	0	12
						363	9							
07	5425 X	5238	-0-	-187	-0-	212	1	4695	2	Y	299	299	0	12
						2	4	329	9					
08	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	281	1	5668	2	Y	364	363	0	13
						2	4	400	9					
09	5730 X	5354	-0-	-376	-0-	288	1	4735	2	Y	301	301	0	13
						331	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2160 N	1156	-0-	-1004	-0-	49	1	1074	2	Y	30	30	0			1
						33	9									
05	1860 N	1434	-0-	-426	-0-	63	1	1330	2	Y	36	36	0			1
						1	4	40	9							
06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	117	1	2444	2	Y	62	61	0			2
						68	9									
07	3100 N	3152	-0-	52	52	133	1	2935	2	Y	75	74	0			3
						1	4	83	9							
08	3100 N	3248	-0-	148	200	149	1	3012	2	Y	78	78	0			3
						1	4	86	9							
*09	3000 N	3354	-0-	354	554	187	1	3081	2	Y	78	78	0			3
						86	9									
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114																
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	267	-0-	-198	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	2	Y	-0-					-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	-0-					-0-
*09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012																
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-					-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	Y	-0-					-0-
*09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778																
04	17880 X	17111	-0-	-769	-0-	741	1	16167	2	Y	182	182	0			6
						3	4	200	9							
05	18476 X	16566	-0-	-1910	-0-	745	1	15631	2	Y	163	164	0			5
						11	4	179	9							
06	17670 X	15668	-0-	-2002	-0-	707	1	14801	2	Y	145	145	0			5
						160	9									
07	18259 X	16258	-0-	-2001	-0-	695	1	15391	2	Y	152	151	0			6
						5	4	167	9							
08	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	823	1	16605	2	Y	164	164	0			6
						7	4	180	9							
09	16740 X	16338	-0-	-402	-0-	927	1	15246	2	Y	149	149	0			6
						1	4	164	9							



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
STATE SLICK		WELL #:		8	RRCID ->	241750	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7514 - 9462			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	241939	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	7040 - 7230			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		5	RRCID ->	241992	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	7485 - 9613
04	6030 X	4835	-0-	-1195	-0-	211 1	4610 2	13 9	Y	12	12 0	-0-
05	6231 X	4128	-0-	-2103	-0-	188 1	3934 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
06	5460 X	2955	-0-	-2505	-0-	135 1	2820 2		Y	-0-		-0-
07	5146 X	4617	-0-	-529	-0-	200 1	4416 2		Y	-0-		-0-
08	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	194 1	3911 2		Y	-0-		-0-
*09	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	173 1	2847 2		Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		206	RRCID ->	242056	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	9212 - 9602
04	1980 N	1630	-0-	-350	-0-	71 1	1559 2		Y	-0-		-0-
05	2046 N	1461	-0-	-585	-0-	66 1	1394 2		Y	-0-		-0-
06	1800 N	1478	-0-	-322	-0-	67 1	1411 2		Y	-0-		-0-
07	1674 N	1293	-0-	-381	-0-	56 1	1237 2		Y	-0-		-0-
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	81 1	1633 2		Y	-0-		-0-
*09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	99 1	1631 2		Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		203	RRCID ->	242094	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8074 - 9156
04	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	52 1	1140 2		Y	-0-		-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	60 1	1251 2		Y	-0-		-0-
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	58 1	1211 2		Y	-0-		-0-
07	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	52 1	1150 2		Y	-0-		-0-
08	1271 N	998	-0-	-273	-0-	47 1	951 2		Y	-0-		-0-
09	1230 N	949	-0-	-281	-0-	54 1	895 2		Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	930 N	926	-0-	-4	-0-	41	1	885	2	Y	-0-			-0-
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	2	Y	-0-			-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	43	1	956	2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	980	-0-	-136	-0-	46	1	934	2	Y	-0-			-0-
09	1110 N	952	-0-	-158	-0-	55	1	897	2	Y	-0-			-0-

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	Y	-0-			-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	492	2	Y	-0-			-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	Y	-0-			-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	2	Y	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-			-0-
*09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	4007	-0-	4007	4007	164	1	3449	2	Y	356	344	0	12
						2	4	392	9					
06	T. A.	7340	-0-	7340	11347	325	1	6793	2	Y	202	207	0	7
						222	9							
07	T. A.	6395	-0-	6395	17742	268	1	5930	2	Y	177	177	0	7
						2	4	195	9					
08	23443 X	5701	-0-	-17742	-0-	261	1	5264	2	Y	158	159	0	6
						2	4	174	9					
09	6690 X	5240	-0-	-1450	-0-	291	1	4794	2	Y	141	141	0	6
						155	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

04	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	131	1	2862	2	Y	422	422	0	15
						464	9							
05	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	150	1	3140	2	Y	445	445	0	15
						2	4	490	9					
06	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	139	1	2913	2	Y	388	389	0	14
						427	9							
07	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	134	1	2973	2	Y	398	396	0	16
						1	4	438	9					
08	3410 X	3289	-0-	-121	-0-	136	1	2746	2	Y	369	372	0	13
						1	4	406	9					
*09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	171	1	2821	2	Y	375	372	0	16
						413	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

04	7650 X	7445	-0-	-205	-0-	319	1	6963	2	Y	147	147	0	5
						1	4	162	9					
05	7967 X	7282	-0-	-685	-0-	324	1	6786	2	Y	152	152	0	5
						5	4	167	9					
06	7710 X	6746	-0-	-964	-0-	301	1	6302	2	Y	130	130	0	5
						143	9							
07	7967 X	7043	-0-	-924	-0-	298	1	6594	2	Y	135	135	0	5
						2	4	149	9					
08	7409 X	6972	-0-	-437	-0-	322	1	6497	2	Y	136	136	0	5
						3	4	150	9					
09	7170 X	6619	-0-	-551	-0-	371	1	6110	2	Y	125	125	0	5
						138	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2580 X	2140	-0-	-440	-0-	94	1	2046	2	Y	-0-				-0-
05	2666 X	2365	-0-	-301	-0-	108	1	2255	2	Y	-0-				-0-
06	2430 X	1515	-0-	-915	-0-	69	1	1446	2	Y	-0-				-0-
07	2449 X	2165	-0-	-284	-0-	94	1	2070	2	Y	-0-				-0-
08	2356 X	2326	-0-	-30	-0-	110	1	2215	2	Y	-0-				-0-
09	2280 X	2099	-0-	-181	-0-	120	1	1979	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

04	6090 X	5603	-0-	-487	-0-	237	1	5182	2	Y	166	166	0		6
05	6293 X	6045	-0-	-248	-0-	272	1	5694	2	Y	68	72	0		2
06	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	320	1	6689	2	Y	30	31	0		1
07	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	303	1	6705	2	Y	30	30	0		1
08	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	322	1	6491	2	Y	30	30	0		1
*09	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	374	1	6153	2	Y	28	28	0		1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

04	436 X	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	2	Y	-0-				-0-
05	705 X	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	Y	-0-				-0-
06	602 X	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	2	Y	-0-				-0-
07	562 X	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	-0-				-0-
08	713 X	601	-0-	-112	-0-	28	1	573	2	Y	-0-				-0-
09	690 X	583	-0-	-107	-0-	33	1	550	2	Y	-0-				-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976

04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	318	1	3922	2	Y	43	56	0	6	1	14
05	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	112	1	3390	2	Y	52	45	0	5	1	16
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	344	1	3366	2	Y	84	39	0	50	1	11
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	332	1	2943	2	Y	56	21	0	22	1	24
08	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	104	1	3277	2	Y	73	21	0	62	1	14
09	2400 X	2085	-0-	-315	-0-	31	1	2001	2	Y	48	39	1			23

-----												
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
04	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	621 1	13561 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	633 1	13265 2	Y	184	178 0		6
						9 4	202 9					
06	12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	579 1	12126 2	Y	241	238 0		9
						265 9						
07	12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	534 1	11822 2	Y	235	235 0		9
						4 4	259 9					
08	14415 X	11660	-0-	-2755	-0-	539 1	10877 2	Y	218	219 0		8
						4 4	240 9					
09	13950 X	10680	-0-	-3270	-0-	600 1	9867 2	Y	194	194 0		8
						213 9						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130												
04	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	222 1	4849 2	Y	31	31 0		1
						1 4	34 9					
05	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	240 1	5042 2	Y	31	31 0		1
						4 4	34 9					
06	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	219 1	4576 2	Y	27	27 0		1
						30 9						
07	4898 X	4872	-0-	-26	-0-	209 1	4631 2	Y	27	27 0		1
						2 4	30 9					
08	4898 X	4857	-0-	-41	-0-	228 1	4597 2	Y	27	27 0		1
						2 4	30 9					
*09	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	278 1	4575 2	Y	26	26 0		1
						29 9						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692												
04	15030 X	10801	-0-	-4229	-0-	454 1	9915 2	Y	391	391 0		14
						2 4	430 9					
05	15128 X	8731	-0-	-6397	-0-	387 1	8117 2	Y	201	209 0		6
						6 4	221 9					
06	13800 X	2385	-0-	-11415	-0-	106 1	2227 2	Y	47	52 0		1
						52 9						
07	13144 X	6937	-0-	-6207	-0-	293 1	6491 2	Y	137	132 0		6
						2 4	151 9					
08	10075 X	9789	-0-	-286	-0-	452 1	9122 2	Y	192	191 0		7
						4 4	211 9					
09	9750 X	8633	-0-	-1117	-0-	484 1	7966 2	Y	166	166 0		7
						183 9						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166												
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	17 1	377 2	Y	-0-			-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18 1	379 2	Y	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18 1	373 2	Y	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	18 1	391 2	Y	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18 1	369 2	Y	-0-			-0-
*09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21 1	347 2	Y	-0-			-0-

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	3990 X	3586	-0-	-404	-0-	150	1	3269	2	Y	151	152	0	5
						1	4	166	9					
05	3937 X	3640	-0-	-297	-0-	158	1	3316	2	Y	149	149	0	5
						2	4	164	9					
06	3810 X	3517	-0-	-293	-0-	154	1	3214	2	Y	135	135	0	5
						149	9							
07	3813 X	3579	-0-	-234	-0-	148	1	3277	2	Y	139	138	0	6
						1	4	153	9					
08	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	177	1	3562	2	Y	150	151	0	5
						1	4	165	9					
*09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	198	1	3265	2	Y	138	137	0	6
						152	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254														
-----														
04	3990 X	3987	-0-	-3	-0-	171	1	3735	2	Y	73	73	0	3
						1	4	80	9					
05	4123 X	4052	-0-	-71	-0-	181	1	3791	2	Y	70	71	0	2
						3	4	77	9					
06	3990 X	3825	-0-	-165	-0-	171	1	3585	2	Y	63	63	0	2
						69	9							
07	4123 X	3802	-0-	-321	-0-	161	1	3570	2	Y	64	63	0	3
						1	4	70	9					
08	4123 X	3488	-0-	-635	-0-	162	1	3262	2	Y	57	58	0	2
						1	4	63	9					
09	3990 X	3192	-0-	-798	-0-	180	1	2955	2	Y	52	52	0	2
						57	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8646 - 9926														
-----														
04	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	382	1	8334	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	381	1	7995	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
06	3000 N	8503	-0-	5503	5503	388	1	8115	2	Y	-0-			-0-
07	10856 X	5353	-0-	-5503	-0-	231	1	5120	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	316	1	6379	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
*09	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	337	1	5541	2	Y	-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088														
-----														
04	9570 X	8538	-0-	-1032	-0-	373	1	8136	2	Y	25	25	0	1
						1	4	28	9					
05	9889 X	9112	-0-	-777	-0-	411	1	8620	2	Y	68	67	0	2
						6	4	75	9					
06	8490 X	7678	-0-	-812	-0-	347	1	7264	2	Y	61	61	0	2
						67	9							
07	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	413	1	9138	2	Y	77	76	0	3
						3	4	85	9					
08	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	397	1	8004	2	Y	67	68	0	2
						3	4	74	9					
*09	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	502	1	8266	2	Y	70	69	0	3
						77	9							

-----  
 HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5400 X	4284	-0-	-1116	-0-	178	1	3895	2	Y	191	192	0			7
							1	210	9							
05	5921 X	4963	-0-	-958	-0-	215	1	4513	2	Y	211	211	0			7
							3	232	9							
06	5730 X	4733	-0-	-997	-0-	206	1	4317	2	Y	191	191	0			7
							2									
07	5921 X	4818	-0-	-1103	-0-	199	1	4403	2	Y	195	194	0			8
							1	215	9							
08	5425 X	4606	-0-	-819	-0-	208	1	4190	2	Y	187	188	0			7
							2	206	9							
09	4800 X	4296	-0-	-504	-0-	235	1	3874	2	Y	170	170	0			7
							1	187	9							

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456  
 -----

04	4140 X	632	-0-	-3508	-0-	28	1	604	2	Y	-0-					-0-
05	4278 X	2771	-0-	-1507	-0-	126	1	2643	2	Y	-0-					-0-
							2									
06	3750 X	1889	-0-	-1861	-0-	86	1	1803	2	Y	-0-					-0-
07	3100 X	2924	-0-	-176	-0-	126	1	2797	2	Y	-0-					-0-
							1									
08	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	236	1	4769	2	Y	-0-					-0-
							2									
*09	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	163	1	2674	2	Y	-0-					-0-

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314  
 -----

04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1	1252	2	Y	62	63	0			2
							6									
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1122	2	Y	54	54	0			2
							1	59	9							
06	1320 N	977	-0-	-343	-0-	43	1	890	2	Y	40	41	0			1
							4									
07	1364 N	304	-0-	-1060	-0-	13	1	277	2	Y	13	14	0			-0-
							1									
08	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	53	1	1073	2	Y	50	48	0			2
							5									
09	990 N	629	-0-	-361	-0-	34	1	567	2	Y	25	26	0			1
							2									

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852  
 -----

04	11340 X	10581	-0-	-759	-0-	448	1	9776	2	Y	323	323	0			11
							2	355	9							
05	11532 X	11201	-0-	-331	-0-	488	1	10240	2	Y	424	421	0			14
							7	466	9							
06	11100 X	9949	-0-	-1151	-0-	436	1	9119	2	Y	358	359	0			13
							3									
07	11284 X	8653	-0-	-2631	-0-	359	1	7947	2	Y	313	313	0			13
							3	344	9							
08	11160 X	9389	-0-	-1771	-0-	426	1	8586	2	Y	339	340	0			12
							4	373	9							
*09	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	600	1	9869	2	Y	386	382	0			16
							4	425	9							

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	3960 X	3418	-0-	-542	-0-	148	1	3230	2	Y	35	35	0	1
						1	4	39	9					
05	4061 X	3258	-0-	-803	-0-	147	1	3074	2	Y	32	32	0	1
						2	4	35	9					
06	3720 X	3497	-0-	-223	-0-	158	1	3303	2	Y	33	33	0	1
						36	9							
07	3720 X	2569	-0-	-1151	-0-	110	1	2432	2	Y	24	24	0	1
						1	4	26	9					
08	3534 X	2616	-0-	-918	-0-	122	1	2465	2	Y	25	25	0	1
						1	4	28	9					
*09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	209	1	3443	2	Y	33	33	0	1
						36	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834														
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	21	1	468	2	Y	41	42	0	1
						45	9							
05	558 N	543	-0-	-15	-0-	23	1	476	2	Y	40	40	0	1
						44	9							
06	630 N	559	-0-	-71	-0-	24	1	492	2	Y	39	39	0	1
						43	9							
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	29	1	646	2	Y	52	51	0	2
						57	9							
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	64	1	1282	2	Y	103	101	0	4
						1	4	113	9					
*09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	59	1	970	2	Y	77	78	0	3
						85	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254														
04	9120 X	8446	-0-	-674	-0-	366	1	7985	2	Y	85	85	0	3
						1	4	94	9					
05	9424 X	7883	-0-	-1541	-0-	352	1	7375	2	Y	137	135	0	5
						5	4	151	9					
06	9120 X	7019	-0-	-2101	-0-	314	1	6571	2	Y	122	122	0	5
						134	9							
07	9424 X	7863	-0-	-1561	-0-	333	1	7376	2	Y	138	137	0	6
						2	4	152	9					
08	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	343	1	6917	2	Y	130	131	0	5
						3	4	143	9					
*09	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	394	1	6484	2	Y	120	120	0	5
						132	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7458 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	Y	54	53 0	2
						59	9						
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	38	39 0	1
						42	9						
06	270 N	111	-0-	-159	-0-	4	1	94	2	Y	12	13 0	-0-
						13	9						
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	Y	73	70 0	3
						80	9						
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	Y	58	59 0	2
						64	9						
*09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	56	56 0	2
						62	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

04	6300 X	5467	-0-	-833	-0-	237	1	5164	2	Y	59	59 0	2
						1	4	65	9				
05	5921 X	5554	-0-	-367	-0-	248	1	5207	2	Y	86	85 0	3
						4	4	95	9				
06	5730 X	5654	-0-	-76	-0-	252	1	5279	2	Y	112	111 0	4
						123	9						
07	5921 X	5743	-0-	-178	-0-	243	1	5371	2	Y	115	114 0	5
						2	4	127	9				
08	5642 X	5585	-0-	-57	-0-	258	1	5203	2	Y	111	112 0	4
						2	4	122	9				
09	5640 X	4867	-0-	-773	-0-	273	1	4489	2	Y	95	95 0	4
						105	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

04	690 N	35	-0-	-655	-0-	2	1	33	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	5301	-0-	2201	2201	241	1	5056	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
06	3000 N	3616	-0-	616	2817	165	1	3451	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2313	-0-	-787	2030	100	1	2212	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	3119 X	1089	-0-	-2030	-0-	51	1	1038	2	Y	-0-		-0-
*09	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	67	1	1101	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

04	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	208	1	4539	2	Y	80	80 0	3
						1	4	88	9				
05	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	245	1	5128	2	Y	87	87 0	3
						4	4	96	9				
06	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	193	1	4034	2	Y	64	65 0	2
						70	9						
07	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	223	1	4929	2	Y	79	78 0	3
						2	4	87	9				
08	2790 X	2610	-0-	-180	-0-	121	1	2445	2	Y	39	41 0	1
						1	4	43	9				
*09	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	231	1	3799	2	Y	61	59 0	3
						67	9						



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 238		RRCID -> 262196		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	19560 X	17158	-0-	-2402	-0-	729 1 3 4	15910 2 516 9	Y	469 470 0	16
05	20150 X	17358	-0-	-2792	-0-	766 1 11 4	16066 2 515 9	Y	468 469 0	15
06	18420 X	16363	-0-	-2057	-0-	725 1 459 9	15179 2	Y	417 417 0	15
07	19034 X	16576	-0-	-2458	-0-	696 1 5 4	15407 2 468 9	Y	425 423 0	17
08	17701 X	16000	-0-	-1701	-0-	734 1 6 4	14808 2 452 9	Y	411 413 0	15
09	17130 X	15264	-0-	-1866	-0-	850 1 1 4	13993 2 420 9	Y	382 381 0	16
-----										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 229		RRCID -> 263139		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516		
04	3570 X	1187	-0-	-2383	-0-	51 1 31 9	1105 2	Y	28 29 0	1
05	3689 X	1577	-0-	-2112	-0-	70 1 1 4	1467 2 39 9	Y	35 35 0	1
06	3570 X	3088	-0-	-482	-0-	138 1 72 9	2878 2	Y	65 64 0	2
07	3658 X	3188	-0-	-470	-0-	134 1 1 4	2977 2 76 9	Y	69 68 0	3
08	2883 X	2865	-0-	-18	-0-	132 1 1 4	2665 2 67 9	Y	61 62 0	2
09	3090 X	1199	-0-	-1891	-0-	67 1 28 9	1104 2	Y	25 26 0	1
-----										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 228		RRCID -> 263140		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084		
04	13230 X	12736	-0-	-494	-0-	546 1 2 4	11923 2 265 9	Y	241 242 0	8
05	13671 X	12288	-0-	-1383	-0-	546 1 8 4	11444 2 290 9	Y	264 263 0	9
06	13230 X	11866	-0-	-1364	-0-	529 1 265 9	11072 2	Y	241 241 0	9
07	13671 X	12174	-0-	-1497	-0-	514 1 4 4	11382 2 274 9	Y	249 248 0	10
08	12152 X	11963	-0-	-189	-0-	552 1 5 4	11136 2 270 9	Y	245 246 0	9
09	11760 X	11516	-0-	-244	-0-	645 1 254 9	10617 2	Y	231 230 0	10
-----										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 234		RRCID -> 264143		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325		
04	12420 X	9822	-0-	-2598	-0-	421 1 2 4	9199 2 200 9	Y	182 183 0	6
05	12834 X	10077	-0-	-2757	-0-	447 1 7 4	9377 2 246 9	Y	224 223 0	7
06	12420 X	11897	-0-	-523	-0-	530 1 285 9	11082 2	Y	259 256 0	10
07	12710 X	11253	-0-	-1457	-0-	475 1 3 4	10505 2 270 9	Y	245 245 0	10
08	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	538 1 4 4	10848 2 281 9	Y	255 256 0	9
*09	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	582 1 244 9	9582 2	Y	222 222 0	9



-----															
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04		8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	372	1	8115	2	Y	309	310	0	11
							1	4	340	9					
05		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	386	1	8096	2	Y	253	256	0	8
							6	4	278	9					
06		8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	354	1	7412	2	Y	215	215	0	8
							237	9							
07		8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	373	1	8262	2	Y	240	238	0	10
							3	4	264	9					
08		9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	413	1	8340	2	Y	243	244	0	9
							3	4	267	9					
09		8550 X	8399	-0-	-151	-0-	467	1	7689	2	Y	221	221	0	9
							243	9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8825 - 10145															
04		11670 X	10972	-0-	-698	-0-	467	1	10186	2	Y	288	289	0	10
							2	4	317	9					
05		12059 X	11199	-0-	-860	-0-	500	1	10488	2	Y	185	189	0	6
							7	4	204	9					
06		11700 X	10495	-0-	-1205	-0-	470	1	9845	2	Y	164	164	0	6
							180	9							
07		12090 X	10644	-0-	-1446	-0-	452	1	10005	2	Y	167	166	0	7
							3	4	184	9					
08		11253 X	10140	-0-	-1113	-0-	470	1	9491	2	Y	159	160	0	6
							4	4	175	9					
09		10890 X	9705	-0-	-1185	-0-	547	1	8994	2	Y	149	149	0	6
							164	9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270															
04		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	160	1	3482	2	Y	91	92	0	3
							1	4	100	9					
05		4526 X	3069	-0-	-1457	-0-	136	1	2852	2	Y	72	73	0	2
							2	4	79	9					
06		4380 X	2633	-0-	-1747	-0-	117	1	2451	2	Y	59	59	0	2
							65	9							
07		4526 X	1880	-0-	-2646	-0-	79	1	1754	2	Y	42	42	0	2
							1	4	46	9					
08		4402 X	3481	-0-	-921	-0-	160	1	3234	2	Y	78	77	0	3
							1	4	86	9					
*09		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	253	1	4159	2	Y	98	97	0	4
							108	9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450															
04		20820 X	17622	-0-	-3198	-0-	755	1	16486	2	Y	344	345	0	12
							3	4	378	9					
05		20491 X	17317	-0-	-3174	-0-	787	1	16501	2	Y	15	27	0	-0-
							12	4	17	9					
06		18570 X	16080	-0-	-2490	-0-	733	1	15332	2	Y	14	13	0	1
							15	9							
07		19127 X	15763	-0-	-3364	-0-	681	1	15063	2	Y	13	13	0	1
							5	4	14	9					
08		18011 X	14689	-0-	-3322	-0-	693	1	13978	2	Y	11	12	0	-0-
							6	4	12	9					
09		17430 X	13556	-0-	-3874	-0-	776	1	12767	2	Y	11	11	0	-0-
							1	4	12	9					

-----												
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
04	7680 X	7418	-0-	-262	-0-	307 1	6695 2	Y	377	377 0	13	
						1 4	415 9					
05	7936 X	7529	-0-	-407	-0-	325 1	6818 2	Y	346	348 0	11	
						5 4	381 9					
06	7440 X	7157	-0-	-283	-0-	311 1	6514 2	Y	302	302 0	11	
						332 9						
07	7688 X	7284	-0-	-404	-0-	300 1	6643 2	Y	308	307 0	12	
						2 4	339 9					
08	7657 X	7039	-0-	-618	-0-	317 1	6390 2	Y	299	300 0	11	
						3 4	329 9					
09	7410 X	6819	-0-	-591	-0-	373 1	6135 2	Y	283	282 0	12	
						311 9						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894												
04	4950 X	4494	-0-	-456	-0-	189 1	4122 2	Y	165	166 0	6	
						1 4	182 9					
05	5115 X	4443	-0-	-672	-0-	194 1	4074 2	Y	156	157 0	5	
						3 4	172 9					
06	4950 X	3935	-0-	-1015	-0-	173 1	3618 2	Y	131	131 0	5	
						144 9						
07	5115 X	4523	-0-	-592	-0-	188 1	4168 2	Y	151	150 0	6	
						1 4	166 9					
08	5115 X	3752	-0-	-1363	-0-	171 1	3441 2	Y	126	127 0	5	
						1 4	139 9					
09	4500 X	3564	-0-	-936	-0-	197 1	3239 2	Y	116	116 0	5	
						128 9						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558												
04	5490 X	5172	-0-	-318	-0-	196 1	4271 2	Y	640	651 0	22	
						1 4	704 9					
05	5673 X	5557	-0-	-116	-0-	234 1	4909 2	Y	374	384 0	12	
						3 4	411 9					
06	5490 X	5407	-0-	-83	-0-	236 1	4938 2	Y	212	216 0	8	
						233 9						
07	5673 X	4819	-0-	-854	-0-	199 1	4411 2	Y	189	189 0	8	
						1 4	208 9					
08	6634 X	5170	-0-	-1464	-0-	234 1	4711 2	Y	203	204 0	7	
						2 4	223 9					
09	5400 X	4411	-0-	-989	-0-	242 1	3982 2	Y	170	170 0	7	
						187 9						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378												
04	600 N	324	-0-	-276	-0-	14 1	310 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	558 N	261	-0-	-297	-0-	12 1	249 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	78 1	1635 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	82 1	1809 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						1 4						
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	90 1	1815 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						1 4						
*09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	105 1	1731 2	Y	-0-	-0-	-0-	

-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		245	RRCID -> 267680			COMPL. DATE 10/08/2013			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
04		12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	562 1	12266 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
05		8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	404 1	8468 2	Y	91	88 0		3
							6 4	100 9					
06		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	322 1	6737 2	Y	160	157 0		6
							176 9						
07		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	255 1	5640 2	Y	134	135 0		5
							2 4	147 9					
08		14721 X	14721	-0-	-0-	-0-	678 1	13676 2	Y	328	321 0		12
							6 4	361 9					
*09		13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	775 1	12754 2	Y	302	301 0		13
							1 4	332 9					
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		251	RRCID -> 267834			COMPL. DATE 10/27/2012			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420		
-----													
04		14100 X	12014	-0-	-2086	-0-	523 1	11420 2	Y	63	63 0		2
							2 4	69 9					
05		13795 X	12531	-0-	-1264	-0-	569 1	11940 2	Y	13	15 0		-0-
							8 4	14 9					
06		12900 X	12686	-0-	-214	-0-	578 1	12094 2	Y	13	13 0		-0-
							14 9						
07		13082 X	12219	-0-	-863	-0-	527 1	11675 2	Y	12	12 0		-0-
							4 4	13 9					
08		12555 X	11909	-0-	-646	-0-	562 1	11329 2	Y	12	12 0		-0-
							5 4	13 9					
09		12690 X	11169	-0-	-1521	-0-	639 1	10518 2	Y	11	11 0		-0-
							12 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		244	RRCID -> 268257			COMPL. DATE 05/03/2013			TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 10170		
-----													
04		11430 X	10106	-0-	-1324	-0-	432 1	9423 2	Y	226	226 0		8
							2 4	249 9					
05		11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	524 1	10996 2	Y	229	229 0		8
							8 4	252 9					
06		11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	531 1	11107 2	Y	207	207 0		8
							228 9						
07		11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	505 1	11177 2	Y	208	208 0		8
							4 4	229 9					
08		11780 X	11433	-0-	-347	-0-	529 1	10679 2	Y	201	202 0		7
							4 4	221 9					
09		11880 X	10868	-0-	-1012	-0-	611 1	10051 2	Y	187	186 0		8
							206 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		248	RRCID -> 268853			COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420		
-----													
04		12270 X	10226	-0-	-2044	-0-	427 1	9324 2	Y	430	431 0		15
							2 4	473 9					
05		12245 X	9442	-0-	-2803	-0-	410 1	8607 2	Y	381	383 0		13
							6 4	419 9					
06		11250 X	9503	-0-	-1747	-0-	415 1	8691 2	Y	361	361 0		13
							397 9						
07		11625 X	9423	-0-	-2202	-0-	390 1	8633 2	Y	361	360 0		14
							3 4	397 9					
08		11191 X	9445	-0-	-1746	-0-	427 1	8616 2	Y	362	363 0		13
							4 4	398 9					
09		10230 X	5908	-0-	-4322	-0-	325 1	5340 2	Y	221	225 0		9
							243 9						





-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		3780 X	2785	-0-	-995	-0-	116 1	2528 2	Y	128	128 0		4
							141 9						
05		3286 X	3102	-0-	-184	-0-	134 1	2813 2	Y	139	138 0		5
							2 4	153 9					
06		3180 X	2572	-0-	-608	-0-	112 1	2341 2	Y	108	109 0		4
							119 9						
07		3286 X	2350	-0-	-936	-0-	97 1	2143 2	Y	99	99 0		4
							1 4	109 9					
08		3100 X	2470	-0-	-630	-0-	111 1	2242 2	Y	105	105 0		4
							1 4	116 9					
09		3000 X	2415	-0-	-585	-0-	132 1	2174 2	Y	99	99 0		4
							109 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940													
04		22920 X	17072	-0-	-5848	-0-	726 1	15857 2	Y	442	445 0		15
							3 4	486 9					
05		23684 X	16431	-0-	-7253	-0-	726 1	15220 2	Y	431	432 0		14
							11 4	474 9					
06		22920 X	14787	-0-	-8133	-0-	656 1	13728 2	Y	366	367 0		13
							403 9						
07		21421 X	14888	-0-	-6533	-0-	626 1	13849 2	Y	371	369 0		15
							5 4	408 9					
08		17608 X	14158	-0-	-3450	-0-	650 1	13115 2	Y	353	355 0		13
							5 4	388 9					
09		17040 X	15424	-0-	-1616	-0-	860 1	14149 2	Y	376	373 0		16
							1 4	414 9					
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330													
04		15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	676 1	14749 2	Y	278	280 0		10
							2 4	306 9					
05		14920 X	14920	-0-	-0-	-0-	658 1	13792 2	Y	418	414 0		14
							10 4	460 9					
06		15840 X	12939	-0-	-2901	-0-	573 1	11989 2	Y	343	344 0		13
							377 9						
07		16368 X	12685	-0-	-3683	-0-	532 1	11778 2	Y	337	336 0		14
							4 4	371 9					
08		15593 X	11546	-0-	-4047	-0-	529 1	10675 2	Y	307	310 0		11
							4 4	338 9					
09		15090 X	11867	-0-	-3223	-0-	660 1	10867 2	Y	309	307 0		13
							340 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520													
04		9720 X	8779	-0-	-941	-0-	374 1	8172 2	Y	211	212 0		7
							1 4	232 9					
05		10044 X	8883	-0-	-1161	-0-	393 1	8239 2	Y	223	223 0		7
							6 4	245 9					
06		9720 X	8401	-0-	-1319	-0-	373 1	7809 2	Y	199	199 0		7
							219 9						
07		9827 X	8467	-0-	-1360	-0-	356 1	7886 2	Y	202	201 0		8
							3 4	222 9					
08		9083 X	7899	-0-	-1184	-0-	363 1	7325 2	Y	189	190 0		7
							3 4	208 9					
09		8790 X	7367	-0-	-1423	-0-	411 1	6767 2	Y	172	172 0		7
							189 9						



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR			
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014													TOTAL DEPTH	9823	PERF.	8575 - 9612
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
04	14880 X	12964	-0-	-1916	-0-	563 1	12297 2	102 9	Y	93	94 0		3			
05	15376 X	12189	-0-	-3187	-0-	548 1	11493 2	140 9	Y	127	126 0		4			
06	14190 X	11698	-0-	-2492	-0-	527 1	11028 2	143 9	Y	130	129 0		5			
07	14167 X	12181	-0-	-1986	-0-	520 1	11508 2	149 9	Y	135	135 0		5			
08	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	545 1	11002 2	144 9	Y	131	131 0		5			
*09	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	732 1	12037 2	155 9	Y	141	140 0		6			
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014													TOTAL DEPTH	10761	PERF.	8613 - 10338
04	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	185 1	4042 2	22 9	Y	20	20 0		1			
05	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	191 1	3996 2	21 9	Y	19	19 0		1			
06	4050 X	3247	-0-	-803	-0-	147 1	3086 2	14 9	Y	13	14 0		-0-			
07	4185 X	4152	-0-	-33	-0-	179 1	3952 2	20 9	Y	18	17 0		1			
08	4185 X	4037	-0-	-148	-0-	190 1	3826 2	19 9	Y	17	17 0		1			
09	4050 X	3323	-0-	-727	-0-	190 1	3118 2	15 9	Y	14	14 0		1			
BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015													TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8147 - 9467
04	134340 X	101845	-0-	-32495	-0-	7512 1	92721 2	1612 9	Y	1465	1224 0	213 1	107			
05	134323 X	105352	-0-	-28971	-0-	3350 1	100993 2	1009 9	Y	917	801 0	156 1	67			
06	128370 X	96533	-0-	-31837	-0-	8897 1	86932 2	704 9	Y	640	542 1		165			
07	132649 X	88646	-0-	-44003	-0-	8902 1	78934 2	810 9	Y	736	738 1		163			
08	115847 X	74651	-0-	-41196	-0-	2281 1	71752 2	618 9	Y	562	543 1		182			
09	101940 X	64612	-0-	-37328	-0-	969 1	63148 2	495 9	Y	450	519 1		113			
DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016													TOTAL DEPTH	10893	PERF.	7128 - 7152
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1380 N	1372	-0-	-8	-0-	55 1	1297 2	Y	18			157
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	20 9	1353 2	Y	17			174
06	1380 N	1356	-0-	-24	-0-	68 1	20 9	Y	18			192
07	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	19 9	20 9	Y	18			210
08	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	1336 2	22 9	Y	20			230
*09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1361 2	189 9	Y	172	180 1		222

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

04	150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	95 2		Y	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

04	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	149 1	915 2	Y	-0-			13
05	1240 N	1079	-0-	-161	-0-	20 1	1059 2	Y	-0-			13
06	1080 N	934	-0-	-146	-0-	923 2	11 9	Y	10			23
07	1085 N	824	-0-	-261	-0-	824 2		Y	-0-			23
08	1023 N	859	-0-	-164	-0-	859 2		Y	-0-			23
09	900 N	699	-0-	-201	-0-	699 2		Y	-0-			23

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548  
 BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

04	2490 X	1808	-0-	-682	-0-	1783 2	25 9	N	23			58
05	2418 X	1802	-0-	-616	-0-	1780 2	22 9	N	20			78
06	2340 X	1964	-0-	-376	-0-	1923 2	41 9	N	37			115
07	1860 X	1646	-0-	-214	-0-	1614 2	32 9	N	29			144
08	1860 X	1837	-0-	-23	-0-	1764 2	73 9	N	66	190 1		20
*09	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1924 2	41 9	N	37			57

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

04	2850 X	1914	-0-	-936	-0-	1864 2	50 9	N	45			70
05	2294 X	1812	-0-	-482	-0-	1773 2	39 9	N	35			105
06	2220 X	1735	-0-	-485	-0-	1694 2	41 9	N	37			142
07	2294 X	1665	-0-	-629	-0-	1626 2	39 9	N	35			177
08	2294 X	1559	-0-	-735	-0-	1485 2	74 9	N	67	192 1		52
*09	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2154 2	55 9	N	50			102

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
XTO ENERGY INC. 945936												
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9170 - 9192												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	7 1	46 3		Y	-0-	10
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3		Y	-0-	10
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3		Y	-0-	10
07		62 N	30	-0-	-32	-0-	4 1	26 3		Y	-0-	10
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	8 1	51 3		Y	-0-	6
*09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	7 1	43 3		Y	-0-	6

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450												
04		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	336 1	2301 3		Y	30	127
							33 9					
05		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	334 1	2345 3		Y	24	151
							26 9					
06		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	297 1	1966 3		Y	22	173
							24 9					
07		2759 N	2670	-0-	-89	-0-	347 1	2279 3		Y	40	213
							44 9					
08		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	336 1	2256 3		Y	66	93
							73 9					
*09		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	344 1	2166 3		Y	19	112
							21 9					

HINDE (VKSGB. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
OXY USA INC. 630591												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975												
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879												
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS, UP) 41937 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391												
WEIL ESTATE WELL #: 3113 RRCID -> 060417 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2281 - 2287												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
HOFFMAN (WILCOX)		3941		41937 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:	2	RRCID ->	212342	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	16055	PERF.	13643 - 14004	
HOFFMAN 116														
04	4380 X	4002	-0-	-378	-0-	4002	2		N	-0-			-0-	
05	4588 X	3941	-0-	-647	-0-	3941	2		N	-0-			-0-	
06	4440 X	3679	-0-	-761	-0-	3679	2		N	-0-			-0-	
07	4588 X	3873	-0-	-715	-0-	3873	2		N	-0-			-0-	
08	4216 X	3873	-0-	-343	-0-	3873	2		N	-0-			-0-	
09	3990 X	3552	-0-	-438	-0-	3552	2		N	-0-			-0-	
-----														
HOFFMAN 116				WELL #:	1	RRCID ->	213792	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	13437 - 13935	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
HOFFMAN (2000)		41937 550		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL					
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		WELL #:		RRCID ->	271344	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2112 - 2118	
HOFFMAN														
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
PLUGGED AND ABANDONED		04/04/2014												
-----														
HOFFMAN, EAST		41938 001		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688		WELL #:	1	RRCID ->	276009	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	1953 - 1959	
GREEN														
04	4290 #	-0-	-0-	-4290	-0-				N	-0-			23	
05	4309 #	1843	-0-	-2466	-0-	1843	2		N	-0-			23	
06	3480 #	1419	-0-	-2061	-0-	1419	2		N	-0-			23	
07	3596 #	1328	-0-	-2268	-0-	1328	2		N	-0-			23	
08	1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT			23	
09	1770 #	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT			23	
-----														
HOLLY BEACH (LM- 4)		42282 498		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CAMERON					
DEGUELLO OPERATING LLC		210225		WELL #:	1ST	RRCID ->	249030	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	9471	PERF.	8224 - 8234	
STATE TRACT 726														
04	DLQ G-10	13587	-0-	13587	13587	268	1	13319	2	N	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	13450	-0-	13450	27037	287	1	13163	2	N	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	1809	-0-	1809	28846	268	1	1541	2	N	-0-		-0-	
07	17190	-0-	-0-	-17190	11656					N	-0-		-0-	
08	17174 #	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-		-0-	
09	13590 #	-0-	-0-	-13590	-0-					N	-0-		-0-	

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
OXY USA INC.		630591									
PALMER STATE 348		WELL #: 2		RRCID -> 175711		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3450 X	2875	-0-	-575	-0-	2489	2	386	9	Y	37
05	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5493	2	227	9	Y	26
06	3450 X	2013	-0-	-1437	-0-	1945	2	68	9	Y	16
07	3379 X	2481	-0-	-898	-0-	2357	2	124	9	Y	19
08	5735 X	2071	-0-	-3664	-0-	2071	2			Y	-0-
09	5550 X	3607	-0-	-1943	-0-	70	1	3537	2	Y	-0-
-----											
PALMER STATE 348		WELL #: 3S		RRCID -> 179852		COMPL. DATE 12/26/2005		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11428 - 12127			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PALMER STATE 348		WELL #: 4		RRCID -> 182101		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
-----											
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 25		RRCID -> 183272		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298			
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2	N	-0-		-0-
05	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2	N	-0-		-0-
06	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2	N	-0-		-0-
07	2666 X	1511	-0-	-1155	-0-	1511	2	N	-0-		-0-
08	2666 X	25	-0-	-2641	-0-	25	2	N	-0-		-0-
*09	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2	N	-0-		-0-
-----											
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 27		RRCID -> 187331		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343			
04	1410 N	1096	-0-	-314	-0-	1087	2	9	9	N	2
05	1457 N	1022	-0-	-435	-0-	1013	2	9	9	N	3
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1460	2	11	9	N	2
07	1147 N	428	-0-	-719	-0-	425	2	3	9	N	1
08	1023 N	197	-0-	-826	-0-	196	2	1	9	N	-0-
09	1470 N	1318	-0-	-152	-0-	1305	2	13	9	N	5
-----											
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 28		RRCID -> 189568		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
PALMER 347		WELL #:		5R	RRCID ->	191724	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10355	- 11662	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
04	1200 N	984	-0-	-216	-0-	951 2	33 9	Y	30	28 0			7
05	1395 N	943	-0-	-452	-0-	914 2	29 9	Y	26	30 0			3
06	1170 N	959	-0-	-211	-0-	948 2	11 9	Y	10	8 0			5
07	3100 N	3200	-0-	100	100	3145 2	55 9	Y	50	47 0			8
08	2591 N	2491	-0-	-100	-0-	2476 2	15 9	Y	14	21 0			1
*09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	25 1	1286 2	Y	13	13 0			1
						14 9							
-----													
PALMER STATE 348		WELL #:		6	RRCID ->	193641	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10386	- 11973	
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-	4 0			-0-
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-				-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-				-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1254 2	144 9	Y	131	109 1			22
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	902 2	13 9	Y	12	32 1			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1			-0-
-----													
PALMER STATE 348		WELL #:		7	RRCID ->	195542	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11356	- 11361	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	51561		Y	-0-	167 0			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	51561		Y	-0-				53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	51561		Y	-0-				53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	51561		Y	-0-				53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	51561		Y	-0-				53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	51561		Y	-0-				53
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2016 - W/O TO 04-195542													
-----													
PALMER STATE 348		WELL #:		8	RRCID ->	200004	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	12643	PERF.10425	- 11681	
04	3300 X	3079	-0-	-221	-0-	2376 2	703 9	Y	639	594 0			68
05	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	14185 2	1121 9	Y	1019	838 0	119 1		130
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3492 2	198 9	Y	180	254 1			56
07	3410 X	2094	-0-	-1316	-0-	1901 2	193 9	Y	175	200 1	1 8		30
08	3906 X	1773	-0-	-2133	-0-	1772 2	1 9	Y	1	30 1			1
09	3780 X	3125	-0-	-655	-0-	60 1	3065 2	Y	-0-				1
-----													
PALMER STATE 348		WELL #:		9	RRCID ->	206817	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10128	- 11700	
04	1830 X	1188	-0-	-642	-0-	1016 2	172 9	Y	156				178
05	2976 X	256	-0-	-2720	-0-	256 2		Y	-0-				178
06	2880 X	701	-0-	-2179	-0-	649 2	52 9	Y	47	174 0			51
07	2976 X	1914	-0-	-1062	-0-	1844 2	70 9	Y	64				115
08	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2684 2	163 9	Y	148	180 0			83
*09	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	31 1	1595 2	Y	170	180 0			73
						187 9							
-----													
PALMER STATE 348		WELL #:		10	RRCID ->	209790	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11076	- 12360	
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1025 2	85 9	Y	77	70 0			8
05	1767 N	922	-0-	-845	-0-	902 2	20 9	Y	18	22 0	2 1		2
06	510 N	433	-0-	-77	-0-	424 2	9 9	Y	8	8 1			2
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1223 2	34 9	Y	31	28 1			5
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1148 2	205 9	Y	186	165 1			26
*09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	29 1	1452 2	Y	-0-	26 1			-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	1200 X	925	-0-	-275	-0-	925 2		N	-0-			147
05	1240 X	997	-0-	-243	-0-	997 2		N	-0-			147
06	1140 X	1043	-0-	-97	-0-	1043 2		N	-0-			147
07	1178 X	603	-0-	-575	-0-	603 2		N	-0-			147
08	1085 X	336	-0-	-749	-0-	336 2		N	-0-			147
09	1050 X	962	-0-	-88	-0-	956 2	6 9	N	5	3 0		149

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			Y	-0-			32
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-			32
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			32
07	356 X	356	-0-	-0-	-0-	62 2	294 9	Y	267	171 0		128
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45			173
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	166 0		13

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

04	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			N	-0-			-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

04	29700 X	24515	-0-	-5185	-0-	23338 2	1177 9	N	1070	1037 0	108 1	253
05	29822 X	25128	-0-	-4694	-0-	23909 2	1219 9	N	1108	980 0		381
06	28380 X	24237	-0-	-4143	-0-	23134 2	1103 9	N	1003	1200 0		184
07	29233 X	13476	-0-	-15757	-0-	12873 2	603 9	N	548	532 0		200
08	27218 X	18078	-0-	-9140	-0-	16991 2	1087 9	N	988	797 0		391
09	24510 X	21129	-0-	-3381	-0-	19887 2	1242 9	N	1129	1070 0		450

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

04	12630 X	10144	-0-	-2486	-0-	9343 2	801 9	Y	728	670 0		260
05	13051 X	10735	-0-	-2316	-0-	9958 2	777 9	Y	706	786 0		180
06	11580 X	9748	-0-	-1832	-0-	9477 2	271 9	Y	246	209 0		217
07	17287 X	17287	-0-	-0-	-0-	16526 2	761 9	Y	692	710 0		199
08	18241 X	18241	-0-	-0-	-0-	17431 2	810 9	Y	736	774 0		161
*09	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	195 1	9893 2	Y	681	722 0		120
						749 9						

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
PALMER 347		WELL #:		15	RRCID ->	274967	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL	DEPTH	12878	PERF.	10200 - 12688
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		12480 X	11862	-0-	-618	-0-	10604 2	1258 9	Y	1144	1019 0		462
05		12896 X	12631	-0-	-265	-0-	11398 2	1233 9	Y	1121	1244 0		339
06		12480 X	10788	-0-	-1692	-0-	10380 2	408 9	Y	371	323 0		387
07		17233 X	17233	-0-	-0-	-0-	16185 2	1048 9	Y	953	995 0		345
08		22289 X	22289	-0-	-0-	-0-	21297 2	992 9	Y	902	965 0		282
*09		12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	223 1	11336 2	Y	783	835 0		230
							861 9						

PALMER STATE 348		WELL #:		13	RRCID ->	275284	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.	11158 - 12311
04		2430 X	1819	-0-	-611	-0-	1599 2	220 9	Y	200	183 0		35
05		9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	9065 2	331 9	Y	301	249 0	35 1	52
06		2430 X	2077	-0-	-353	-0-	2026 2	51 9	Y	46	69 1		29
07		2511 X	1764	-0-	-747	-0-	1672 2	92 9	Y	84	85 1		28
08		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	1503 2	1456 9	Y	1324	1154 1		198
*09		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	39 1	2005 2	Y	1272	1362 1		108
							1399 9						

SULLIVAN, D. J. 'C'		WELL #:		41	RRCID ->	275305	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL	DEPTH	13087	PERF.	11262 - 12879
04		13830 X	10195	-0-	-3635	-0-	9572 2	623 9	N	566	552 0	57 1	134
05		13485 X	10105	-0-	-3380	-0-	9481 2	624 9	N	567	506 0		195
06		12600 X	9802	-0-	-2798	-0-	9233 2	569 9	N	517	617 0		95
07		11780 X	5456	-0-	-6324	-0-	5146 2	310 9	N	282	274 0		103
08		11532 X	300	-0-	-11232	-0-	283 2	17 9	N	15	112 0		6
09		10200 X	8938	-0-	-1262	-0-	8590 2	348 9	N	316	196 0		126

HOME RUN (VICKSBURG 10)		42403 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
OXY USA INC.		630591											
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		9	RRCID ->	196122	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL	DEPTH	14053	PERF.	13334 - 13390
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		12	RRCID ->	202922	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.	11875 - 13180
04		2760 X	2729	-0-	-31	-0-	2729 2		N	-0-			-0-
05		3441 X	2802	-0-	-639	-0-	2802 2		N	-0-			-0-
06		3330 X	2885	-0-	-445	-0-	2885 2		N	-0-			-0-
07		3441 X	1551	-0-	-1890	-0-	1551 2		N	-0-			-0-
08		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-			-0-
09		2880 X	705	-0-	-2175	-0-	705 2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		33	RRCID ->	231815	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL	DEPTH	13792	PERF.	13307 - 13791
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		38	RRCID ->	238100	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12679 - 13650			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		16	RRCID ->	256529	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13062 - 13588				
04	3900 X	3770	-0-	-130	-0-	3158	2	612	9	N	556	618	0	23	1	211
05	4030 X	3659	-0-	-371	-0-	3045	2	614	9	N	558	569	0			200
06	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	3382	2	689	9	N	626	607	0			219
07	3999 X	2292	-0-	-1707	-0-	1972	2	320	9	N	291	306	0			204
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-	49	0			155
09	4080 X	783	-0-	-3297	-0-	648	2	135	9	N	123	19	0			259

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		17	RRCID ->	258008	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	13440	PERF.	13118 - 13447				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #:		41	RRCID ->	274470	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	N/A				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG)				42405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS								
OXY USA INC.				630591												
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	204629	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13544 - 13994				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2001				N	-0-					203
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2001				N	-0-					203
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001				N	-0-					203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001				N	-0-					203
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001				N	-0-					203
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001				N	-0-					203



OIL AND GAS DIVISION

-----												
HOWELL, N.E. (4100)			43030 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
TBC PETROLEUM			840290									
BROWN, C. S.			WELL #: 1		RRCID -> 109905		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4105 - 4109	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HUBBERD (LOBO)			43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
HUBBERD, WILLIAM "C1"			WELL #: 3		RRCID -> 142533		COMPL. DATE 07/25/1992		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8662 - 8734	
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 3	N	-0-			17
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 3	N	-0-			17
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 3	N	-0-			17
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 3	N	-0-			17
08	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	2667 3	N	-0-			17
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-		N	NO RPT			17
-----												
HUBBERD, WILLIAM "C1"			WELL #: 4		RRCID -> 143493		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8392 - 8578	
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3	N	-0-			20
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	901 3	N	9	10	9	29
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	972 3	N	12	13	9	41
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3	N	-0-			41
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3	N	-0-			41
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT			41
-----												
HUBBERD, WILLIAM "C1"			WELL #: 5		RRCID -> 146480		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8420 - 8618	
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-			22
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-			22
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-			22
07	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-			22
08	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-			22
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT			22
-----												
HUBBERD, WILLIAM "C1"			WELL #: 6		RRCID -> 146561		COMPL. DATE 07/11/1993		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8489 - 8833	
04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3	N	-0-			10
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2842 3	N	34	37	9	44
06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2146 3	N	12	13	9	56
07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3	N	-0-			56
08	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3	N	-0-			56
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-		N	NO RPT			56
-----												
HUBBERD, WILLIAM C 3			WELL #: 21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 9208		PERF. 8248 - 8504	
04	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	2954 3	Y	-0-			67
05	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	3035 3	Y	5	6	9	25
06	3030	X	2829	-0-	-201	-0-	2822 3	Y	6	7	9	31
07	3131	X	2797	-0-	-334	-0-	2797 3	Y	-0-			31
08	3131	X	2819	-0-	-312	-0-	2819 3	Y	-0-			31
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-		Y	NO RPT			31

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 24		RRCID -> 152918		COMPL. DATE 01/06/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
HUBBERD, WILLIAM D3		WELL #: 23		RRCID -> 154127		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962				
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-	113		
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	N	-0-	113		
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1818	3	26 9 N	24	111 1	26	
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3	N	-0-	26		
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3	N	-0-	26		
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT	26		
-----												
HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
HUBBERD, MARIE S. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 166174		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
HUBBERD T		WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033				
04	3000 N	3310	-0-	310	310	3310	3	N	-0-	70		
05	3100 N	3406	-0-	306	616	3406	3	N	-0-	70		
06	3000 N	2989	-0-	-11	605	2989	3	N	-0-	70		
07	4111 X	3506	-0-	-605	-0-	3506	3	N	-0-	70		
08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3	N	-0-	70		
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT	70		
-----												
HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810				
04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3	N	-0-	53		
05	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3	N	-0-	53		
06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3587	3	15 9 N	14	67		
07	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3931	3	48 9 N	44	72 1 1 8	38	
08	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3	N	-0-	38		
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	38		

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARLES ALEXANDER C		WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021								
04	2598 X	308	-0-	-2290	-0-	17	1	267	3	Y	22					57
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	24	9	298	3	Y	28	34	1			51
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	31	9	273	3	Y	20					71
07	310 N	218	-0-	-92	-0-	16	1	187	3	Y	17					88
08	341 N	157	-0-	-184	-0-	22	9	128	3	Y	19	32	1			75
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	12	1			Y	NO RPT					75

CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464								
04	1350 N	1280	-0-	-70	-0-	77	1	1200	3	Y	3					6
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	3	9	1349	3	Y	2	3	1			5
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	2	9	1284	3	Y	2					7
07	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	76	1	1130	3	Y	2					9
08	1457 N	1233	-0-	-224	-0-	2	9	1158	3	Y	2	3	1			8
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	71	1			Y	NO RPT					8

MARTINEZ-BARRERA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222								
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	840 N	781	-0-	-59	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	868 N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 24		RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 34		RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688								
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					7
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					7
06	690 N	524	-0-	-166	-0-	524	3			N	-0-					7
07	713 N	257	-0-	-456	-0-	257	3			N	-0-					7
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					7
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					7

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-	13
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-	13
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3		N	-0-	13
07	1612 N	1288	-0-	-324	-0-	1288 3		N	-0-	13
08	1581 N	1327	-0-	-254	-0-	1327 3		N	-0-	13
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT	13
-----										
HUBBERD		WELL #: 39		RRCID -> 185875		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883		
04	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 3		N	-0-	180
05	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3906 3	14 9	N	13	25
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 3		N	-0-	25
07	3100 X	3086	-0-	-14	-0-	3086 3		N	-0-	25
08	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3178 3	8 9	N	7	32
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT	32
-----										
HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #: 40		RRCID -> 189134		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843		
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	307 3		N	-0-	30
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-	30
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 3		N	-0-	30
07	310 N	122	-0-	-188	-0-	122 3		N	-0-	30
08	279 N	158	-0-	-121	-0-	158 3		N	-0-	30
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	30
-----										
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 43		RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	32
-----										
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 44		RRCID -> 189986		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018		
04	660 N	655	-0-	-5	-0-	655 3		Y	-0-	61
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		Y	-0-	61
06	600 N	516	-0-	-84	-0-	498 3	18 9	Y	16	77
07	682 N	505	-0-	-177	-0-	505 3		Y	-0-	77
08	744 N	416	-0-	-328	-0-	416 3		Y	-0-	77
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	77
-----										
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 45		RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959		
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3		N	-0-	44
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-	44
06	1800 N	1486	-0-	-314	-0-	1473 3	13 9	N	12	56
07	1891 N	1548	-0-	-343	-0-	1548 3		N	-0-	56
08	1829 N	1384	-0-	-445	-0-	1384 3		N	-0-	56
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT	56
-----										
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866		
04	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3		N	-0-	90
05	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2504 3	6 9	N	5	95
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2392 3	9 9	N	8	22
07	2480 N	2371	-0-	-109	-0-	2371 3		N	-0-	22
08	2511 N	2359	-0-	-152	-0-	2359 3		N	-0-	22
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT	22

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212 3	N	-0-			65
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3	N	-0-			65
06	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1214 3	2 9 N	-0-			67
07	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129 3	N	-0-			67
08	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1125 3	N	-0-			67
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-		N	NO RPT			67
-----												
HUBBERD		WELL #: 51		RRCID -> 191134		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HUBBERD		WELL #: 50		RRCID -> 191281		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 49		RRCID -> 191411		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791				
04	5400	X	5338	-0-	-62	-0-	5338 3	N	-0-			153
05	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5599 3	19 9 N	17	133 1		37
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5222 3	21 9 N	19			56
07	5518	X	5070	-0-	-448	-0-	5068 3	2 9 N	2			58
08	5580	X	5184	-0-	-396	-0-	5176 3	8 9 N	7			65
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-		N	NO RPT			65
-----												
HUBBERD WILLIAM "C 3"		WELL #: 53		RRCID -> 191666		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950				
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3	N	-0-			43
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2687 3	1 9 N	1			44
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3	N	-0-			44
07	2604	N	2467	-0-	-137	-0-	2454 3	13 9 N	12			56
08	2697	N	2426	-0-	-271	-0-	2426 3	N	-0-			56
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-		N	NO RPT			56
-----												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 33		RRCID -> 191711		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 54		RRCID -> 191715		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569				
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4442 3	23 9 Y	21			78
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4231 3	39 9 Y	35			113
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3761 3	21 9 Y	19	89 1		43
07	4123	X	3703	-0-	-420	-0-	3696 3	7 9 Y	6			49
08	4123	X	2411	-0-	-1712	-0-	2397 3	14 9 Y	13			62
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-		Y	NO RPT			62

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 35		RRCID -> 191817		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	41 1	638 3	Y	2			5
						2 9						
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	48 1	664 3	Y	3	3 1		5
						3 9						
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	34 1	575 3	Y	2			7
						2 9						
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	42 1	662 3	Y	2			9
						2 9						
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	47 1	748 3	Y	2	3 1		8
						2 9						
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			8
-----												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 36		RRCID -> 191818		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894			
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	35 1	538 3	Y	3			6
						3 9						
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	32 1	454 3	Y	2	3 1		5
						2 9						
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	24 1	400 3	Y	2			7
						2 9						
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	29 1	467 3	Y	2			9
						2 9						
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27 1	437 3	Y	2	3 1		8
						2 9						
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			8
-----												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 37		RRCID -> 192599		COMPL. DATE 11/14/2002			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543			
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	25 1	391 3	Y	3			6
						3 9						
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	31 1	426 3	Y	2	3 1		5
						2 9						
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25 1	421 3	Y	2			7
						2 9						
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28 1	438 3	Y	2			9
						2 9						
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	25 1	401 3	Y	2	3 1		8
						2 9						
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			8
-----												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 34		RRCID -> 192783		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390			
04	720 N	713	-0-	-7	-0-	43 1	667 3	Y	3			6
						3 9						
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	50 1	702 3	Y	2	3 1		5
						2 9						
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	40 1	674 3	Y	2			7
						2 9						
07	744 N	720	-0-	-24	-0-	43 1	675 3	Y	2			9
						2 9						
08	744 N	705	-0-	-39	-0-	41 1	662 3	Y	2	3 1		8
						2 9						
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT			8
-----												
HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 43		RRCID -> 194080		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	56 1	913 3	Y	3	6
						3 9				
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	65 1	968 3	Y	2 3 1	5
						2 9				
06	900 N	797	-0-	-103	-0-	42 1	753 3	Y	2	7
						2 9				
07	961 N	687	-0-	-274	-0-	38 1	647 3	Y	2	9
						2 9				
08	961 N	524	-0-	-437	-0-	29 1	493 3	Y	2 3 1	8
						2 9				
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT	8
-----										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 40		RRCID -> 194389		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HUBBERD		WELL #: 59		RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384		
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		N	-0-	49
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-	49
06	210 N	21	-0-	-189	-0-	21 3		N	-0-	49
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	49
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 3		N	-0-	49
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	49
-----										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806		
04	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	202 1	3133 3	Y	3	6
						3 9				
05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	254 1	3551 3	Y	2 3 1	5
						2 9				
06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	198 1	3360 3	Y	2	7
						2 9				
07	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	170 1	2697 3	Y	2	9
						2 9				
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	204 1	3258 3	Y	2 3 1	8
						2 9				
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT	8
-----										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 45		RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862		
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	69 1	1075 3	Y	3	6
						3 9				
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	87 1	1222 3	Y	2 3 1	5
						2 9				
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	87 1	1478 3	Y	2	7
						2 9				
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	127 1	2010 3	Y	2	9
						2 9				
08	3100 N	3370	-0-	270	270	199 1	3170 3	Y	1 3 1	7
						1 9				
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT	7

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #: 60		RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-		562 3		N	-0-		61
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522 3		N	-0-		61
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-		451 3		N	-0-		61
07	155 N	77	-0-	-78	-0-		77 3		N	-0-		61
08	155 N	110	-0-	-45	-0-		110 3		N	-0-		61
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		61
-----												
HUBBERD		WELL #: 62		RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208				
04	750 N	208	-0-	-542	-0-		208 3		N	-0-		64
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-		976 3		N	-0-		64
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		1583 3	11 9	N	10		74
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		74
08	961 N	822	-0-	-139	-0-		822 3		N	-0-		74
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT		74
-----												
MARTINEZ-BARRERA G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762				
04	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-		5835 3	11 9	N	10		102
05	5363 X	4311	-0-	-1052	-0-		4305 3	6 9	N	5		107
06	5190 X	3851	-0-	-1339	-0-		3849 3	2 9	N	2		109
07	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-		5781 3	24 9	N	22		131
08	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-		5631 3	4 9	N	4		135
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-				N	NO RPT		135
-----												
HUBBERD		WELL #: 65		RRCID -> 196947		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654				
04	2130 N	2111	-0-	-19	-0-		128 1	1979 3	Y	4	1 8	6
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-		152 1	2123 3	Y	2	3 1	5
06	1950 N	1913	-0-	-37	-0-		106 1	1805 3	Y	2		7
07	2170 N	1211	-0-	-959	-0-		72 1	1137 3	Y	2		9
08	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-		142 1	2264 3	Y	2	3 1	8
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-				Y	NO RPT		8
-----												
HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497				
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		1517 3	1 9	N	1	1 8	79
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		1517 3		N	-0-		79
06	1620 N	1509	-0-	-111	-0-		1500 3	9 9	N	8		87
07	1581 N	1287	-0-	-294	-0-		1287 3		N	-0-		87
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		1770 3		N	-0-		87
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT		87

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-	28
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	28
06	240 N	135	-0-	-105	-0-	135 3		N	-0-	28
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-	28
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-	28
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	28
-----										
HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990		
04	2460 N	2444	-0-	-16	-0-	2444 3		N	-0-	19
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 3		N	-0-	19
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2461 3	18 9	N	16	35
07	2511 N	2324	-0-	-187	-0-	2324 3		N	-0-	35
08	2604 N	2415	-0-	-189	-0-	2415 3		N	-0-	35
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT	35
-----										
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134		
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-	18
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-	18
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-	18
07	434 N	228	-0-	-206	-0-	228 3		N	-0-	18
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	18
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	18
-----										
HUBBERD		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880		
04	3960 X	3439	-0-	-521	-0-	3439 3		N	-0-	88
05	3751 X	3375	-0-	-376	-0-	3361 3	14 9	N	13	58
06	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3734 3	23 9	N	21	79
07	3565 X	3406	-0-	-159	-0-	3397 3	9 9	N	8	87
08	3565 X	3366	-0-	-199	-0-	3365 3	1 9	N	1	88
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT	88
-----										
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910		
04	540 N	513	-0-	-27	-0-	513 3		Y	-0-	34
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-	34
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	546 3	13 9	Y	12	46
07	527 N	371	-0-	-156	-0-	371 3		Y	-0-	46
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-	46
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT	46
-----										
HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 81		RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393		
04	1800 N	1784	-0-	-16	-0-	1784 3		Y	-0-	47
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1853 3	17 9	Y	15	62
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1781 3	20 9	Y	18	22
07	1829 N	1697	-0-	-132	-0-	1697 3		Y	-0-	22
08	1860 N	1703	-0-	-157	-0-	1703 3		Y	-0-	22
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT	22

-----  
 HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-			111
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3	N	-0-			111
06	1560 N	1420	-0-	-140	-0-	1405	3	N	14			125
07	1550 N	1269	-0-	-281	-0-	1266	3	N	3	106	1	21
08	1519 N	1388	-0-	-131	-0-	1388	3	N	-0-			21
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT			21

-----  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	12	6	1	15
						13	9					
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	6	6	1	15
						7	9					
*06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-	6	6	9
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	9	9	1	9
						10	9					
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	6			15
						7	9					
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			15

-----  
 BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

04	3960 X	3778	-0-	-182	-0-	241	1	Y	11	8	1	30
						12	9					
05	4092 X	3650	-0-	-442	-0-	192	1	Y	14	22	1	22
						15	9					
06	4080 X	2985	-0-	-1095	-0-	129	1	Y	43	51	1	14
						47	9					
07	4216 X	3587	-0-	-629	-0-	170	1	Y	22	17	1	19
						24	9					
08	3906 X	3806	-0-	-100	-0-	181	1	Y	17	15	1	21
						19	9					
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT			21

-----  
 BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	4	3	1	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	8	1	7
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	16	19	1	4
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	9	7	1	6
						10	9					
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	7	6	1	7
						8	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HUBBERD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	208267	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	8472 - 8618			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10			
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10			
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10			
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10			
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			10			
-----															
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		36	RRCID ->	209818	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	8806 - 8854			
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	289	1	4236	3	Y	7	7	1	29
							8	9							
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	250	1	4474	3	Y	9	18	1	20
							10	9							
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	201	1	4407	3	Y	29	37	1	12
							32	9							
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	220	1	4390	3	Y	21	14	1	19
							23	9							
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	188	1	3748	3	Y	16	14	1	21
							18	9							
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT			21
-----															
HUBBERD "B"		WELL #:		4 T	RRCID ->	213103	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 - 8306			
04	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	981	2	164	3	N	14	6	1	16
							15	9							
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	895	2	192	3	N	8	6	1	18
							9	9							
*06	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	905	2	178	3	N	-0-	6	6	12
07	1209	N	585	-0-	-624	-0-	500	2	77	3	N	7	8	1	11
							8	9							
08	1085	N	999	-0-	-86	-0-	855	2	138	3	N	5			16
							6	9							
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			16
-----															
HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		1	RRCID ->	213499	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8940 - 9008			
04	3660	X	3648	-0-	-12	-0-	3087	2	515	3	N	42	19	1	37
							46	9							
05	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	2972	2	635	3	N	22	18	1	41
							24	9							
*06	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	2933	2	578	3	N	2	19	6	24
							2	9							
07	3782	X	3604	-0-	-178	-0-	3103	2	472	3	N	26	25	1	25
							29	9							
08	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	3069	2	498	3	N	15			40
							17	9							
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT			40
-----															
HUBBERD A		WELL #:		1	RRCID ->	215588	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8526 - 8565			
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	55	2	10	3	N	1			1
							1	9							
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	58	2	13	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	66	2	14	3	N	-0-			1
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	75	2	11	3	N	-0-	1	1	-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	79	2	13	3	N	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		2	RRCID ->	219667	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8654 - 8952	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	1020 N	929	-0-	-91	-0-	797	2	132	3	N	-0-	79 1	11
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1252	2	268	3	N	6	5 1	12
						7	9						
*06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1179	2	232	3	N	-0-		12
*07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1184	2	181	3	N	8	11 1	9
						9	9						
08	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	872	2	142	3	N	11		20
						12	9						
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT		20
-----													
HUBBERD TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	224997	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986 - 9056	
04	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	1409	2	235	3	N	24	11 1	31
						26	9						
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1363	2	291	3	N	13	10 1	34
						14	9						
*06	1680 N	1580	-0-	-100	-0-	1320	2	260	3	N	-0-	11 6	23
07	1736 N	1532	-0-	-204	-0-	1321	2	202	3	N	8	12 1	19
						9	9						
08	1674 N	1530	-0-	-144	-0-	1311	2	212	3	N	6		25
						7	9						
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT		25
-----													
HUBBERD -B- (WILCOX 7300)		WELL #:		9	RRCID ->	212829	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7208 - 7402	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HUBBERD "B"		WELL #:		4 C	RRCID ->	213101	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 - 7326	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HUBBLE (REKLAW 2300)		WELL #:		1	RRCID ->	280844	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9716 - 9794	
04	0 W	8201	-0-	8201	74847	8186	2	15	9	N	14		94
05	0 W	6077	-0-	6077	80924	6068	2	9	9	N	8		102
06	0 W	7127	-0-	7127	88051	7114	2	13	9	N	12		114
07	0 W	4755	-0-	4755	92806	4755	2			N	-0-		114
08	0 W	3991	-0-	3991	96797	3980	2	11	9	N	10		124
09	0 W	2324	-0-	2324	99121	2324	2			N	-0-		124



HUNDIDO (LOBO)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BENAVIDES, BELIA R. "B" //CONT.// 076861												
WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308												
04	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	97	1	1072	2	N	-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	116	1	1106	2	N	-0-
06	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	100	1	949	2	N	-0-
07	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	110	1	1050	2	N	-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	117	1	1123	2	N	-0-
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	104	1	996	2	N	-0-
-----												
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346												
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-
-----												
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008												
04	960	N	891	-0-	-69	-0-	74	1	817	2	N	-0-
05	1023	N	842	-0-	-181	-0-	80	1	762	2	N	-0-
06	1020	N	848	-0-	-172	-0-	81	1	767	2	N	-0-
07	930	N	855	-0-	-75	-0-	81	1	774	2	N	-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	87	1	840	2	N	-0-
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	80	1	762	2	N	-0-
-----												
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-



HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		13 L	RRCID ->	156907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9378 - 9744
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	104 1	1154 2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1177	-0-	-218	-0-	111 1	1066 2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1124	-0-	-226	-0-	107 1	1017 2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	114 1	1084 2	N	-0-			-0-
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	116 1	1116 2	N	-0-			-0-
*09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	110 1	1053 2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELA R. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	159486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9338 - 9630
04	DLQ G-10	1795	-0-	1795	1795	149 1	1646 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1794	-0-	1794	3589	170 1	1624 2	Y	-0-			-0-
06	1100 N	1582	-0-	482	4071	150 1	1432 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1824	-0-	-1276	2795	173 1	1651 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	1703	-0-	-1397	1398	160 1	1543 2	Y	-0-			-0-
*09	3000 N	1828	-0-	-1172	226	173 1	1655 2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, S. A		WELL #:		3	RRCID ->	188026	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9770 - 10198
04	DLQ G-10	2515	-0-	2515	2515	383 1	2132 2	Y	-0-			1
05	DLQ G-10	2752	-0-	2752	5267	408 1	2344 2	Y	-0-			1
06	1200 N	1993	-0-	793	6060	332 1	1661 2	Y	-0-			1
07	3100 N	58	-0-	-3042	3018	22 1	36 2	Y	-0-			1
08	3056 N	38	-0-	-3018	-0-	15 1	23 2	Y	-0-			1
09	1980 N	99	-0-	-1881	-0-	36 1	63 2	Y	-0-			1

MARTINEZ, S "B"		WELL #:		2	RRCID ->	194500	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9391 - 10333
04	DLQ G-10	1391	-0-	1391	1391	212 1	1179 2	Y	-0-			1
05	DLQ G-10	1593	-0-	1593	2984	236 1	1357 2	Y	-0-			1
06	1200 N	1484	-0-	284	3268	247 1	1237 2	Y	-0-			1
07	3100 N	1141	-0-	-1959	1309	424 1	717 2	Y	-0-			1
08	2406 N	1097	-0-	-1309	-0-	430 1	667 2	Y	-0-			1
09	1470 N	1177	-0-	-293	-0-	430 1	747 2	Y	-0-			1

BNR OPERATING, LLC		077577		WELL #:		1	RRCID ->	150397	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9804 - 9863
04	14B2 EXT	799	-0-	799	2277	799 2		N	-0-			-0-		
*05	14B2 EXT	2	-0-	2	2279	2 2		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2279			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2279			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2279			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	1881	-0-	1881	4160	1881 2		N	-0-			-0-		

BENAVIDES		WELL #:		2	RRCID ->	224468	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9600 - 10230
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.				630591								
RATHMELL, J. G.				WELL #:	1	RRCID ->	068875	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9344 - 10016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		Y	-0-		-0-
05		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		Y	-0-		-0-
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		Y	-0-		-0-
07		651 N	507	-0-	-144	-0-	507 2		Y	-0-		-0-
08		651 N	538	-0-	-113	-0-	538 2		Y	-0-		-0-
*09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		Y	-0-		-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY				WELL #:	2	RRCID ->	085037	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10075 - 10534
04		330 N	267	-0-	-63	-0-	267 2		Y	-0-		-0-
05		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2		Y	-0-		-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		Y	-0-		-0-
07		279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		Y	-0-		-0-
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-		-0-
*09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		Y	-0-		-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY				WELL #:	3	RRCID ->	086685	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10432 - 10539
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		Y	-0-		-0-
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		Y	-0-		-0-
06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		Y	-0-		-0-
07		682 N	474	-0-	-208	-0-	474 2		Y	-0-		-0-
08		744 N	727	-0-	-17	-0-	727 2		Y	-0-		-0-
09		780 N	637	-0-	-143	-0-	637 2		Y	-0-		-0-
-----												
DECARREON, G. G.				WELL #:	2	RRCID ->	087825	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9432 - 10040
04		T. A.	322	-0-	322	322	322 2		Y	-0-		-0-
05		T. A.	280	-0-	280	602	280 2		Y	-0-		-0-
06		T. A.	334	-0-	334	936	334 2		Y	-0-		-0-
07		1162 X	226	-0-	-936	-0-	226 2		Y	-0-		-0-
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-		-0-
09		330 N	323	-0-	-7	-0-	323 2		Y	-0-		-0-
-----												
RATHMELL, J. G.				WELL #:	5	RRCID ->	089704	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	10569	PERF. 9648 - 9924
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY				WELL #:	4	RRCID ->	092261	COMPL. DATE	01/26/1981	TOTAL DEPTH	11013	PERF.10142 - 10185
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		Y	-0-		-0-
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-		-0-
06		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		Y	-0-		-0-
07		837 N	566	-0-	-271	-0-	566 2		Y	-0-		-0-
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		Y	-0-		-0-
09		810 N	783	-0-	-27	-0-	783 2		Y	-0-		-0-
-----												
RATHMELL, J. G.				WELL #:	6	RRCID ->	099141	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9328 - 10280
04		4110 X	3627	-0-	-483	-0-	3627 2		Y	-0-		-0-
05		4154 X	3305	-0-	-849	-0-	3305 2		Y	-0-		-0-
06		4020 X	3755	-0-	-265	-0-	3755 2		Y	-0-		-0-
07		4154 X	2994	-0-	-1160	-0-	2994 2		Y	-0-		-0-
08		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2		Y	-0-		-0-
*09		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2		Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #:		7	RRCID ->	101115	COMPL. DATE	06/25/1990	TOTAL DEPTH	11802	PERF.10408 - 11395
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2820 X	1063	-0-	-1757	-0-	1063	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2790 X	961	-0-	-1829	-0-	961	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2700 X	1233	-0-	-1467	-0-	1233	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2201 X	1162	-0-	-1039	-0-	1162	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #:		8	RRCID ->	102799	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	10983	PERF. 9956 - 10678
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	713 N	316	-0-	-397	-0-	316	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	690 N	481	-0-	-209	-0-	481	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		7	RRCID ->	106037	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9686 - 9945
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		5	RRCID ->	131197	COMPL. DATE	06/07/1989	TOTAL DEPTH	10805	PERF. 9912 - 10518
04	T. A.	607	-0-	607	607	607	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	309	-0-	309	916	309	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	518	-0-	518	1434	518	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1638 X	204	-0-	-1434	-0-	204	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		7	RRCID ->	144502	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9465 - 10568
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	403 N	293	-0-	-110	-0-	293	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		8	RRCID ->	144553	COMPL. DATE	03/14/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9804 - 10100
04	720 N	623	-0-	-97	-0-	623	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #:		9	RRCID ->	145567	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10890	PERF. 9537 - 10527
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
DECARREON, G. G.		WELL #: 5		RRCID -> 145698		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 9		RRCID -> 145736		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 11		RRCID -> 147261		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
DECARREON, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 147732		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 10		RRCID -> 147756		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434		
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2	Y	-0-
05	3968	X	3887	-0-	-81	-0-	3887	2	Y	-0-
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2	Y	-0-
07	3968	X	2884	-0-	-1084	-0-	2884	2	Y	-0-
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2	Y	-0-
*09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2	Y	-0-
-----										
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 13		RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534		
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	Y	-0-
05	1457	N	1150	-0-	-307	-0-	1150	2	Y	-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	Y	-0-
07	1488	N	780	-0-	-708	-0-	780	2	Y	-0-
08	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	1024	2	Y	-0-
09	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	1039	2	Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 14 T		RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3630 X	3610	-0-	-20	-0-	3610 2		Y	-0-			-0-
05	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828 2		Y	-0-			-0-
06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862 2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	2517	-0-	-1203	-0-	2517 2		Y	-0-			-0-
08	3751 X	2864	-0-	-887	-0-	2864 2		Y	-0-			-0-
09	3630 X	3134	-0-	-496	-0-	3134 2		Y	-0-			-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 16		RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490				
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-			-0-
*09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-			-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #: 15		RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 17		RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412				
04	960 N	703	-0-	-257	-0-	703 2		Y	-0-			-0-
05	992 N	899	-0-	-93	-0-	899 2		Y	-0-			-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		Y	-0-			-0-
07	713 N	454	-0-	-259	-0-	454 2		Y	-0-			-0-
08	899 N	800	-0-	-99	-0-	800 2		Y	-0-			-0-
09	690 N	593	-0-	-97	-0-	593 2		Y	-0-			-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 18		RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 9		RRCID -> 165369		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 18		RRCID -> 166084		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145								
04	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
07	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
*09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
-----																
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 166316		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 167391		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432								
04	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
07	2232 N	1558	-0-	-674	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
08	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
09	2160 N	1921	-0-	-239	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
-----																
DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729								
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
07	1395 N	1255	-0-	-140	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
*09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 175112		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 175191		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 175689		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227			
04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2	Y	-0-		-0-
05	3906 X	3668	-0-	-238	-0-	3668	2	Y	-0-		-0-
06	3780 X	3495	-0-	-285	-0-	3495	2	Y	-0-		-0-
07	3906 X	2565	-0-	-1341	-0-	2565	2	Y	-0-		-0-
08	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2	Y	-0-		-0-
09	3780 X	3431	-0-	-349	-0-	3431	2	Y	-0-		-0-
DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608			
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	Y	-0-		-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	Y	-0-		-0-
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	Y	-0-		-0-
07	589 N	325	-0-	-264	-0-	325	2	Y	-0-		-0-
08	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	2	Y	-0-		-0-
*09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	Y	-0-		-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082			
04	3600 X	3106	-0-	-494	-0-	3106	2	Y	-0-		-0-
05	3627 X	2916	-0-	-711	-0-	2916	2	Y	-0-		-0-
06	3510 X	2317	-0-	-1193	-0-	2317	2	Y	-0-		-0-
07	3410 X	2036	-0-	-1374	-0-	2036	2	Y	-0-		-0-
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2	Y	-0-		-0-
09	3120 X	2907	-0-	-213	-0-	2907	2	Y	-0-		-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 177281		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380			
04	3540 X	2314	-0-	-1226	-0-	2314	2	Y	-0-		-0-
05	3472 X	3380	-0-	-92	-0-	3380	2	Y	-0-		-0-
06	3360 X	2036	-0-	-1324	-0-	2036	2	Y	-0-		-0-
07	3658 X	2086	-0-	-1572	-0-	2086	2	Y	-0-		-0-
08	3658 X	3034	-0-	-624	-0-	3034	2	Y	-0-		-0-
09	3270 X	2806	-0-	-464	-0-	2806	2	Y	-0-		-0-
DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649			
04	2640 X	1064	-0-	-1576	-0-	1064	2	Y	-0-		-0-
05	2356 X	2121	-0-	-235	-0-	2121	2	Y	-0-		-0-
06	2280 X	1691	-0-	-589	-0-	1691	2	Y	-0-		-0-
07	2356 X	846	-0-	-1510	-0-	846	2	Y	-0-		-0-
08	2108 X	1455	-0-	-653	-0-	1455	2	Y	-0-		-0-
09	2040 X	1469	-0-	-571	-0-	1469	2	Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1260 N	981	-0-	-279	-0-	981 2			Y	-0-			-0-
05	1519 N	1182	-0-	-337	-0-	1182 2			Y	-0-			-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2			Y	-0-			-0-
07	1023 N	715	-0-	-308	-0-	715 2			Y	-0-			-0-
08	1178 N	1042	-0-	-136	-0-	1042 2			Y	-0-			-0-
09	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041 2			Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2			Y	-0-			-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2			Y	-0-			-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			Y	-0-			-0-
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	415 2			Y	-0-			-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2			Y	-0-			-0-
*09	3000 N	3779	-0-	779	779	3779 2			Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2			Y	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2			Y	-0-			-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			Y	-0-			-0-
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	280 2			Y	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			Y	-0-			-0-
*09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2			Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 24 RRCID -> 183785 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9888 - 10198

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2016 - P/A 09/20/16



HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400								
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
05	2294 N	2163	-0-	-131	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
07	2294 N	1620	-0-	-674	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
09	1980 N	1968	-0-	-12	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620								
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
*09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
-----																
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 28		RRCID -> 187981		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340								
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
-----																
DECARREON, G. G.		WELL #: 15		RRCID -> 188684		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510								
04	2010 N	1995	-0-	-15	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
05	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
07	2077 N	1356	-0-	-721	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
09	1830 N	1671	-0-	-159	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
-----																
BENAVIDES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 192464		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251								
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					19
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					19
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					19
07	1085 N	720	-0-	-365	-0-	720	2			Y	-0-					19
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					19
*09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					19

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BENAVIDES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 193287		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	159 1	1738 2	N	-0-	2
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	150 1	1792 2	N	-0-	2
06	1800 N	1544	-0-	-256	-0-	105 1	1439 2	N	-0-	1
07	1953 N	1789	-0-	-164	-0-	154 1	1635 2	N	1 0	1
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	154 1	1993 2	N	-0-	1
*09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	129 1	1549 2	N	-0-	1
-----										
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 27		RRCID -> 196146		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252		
04	1800 N	1064	-0-	-736	-0-	1064 2		Y	-0-	-0-
05	1550 N	1146	-0-	-404	-0-	1146 2		Y	-0-	-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		Y	-0-	-0-
07	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032 2		Y	-0-	-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		Y	-0-	-0-
*09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		Y	-0-	-0-
-----										
BENAVIDES TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 196348		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BENAVIDES TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 196957		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064		
04	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	500 1	5470 2	N	-0-	4
05	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	539 1	6442 2	N	-0-	4
06	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	438 1	6014 2	N	1	3
						1 9				
07	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	499 1	5303 2	N	-0-	3
08	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	566 1	7324 2	N	-0-	3
*09	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	468 1	5636 2	N	-0-	2
-----										
BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 197724		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039		
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	136 1	1489 2	N	-0-	6
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	121 1	1451 2	N	-0-	6
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	77 1	1053 2	N	-0-	6
07	1674 N	1307	-0-	-367	-0-	112 1	1195 2	N	-0-	6
08	1581 N	1250	-0-	-331	-0-	90 1	1160 2	N	-0-	6
09	1140 N	1106	-0-	-34	-0-	85 1	1021 2	N	-0-	6
-----										
BENAVIDES TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 200536		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9380 - 9724	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2	Y	-0-			-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	Y	-0-			-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1005	-0-	-359	-0-	1005 2	Y	-0-			-0-
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2	Y	-0-			-0-
*09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	Y	-0-			-0-
-----											
BENAVIDES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 202323		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11248		PERF. 9983 - 10723	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 202374		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10302 - 10852	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BENAVIDES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 223383		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10249 - 11018	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 225661		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9455 - 10375	
04	2790 X	1955	-0-	-835	-0-	1955 2	Y	-0-			-0-
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2	Y	-0-			-0-
06	3360 X	2475	-0-	-885	-0-	2475 2	Y	-0-			-0-
07	3472 X	958	-0-	-2514	-0-	958 2	Y	-0-			-0-
08	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2	Y	-0-			-0-
09	3420 X	2124	-0-	-1296	-0-	2124 2	Y	-0-			-0-
-----											
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 12		RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9867 - 10570	
04	1740 N	1729	-0-	-11	-0-	1729 2	Y	-0-			-0-
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2	Y	-0-			-0-
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2	Y	-0-			-0-
07	1798 N	1299	-0-	-499	-0-	1299 2	Y	-0-			-0-
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2	Y	-0-			-0-
*09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2	Y	-0-			-0-
-----											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 29		RRCID -> 226888		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10342 - 10452	
04	1920 N	1879	-0-	-41	-0-	1879 2	N	-0-			-0-
05	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	1626 2	N	-0-			-0-
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1282	-0-	-671	-0-	1282 2	N	-0-			-0-
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2	N	-0-			-0-
*09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2	N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BENAVIDES TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	226978	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9998 - 10556		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1380 N	1277	-0-	-103	-0-		107 1	1170 2		N	-0-			2
05	1519 N	747	-0-	-772	-0-		58 1	689 2		N	-0-			2
06	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	1	1 0		2
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			2
08	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-		199 1	2574 2		N	-0-			2
*09	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-		196 1	2363 2		N	-0-			2
-----														
DECARREON, G. G.		WELL #:		16	RRCID ->	228711	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9713 - 10510		
04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-		5168 2			N	-0-			-0-
05	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-		5329 2			N	-0-			-0-
06	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-		5014 2			N	-0-			-0-
07	4898 X	3734	-0-	-1164	-0-		3734 2			N	-0-			-0-
08	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-		4987 2			N	-0-			-0-
*09	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-		4758 2			N	-0-			-0-
-----														
TALBERT, MM ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	229889	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9924 - 9938		
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002 2			N	-0-			-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-		732 2			N	-0-			-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-		753 2			N	-0-			-0-
07	1023 N	344	-0-	-679	-0-		344 2			N	-0-			-0-
08	744 N	636	-0-	-108	-0-		636 2			N	-0-			-0-
09	750 N	585	-0-	-165	-0-		585 2			N	-0-			-0-
-----														
RATHMELL, J. G.		WELL #:		33	RRCID ->	231961	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9582 - 10481		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SANCHEZ- MCMURRY		WELL #:		26	RRCID ->	235684	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9920 - 10602		
04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-		3921 2			N	-0-			-0-
05	3999 X	1347	-0-	-2652	-0-		1347 2			N	-0-			-0-
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-			-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			-0-
08	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			-0-
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BENAVIDES TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	251692	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	10004 - 10924		
04	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-		289 1	3155 2		N	-0-			3
05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-		277 1	3314 2		N	-0-			3
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-		203 1	2794 2		N	-0-	1 0		2
07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-		310 1	3290 2		N	-0-			2
08	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-		249 1	3224 2		N	-0-			2
09	2970 X	2901	-0-	-69	-0-		222 1	2679 2		N	-0-	1 0		1

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC				681491									
TALBERT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	221448	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10826 - 11014	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		780 N	572	-0-	-208	-0-	572 2		N	-0-		-0-	
05		1457 N	315	-0-	-1142	-0-	315 2		N	-0-		-0-	
06		1080 N	217	-0-	-863	-0-	217 2		N	-0-		-0-	
07		589 N	135	-0-	-454	-0-	135 2		N	-0-		-0-	
*08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-	
09		210 N	98	-0-	-112	-0-	98 2		N	-0-		-0-	
-----													
SILVER FOX OIL & GAS LLP				781914									
GUTIERREZ				WELL #:	1	RRCID ->	225000	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	10422	PERF. 9540 - 9736	
04	DLQ	G-10	1230	-0-	1230	1230	1230 2		N	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	1184	-0-	1184	2414	1184 2		N	-0-		-0-	
06	DLQ	G-10	1411	-0-	1411	3825	1411 2		N	-0-		-0-	
07		2000 N	1320	-0-	-680	3145	1320 2		N	-0-		-0-	
08		3100 N	1813	-0-	-1287	1858	1813 2		N	-0-		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1858			N	NO RPT		-0-	
-----													
GUTIERREZ				WELL #:	3	RRCID ->	235507	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF. 9297 - 9888	
04		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2		N	-0-		-0-	
05		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2		N	-0-		-0-	
06		2610 X	2597	-0-	-13	-0-	2597 2		N	-0-		-0-	
07		2697 X	2501	-0-	-196	-0-	2501 2		N	-0-		-0-	
08		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2		N	-0-		-0-	
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HUNDIDO (9300)				43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
MARTINEZ, S.				WELL #:	2	RRCID ->	110746	COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH	11003	PERF. 9391 - 9400	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #:	1	RRCID ->	143730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9395 - 9424	
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #:	5	RRCID ->	143731	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	10881	PERF. 9370 - 10045	
04	DLQ	G-10	2951	-0-	2951 B	2951	244 1	2707 2	Y	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	2792	-0-	2792 B	5743	264 1	2528 2	Y	-0-		-0-	
06		8332 X	2589	-0-	-5743 B	-0-	246 1	2343 2	Y	-0-		-0-	
07		2423 X	2423	-0-	-0- B	-0-	230 1	2193 2	Y	-0-		-0-	
08		2571 X	2571	-0-	-0- B	-0-	242 1	2329 2	Y	-0-		-0-	
09		2310 X	2302	-0-	-8 B	-0-	218 1	2084 2	Y	-0-		-0-	

HUNDIDO (9300)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED																			
BENAVIDES, BELIA R. B //CONT.// 076861																			
WELL #: 8 RRCID -> 144453										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	9326 - 10318					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
									CODE	CODE			CODE	CODE					
04	DLQ	G-10	1699	-0-	1699	B	1699		141	1	1558	2	Y	-0-	-0-				
05	DLQ	G-10	1634	-0-	1634	B	3333		155	1	1479	2	Y	-0-	-0-				
06		4925 X	1592	-0-	-3333	B	-0-		151	1	1441	2	Y	-0-	-0-				
07		1785 N	1785	-0-	-0-	B	-0-		170	1	1615	2	Y	-0-	-0-				
08		1847 N	1847	-0-	-0-	B	-0-		174	1	1673	2	Y	-0-	-0-				
*09		1865 N	1865	-0-	-0-	B	-0-		177	1	1688	2	Y	-0-	-0-				
BENAVIDES, BELIA R. B										WELL #:	13 U	RRCID ->	151388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9378 - 9744
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #:	11 U	RRCID ->	154425	COMPL. DATE	05/26/1995	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9380 - 9430
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-				
BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #:	14 U	RRCID ->	154924	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9334 - 9660
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #:	15 U	RRCID ->	156882	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9738 - 10456
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #:	9	RRCID ->	158107	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9340 - 10349
04	DLQ	G-10	664	-0-	664	B	664		55	1	609	2	Y	-0-	-0-				
05	DLQ	G-10	620	-0-	620	B	1284		59	1	561	2	Y	-0-	-0-				
06		2024 X	740	-0-	-1284	B	-0-		70	1	670	2	Y	-0-	-0-				
07		676 N	676	-0-	-0-	B	-0-		64	1	612	2	Y	-0-	-0-				
08		744 N	744	-0-	-0-	B	-0-		70	1	674	2	Y	-0-	-0-				
09		630 N	620	-0-	-10	B	-0-		59	1	561	2	Y	-0-	-0-				
BENAVIDES, BELA R. "B"										WELL #:	16	RRCID ->	159489	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9338 - 9372
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-				

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591  
 DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

04	6000	X	5302	-0-	-698	B	-0-	5302	2		Y	-0-					-0-
05	5952	X	5862	-0-	-90	B	-0-	5862	2		Y	-0-					-0-
06	5816	X	5816	-0-	-0-	B	-0-	5816	2		Y	-0-					-0-
07	5952	X	4110	-0-	-1842	B	-0-	4110	2		Y	-0-					-0-
08	6064	X	6064	-0-	-0-	B	-0-	6064	2		Y	-0-					-0-
09	5820	X	5042	-0-	-778	B	-0-	5042	2		Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

04	570	N	408	-0-	-162	B	-0-	408	2		Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2		Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2		Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2		Y	-0-					-0-
08	682	N	578	-0-	-104	B	-0-	578	2		Y	-0-					-0-
09	600	N	576	-0-	-24	B	-0-	576	2		Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

04	4719	X	4719	-0-	-0-	B	-0-	4719	2		Y	-0-					-0-
05	6696	X	4313	-0-	-2383	B	-0-	4313	2		Y	-0-					-0-
06	6480	X	4252	-0-	-2228	B	-0-	4252	2		Y	-0-					-0-
07	6696	X	2660	-0-	-4036	B	-0-	2660	2		Y	-0-					-0-
08	5487	X	3606	-0-	-1881	B	-0-	3606	2		Y	-0-					-0-
09	4710	X	3419	-0-	-1291	B	-0-	3419	2		Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

04	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	89	2		Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2		Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	B	-0-	104	2		Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	B	-0-	75	2		Y	-0-					-0-
08	155	N	86	-0-	-69	B	-0-	86	2		Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	B	-0-	84	2		Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1127 N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
06	1029 N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	532	-0-	-88	B	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
*09	751 N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

04	300 N	366	-0-	66	B	-425	366	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	339	-0-	29	B	-396	339	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	318	-0-	108	B	-288	318	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	237	-0-	-135	B	-288	237	2			Y	-0-					-0-
08	341 N	292	-0-	-49	B	-288	292	2			Y	-0-					-0-
09	330 N	331	-0-	1	B	-287	331	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

04	T. A.	5609	-0-	5609	B	5609	5609	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	5728	-0-	5728	B	11337	5728	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	5901	-0-	5901	B	17238	5901	2			Y	-0-					-0-
07	21102 X	3864	-0-	-17238	B	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
08	5673 X	5664	-0-	-9	B	-0-	5664	2			Y	-0-					-0-
*09	5636 X	5636	-0-	-0-	B	-0-	5636	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

04	2550 N	2908	-0-	358	B	-11080	2908	2			Y	-0-					-0-
05	2635 N	2781	-0-	146	B	-10934	2781	2			Y	-0-					-0-
06	1680 N	3014	-0-	1334	B	-9600	3014	2			Y	-0-					-0-
07	2635 N	2041	-0-	-594	B	-9600	2041	2			Y	-0-					-0-
08	2635 N	2541	-0-	-94	B	-9600	2541	2			Y	-0-					-0-
09	2550 N	2409	-0-	-141	B	-9600	2409	2			Y	-0-					-0-



HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	162679	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9348 - 9376			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		7	RRCID ->	164815	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9465 - 9512			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	165185	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9428 - 9472			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		17	RRCID ->	165377	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9850 - 9950			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #:		18	RRCID ->	172597	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9258 - 9280			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #:		13	RRCID ->	172943	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9406 - 9471			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		9	RRCID ->	173100	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9537 - 9583			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
OXY USA INC.		//CONT.//		630591													
DECARREON, G. G.		WELL #:		9	RRCID ->	173164	COMPL. DATE	05/16/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9295 - 9325						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	38					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	38					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	38					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	38					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	38					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	38					Y	-0-					-0-
-----																	
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		19	RRCID ->	173324	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9791 - 9818						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DECARREON, G. G.		WELL #:		10	RRCID ->	175504	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9457 - 9509						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RATHMELL, J. G.		WELL #:		16	RRCID ->	177047	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9323 - 10485						
04		5383 X	5383	-0-	-0- B	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-
05		5611 X	5263	-0-	-348 B	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
06		5430 X	5363	-0-	-67 B	-0-	5363	2			Y	-0-					-0-
07		5611 X	3468	-0-	-2143 B	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
08		5611 X	5607	-0-	-4 B	-0-	5607	2			Y	-0-					-0-
*09		5579 X	5579	-0-	-0- B	-0-	5579	2			Y	-0-					-0-
-----																	
RATHMELL, J. G.		WELL #:		20	RRCID ->	178046	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9693 - 9874						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RATHMELL, J. G.		WELL #:		17	RRCID ->	179259	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9424 - 9502						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DECARREON, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	179400	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9318 - 9366						
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		23	RRCID ->	179723	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9325 - 9424			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #:		21	RRCID ->	182236	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9517 - 9667			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #:		25	RRCID ->	182478	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9400 - 9503			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		20	RRCID ->	182945	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	9601 - 9635			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #:		15	RRCID ->	184419	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	9365 - 9398			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #:		22	RRCID ->	184521	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9349 - 9477			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	184873	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9568 - 9606			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		29	RRCID ->	185547	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	9511	PERF. 9348 - 9455	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
TALBERT, MM ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	185718	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 9813 - 9825	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		28	RRCID ->	188523	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	9672	PERF. 9408 - 9614	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-		-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		31	RRCID ->	189305	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9296 - 9574	
04	720 N	713	-0-	-7	B	-374	713	2	Y	-0-		-0-
05	899 N	1118	-0-	219	B	-155	1118	2	Y	-0-		-0-
06	690 N	609	-0-	-81	B	-155	609	2	Y	-0-		-0-
07	744 N	642	-0-	-102	B	-155	642	2	Y	-0-		-0-
08	1116 N	996	-0-	-120	B	-155	996	2	Y	-0-		-0-
*09	906 N	1061	-0-	155	B	-0-	1061	2	Y	-0-		-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		27	RRCID ->	189969	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9327 - 9356	
04	2835 X	2835	-0-	-0-	B	-0-	2835	2	Y	-0-		-0-
05	2821 X	2337	-0-	-484	B	-0-	2337	2	Y	-0-		-0-
06	2730 X	2555	-0-	-175	B	-0-	2555	2	Y	-0-		-0-
07	2821 X	1910	-0-	-911	B	-0-	1910	2	Y	-0-		-0-
08	2821 X	2725	-0-	-96	B	-0-	2725	2	Y	-0-		-0-
09	2730 X	2289	-0-	-441	B	-0-	2289	2	Y	-0-		-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		26	RRCID ->	199635	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9430 - 9570	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		32	RRCID ->	200620	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9380 - 9502	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	201088	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9730 - 9855
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
DECARREON, G. G.		WELL #:		11	RRCID ->	206659	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9596 - 9742
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215156	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF. 9918 - 9930
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		30	RRCID ->	229345	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9455 - 9480
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
DECARREON, G. G.		WELL #:		13	RRCID ->	229646	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9402 - 9492
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		34	RRCID ->	231949	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9420 - 9435
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579					-0-

OIL AND GAS DIVISION

I. Y. GARCIA (FRIO)														
XTO ENERGY INC.														
VAUGHAN														
44126 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY														
945936														
WELL #: 3 RRCID -> 223029 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13261 - 13332														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		630 X	371	-0-	-259	-0-	99 1	251 3	N		19			72
							21 9							
05		558 X	500	-0-	-58	-0-	134 1	320 3	N		42			114
							46 9							
06		570 X	454	-0-	-116	-0-	90 1	311 3	N		48			162
							53 9							
07		589 X	320	-0-	-269	-0-	50 1	228 3	N		38			200
							42 9							
08		589 X	394	-0-	-195	-0-	57 1	309 3	N		25	167 1		58
							28 9							
09		480 X	257	-0-	-223	-0-	45 1	178 3	N		31			89
							34 9							

I. Y. GARCIA (M-30)														
XTO ENERGY INC.														
THOMAS														
44126 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
945936														
WELL #: 1 RRCID -> 217343 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12856 - 12971														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			129

INDIAN POINT (FRIO CONS.)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE TRACT 749														
44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
253162														
WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		4230 X	2943	-0-	-1287	-0-	349 1	2272 3	N		293	345 1		209
							322 9							
05		4371 X	2910	-0-	-1461	-0-	360 1	2203 3	N		315	316 1	1 8	207
							347 9							
06		4200 X	2502	-0-	-1698	-0-	335 1	2004 3	N		148	152 1		203
							163 9							
07		4123 X	2653	-0-	-1470	-0-	331 1	1986 3	N		305	181 1	2 8	325
							336 9							
08		3534 X	2495	-0-	-1039	-0-	327 1	1923 3	N		223	311 1		237
							245 9							
09		2940 X	2087	-0-	-853	-0-	282 1	1552 3	N		230	168 1		299
							253 9							

STATE TRACT 788 SHALLOW GU														
WELL #: 1 RRCID -> 270616 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 12412														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		4440 X	4059	-0-	-381	-0-	539 1	3513 3	N		6	2 1		4
							7 9							
05		4588 X	4214	-0-	-374	-0-	590 1	3612 3	N		11	8 1		7
							12 9							
06		4410 X	4049	-0-	-361	-0-	557 1	3330 3	N		147	5 1		149
							162 9							
07		4402 X	4036	-0-	-366	-0-	575 1	3451 3	N		9	133 1		25
							10 9							
08		4340 X	4000	-0-	-340	-0-	581 1	3416 3	N		3	24 1		4
							3 9							
09		4080 X	3773	-0-	-307	-0-	578 1	3185 3	N		9	3 1		10
							10 9							

INDIAN POINT (FRIO CONS.)														//CONT.// 44441 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.														//CONT.// 253162									
STATE TRACT 788 GU														WELL #: 3		RRCID -> 275554		COMPL. DATE 03/24/2015		TOTAL DEPTH 14350		PERF.12150 - 12296	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		150	42	979	3	N	38	28									
								42	9														
05		1209 N	883	-0-	-326	-0-		116	57	710	3	N	52	35									
								57	9														
06		1170 N	1165	-0-	-5	-0-		163	25	977	3	N	23	33									
								25	9														
07		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		178	33	1067	3	N	30	29									
								33	9														
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		183	29	1075	3	N	26	32									
								29	9														
*09		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		203	4	1117	3	N	4	20									
								4	9					12									

  

EXPRO ENGINEERING, INC.														257082		RRCID -> 058244		COMPL. DATE 03/13/1974		TOTAL DEPTH 11020		PERF. N/A	
STATE TRACT 786														WELL #: 11									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-									
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-									
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-									
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-									

  

STATE TRACT 786														WELL #: 10		RRCID -> 227252		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 11525		PERF.10220 - 10590	
04		DLQ G-10	5150	-0-	5150	27390		5050	2	100	9	Y	91	91									
05		DLQ G-10	5270	-0-	5270	32660		5121	2	149	9	Y	135	43									
06		DLQ G-10	4934	-0-	4934	37594		4790	2	144	9	Y	131	28									
07		DLQ G-10	4989	-0-	4989	42583		4810	2	179	9	Y	163	12									
08		47353 X	4770	-0-	-42583	-0-		4660	2	110	9	Y	100	112									
*09		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-		4337	2	102	9	Y	93	20									

  

STATE TRACT 786														WELL #: 12		RRCID -> 237192		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11120 - 11154	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-									
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-									
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-									
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-									
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-									
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-									

  

STATE TRACT 786														WELL #: 3		RRCID -> 249872		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10600 - 10610	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-									

INDIAN POINT (LOWER FRIO CONS.)		44441 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
STATE TRACT 749		WELL #: 1		RRCID -> 255062		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 9977		PERF. 9974 - 10172		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN POINT (UPPER FRIO CONS.)		44441 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
STATE TRACT 788 SHALLOW GU		WELL #: 2		RRCID -> 256392		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

INDIGO (FRIO)		44485 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC.		521315										
STATE TRACT 926-S		WELL #: 1		RRCID -> 243520		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10386 - 10406		
04	75291	75291	-0-	-0-	23787	2375 1	70514 2	N	2184	2148 1		228
05	74896	60028	-0-	-14868	8919	1764 1	56379 2	N	1714	1769 1		173
06	73369	73369	-0-	-0-	8919	1885 9	68712 2	N	2131	2141 1		163
07	85051 X	77007	-0-	-8044	875	2313 1	72073 2	N	2158	2144 1		177
08	77810 #	76118	-0-	-1692	-0-	2344 9	71097 2	N	2177	2163 1		191
09	75300 #	70534	-0-	-4766	-0-	2560 1	65691 2	N	2014	1918 1		287
						2374 9						
						2626 1						
						2395 9						
						2628 1						
						2215 9						

J. C. MARTIN (LOBO)		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
MECOM, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 062777		COMPL. DATE 06/14/1975		TOTAL DEPTH 9400		PERF. N/A		
04	DLQ G-10	4711	-0-	4711	4711	74 1	4637 2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4996	-0-	4996	9707	73 1	4923 2	N	-0-			-0-
06	T. A.	4938	-0-	4938	14645	81 1	4857 2	N	-0-			-0-
07	T. A.	4692	-0-	4692	19337	67 1	4625 2	N	-0-			-0-
08	24354 X	5017	-0-	-19337	-0-	74 1	4943 2	N	-0-			-0-
*09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	53 1	4496 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		076861										
		WELL #: 3		RRCID -> 063472		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 10285		PERF. N/A		
04	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	123 1	7715 2	N	-0-			-0-
05	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	101 1	6826 2	N	-0-			-0-
06	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	96 1	5765 2	N	-0-			-0-
07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	52 1	3551 2	N	-0-			-0-
08	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	76 1	5076 2	N	-0-			-0-
*09	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	57 1	4840 2	N	-0-			-0-



J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861												
MECOM, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	064632	COMPL. DATE	12/18/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	262	2	N	-0-			-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	266	2	N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	249	2	N	-0-			-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	409	2	N	-0-			-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	329	2	N	-0-			-0-
*09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	226	2	N	-0-			-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	065220	COMPL. DATE	01/27/1976	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	N/A				
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	181	2	N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	179	2	N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	181	2	N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	178	2	N	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	181	2	N	-0-			-0-
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	184	2	N	-0-			-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	065527	COMPL. DATE	02/27/1976	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	N/A				
04	DLQ G-10	6160	-0-	6160	6160	96	1	6064	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5956	-0-	5956	12116	87	1	5869	2	N	-0-					-0-
06	18416 X	6300	-0-	-12116	-0-	103	1	6197	2	N	-0-					-0-
07	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	83	1	5731	2	N	-0-					-0-
08	6634 X	5734	-0-	-900	-0-	85	1	5649	2	N	-0-					-0-
09	6300 X	5432	-0-	-868	-0-	63	1	5369	2	N	-0-					-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	066243	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	N/A				
04	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	18	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	20	1	1350	2	N	-0-					-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	22	1	1343	2	N	-0-					-0-
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	18	1	1226	2	N	-0-					-0-
08	1364 N	1118	-0-	-246	-0-	17	1	1101	2	N	-0-					-0-
09	1380 N	1120	-0-	-260	-0-	13	1	1107	2	N	-0-					-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		15	RRCID ->	068837	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	N/A				
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	18	1	1117	2	N	-0-					-0-
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	22	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	21	1	1271	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	794	-0-	-322	-0-	11	1	783	2	N	-0-					-0-
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	19	1	1247	2	N	-0-					-0-
*09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	15	1	1279	2	N	-0-					-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		8	RRCID ->	069268	COMPL. DATE	12/02/1976	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	070194	COMPL. DATE	01/26/1977	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	N/A				
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	16	1	1018	2	N	-0-					-0-
05	1147 N	766	-0-	-381	-0-	11	1	755	2	N	-0-					-0-
06	960 N	698	-0-	-262	-0-	11	1	687	2	N	-0-					-0-
07	1054 N	668	-0-	-386	-0-	10	1	658	2	N	-0-					-0-
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	16	1	1048	2	N	-0-					-0-
*09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	12	1	1064	2	N	-0-					-0-

-----															
J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	59	1	3732	2	N	-0-			-0-
05		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	63	1	4237	2	N	-0-			-0-
06		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	66	1	3975	2	N	-0-			-0-
07		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	30	1	2047	2	N	-0-			-0-
08		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	27	1	1795	2	N	-0-			-0-
*09		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	17	1	1454	2	N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644															
04		1080 N	918	-0-	-162	-0-	14	1	904	2	N	-0-			-0-
05		1116 N	931	-0-	-185	-0-	14	1	917	2	N	-0-			-0-
06		930 N	789	-0-	-141	-0-	13	1	776	2	N	-0-			-0-
07		961 N	457	-0-	-504	-0-	7	1	450	2	N	-0-			-0-
08		930 N	709	-0-	-221	-0-	11	1	698	2	N	-0-			-0-
09		780 N	382	-0-	-398	-0-	4	1	378	2	N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A															
04		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05		13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636															
04		270 N	215	-0-	-55	-0-	3	1	212	2	N	-0-			-0-
05		248 N	217	-0-	-31	-0-	3	1	214	2	N	-0-			-0-
06		210 N	191	-0-	-19	-0-	3	1	188	2	N	-0-			-0-
07		217 N	198	-0-	-19	-0-	3	1	195	2	N	-0-			-0-
08		217 N	196	-0-	-21	-0-	3	1	193	2	N	-0-			-0-
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	2	1	167	2	N	-0-			-0-
-----															
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349															
04		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	163	1	1602	2	N	-0-			-0-
05		1860 N	1815	-0-	-45	-0-	160	1	1655	2	N	-0-			-0-
06		1770 N	1752	-0-	-18	-0-	157	1	1595	2	N	-0-			-0-
07		1829 N	1788	-0-	-41	-0-	173	1	1615	2	N	-0-			-0-
08		1829 N	1770	-0-	-59	-0-	165	1	1605	2	N	-0-			-0-
*09		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	171	1	1633	2	N	-0-			-0-
-----															
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966															
04		2340 N	2190	-0-	-150	-0-	202	1	1988	2	N	-0-			-0-
05		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	213	1	2197	2	N	-0-			-0-
06		2280 N	2276	-0-	-4	-0-	204	1	2072	2	N	-0-			-0-
07		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	231	1	2156	2	N	-0-			-0-
08		2418 N	2373	-0-	-45	-0-	222	1	2151	2	N	-0-			-0-
*09		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	225	1	2142	2	N	-0-			-0-
-----															
MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120															
04		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	348	1	3423	2	N	-0-			-0-
05		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	374	1	3863	2	N	-0-			-0-
06		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	612	1	6219	2	N	-0-			-0-
07		2945 X	2453	-0-	-492	-0-	237	1	2216	2	N	-0-			-0-
08		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	312	1	3029	2	N	-0-			-0-
09		2850 X	2508	-0-	-342	-0-	238	1	2270	2	N	-0-			-0-

-----														
J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A														
04	DLQ	G-10	1119	-0-	1119	1119	103	1	1016	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1101	-0-	1101	2220	97	1	1004	2	Y	-0-		-0-
06		1200 N	1235	-0-	35	2255	111	1	1124	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1276	-0-	-1824	431	123	1	1153	2	Y	-0-		-0-
08		1806 N	1375	-0-	-431	-0-	128	1	1247	2	Y	-0-		-0-
09		1230 N	1147	-0-	-83	-0-	109	1	1038	2	Y	-0-		-0-
-----														
MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074														
04		510 N	439	-0-	-71	-0-	7	1	432	2	N	-0-		-0-
05		496 N	424	-0-	-72	-0-	6	1	418	2	N	-0-		-0-
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	8	1	468	2	N	-0-		-0-
07		465 N	385	-0-	-80	-0-	6	1	379	2	N	-0-		-0-
08		434 N	373	-0-	-61	-0-	6	1	367	2	N	-0-		-0-
09		480 N	370	-0-	-110	-0-	4	1	366	2	N	-0-		-0-
-----														
MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496														
04		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	27	1	1685	2	N	-0-		-0-
05		1922 N	1824	-0-	-98	-0-	27	1	1797	2	N	-0-		-0-
06		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	30	1	1835	2	N	-0-		-0-
07		1767 N	1709	-0-	-58	-0-	24	1	1685	2	N	-0-		-0-
08		1829 N	1732	-0-	-97	-0-	26	1	1706	2	N	-0-		-0-
*09		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	33	1	2837	2	N	-0-		-0-
-----														
MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754														
04		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	41	1	2593	2	N	-0-		-0-
05		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	41	1	2777	2	N	-0-		-0-
06		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	45	1	2719	2	N	-0-		-0-
07		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	37	1	2530	2	N	-0-		-0-
08		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	42	1	2779	2	N	-0-		-0-
*09		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	30	1	2604	2	N	-0-		-0-
-----														
MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398														
04	DLQ	G-10	7246	-0-	7246	7246	113	1	7133	2	N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	7371	-0-	7371	14617	108	1	7263	2	N	-0-		-0-
06		22976 X	8359	-0-	-14617	-0-	137	1	8222	2	N	-0-		-0-
07		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	97	1	6697	2	N	-0-		-0-
08		7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	115	1	7669	2	N	-0-		-0-
*09		8370 X	8310	-0-	-60	-0-	96	1	8214	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MECOM, J. W.		WELL #:		28	RRCID ->	086388	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8504 -	9042
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	870 N	644	-0-	-226	-0-	10	1	634	2	N	-0-		-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	6	1	376	2	N	-0-		-0-
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	15	1	901	2	N	-0-		-0-
07	651 N	612	-0-	-39	-0-	9	1	603	2	N	-0-		-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	12	1	773	2	N	-0-		-0-
09	930 N	741	-0-	-189	-0-	9	1	732	2	N	-0-		-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		31	RRCID ->	090161	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7967 -	9253
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		32	RRCID ->	091438	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	7966 -	9172
04	1170 N	666	-0-	-504	-0-	10	1	656	2	N	-0-		-0-
05	1054 N	780	-0-	-274	-0-	11	1	769	2	N	-0-		-0-
06	1020 N	693	-0-	-327	-0-	11	1	682	2	N	-0-		-0-
07	682 N	268	-0-	-414	-0-	4	1	264	2	N	-0-		-0-
08	775 N	516	-0-	-259	-0-	8	1	508	2	N	-0-		-0-
09	690 N	595	-0-	-95	-0-	7	1	588	2	N	-0-		-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		34	RRCID ->	092262	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8628 -	8783
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	7	1	440	2	N	-0-		-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	N	-0-		-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	7	1	446	2	N	-0-		-0-
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	6	1	445	2	N	-0-		-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	20	1	1295	2	N	-0-		-0-
09	450 N	381	-0-	-69	-0-	4	1	377	2	N	-0-		-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		35	RRCID ->	092972	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8844 -	9909
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	10	1	624	2	N	-0-		-0-
05	713 N	642	-0-	-71	-0-	9	1	633	2	N	-0-		-0-
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	10	1	603	2	N	-0-		-0-
07	651 N	632	-0-	-19	-0-	9	1	623	2	N	-0-		-0-
08	651 N	647	-0-	-4	-0-	10	1	637	2	N	-0-		-0-
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	7	1	565	2	N	-0-		-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		38 P	RRCID ->	093698	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8648 -	9197
04	330 N	299	-0-	-31	-0-	5	1	294	2	N	-0-		-0-
05	341 N	298	-0-	-43	-0-	4	1	294	2	N	-0-		-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	5	1	323	2	N	-0-		-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	4	1	287	2	N	-0-		-0-
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	5	1	302	2	N	-0-		-0-
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	4	1	300	2	N	-0-		-0-
-----													
MARTINEZ, ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	096183	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9378 -	9894
04	DLQ G-10	5815	-0-	5815	6492	537	1	5278	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	5905	-0-	5905	12397	521	1	5384	2	Y	-0-		-0-
06	17155 X	4758	-0-	-12397	-0-	426	1	4332	2	Y	-0-		-0-
07	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	489	1	4569	2	Y	-0-		-0-
08	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	491	1	4765	2	Y	-0-		-0-
*09	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	486	1	4635	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
MECOM, J. W.		WELL #:		40 P	RRCID ->	096754	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8311 -	8834		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3000	N	3744	-0-	744	3118	59	1	3685	2	N	-0-			-0-
05	6853	X	3735	-0-	-3118	-0-	55	1	3680	2	N	-0-			-0-
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	59	1	3576	2	N	-0-			-0-
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	54	1	3695	2	N	-0-			-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	54	1	3585	2	N	-0-			-0-
*09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	39	1	3339	2	N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		41	RRCID ->	097359	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7202 -	7375		
04	DLQ	G-10	3687	-0-	3687	3687	58	1	3629	2	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	3637	-0-	3637	7324	53	1	3584	2	N	-0-			-0-
06	10857	X	3533	-0-	-7324	-0-	58	1	3475	2	N	-0-			-0-
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	52	1	3559	2	N	-0-			-0-
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	52	1	3468	2	N	-0-			-0-
*09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	41	1	3486	2	N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		43 J	RRCID ->	098647	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9544 -	9904		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		45 J	RRCID ->	100057	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8130 -	9040		
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	103	1	6472	2	N	-0-			-0-
05	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	96	1	6465	2	N	-0-			-0-
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	107	1	6464	2	N	-0-			-0-
07	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	85	1	5848	2	N	-0-			-0-
08	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	92	1	6090	2	N	-0-			-0-
*09	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	63	1	5413	2	N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		47	RRCID ->	103495	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	8132 -	8227		
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	13	1	816	2	N	-0-			-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	18	1	1241	2	N	-0-			-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	14	1	824	2	N	-0-			-0-
07	837	N	681	-0-	-156	-0-	10	1	671	2	N	-0-			-0-
08	837	N	532	-0-	-305	-0-	8	1	524	2	N	-0-			-0-
*09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	17	1	1494	2	N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		48	RRCID ->	103701	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8673 -	9193		
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	-0-			-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	4	1	237	2	N	-0-			-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	N	-0-			-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	N	-0-			-0-
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	2	1	148	2	N	-0-			-0-
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	2	1	185	2	N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		49J	RRCID ->	104721	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	7546 -	7804		
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	25	1	1545	2	N	-0-			-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	29	1	1934	2	N	-0-			-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	30	1	1819	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	867	-0-	-745	-0-	12	1	855	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1507	-0-	-446	-0-	22	1	1485	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1016	-0-	-844	-0-	12	1	1004	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
MECOM, J. W.		WELL #:		51	RRCID ->	106973	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7854 - 7944		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		56S	RRCID ->	110381	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8408 - 9496		
04	1230 N	1059	-0-	-171	-0-	17	1	1042	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	16	1	1071	2	N	-0-			-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	18	1	1058	2	N	-0-			-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	16	1	1091	2	N	-0-			-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	16	1	1084	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	12	1	1031	2	N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		57	RRCID ->	110709	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	8504 - 8782		
04	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	79	1	4965	2	N	-0-			-0-
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	75	1	5073	2	N	-0-			-0-
06	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	84	1	5045	2	N	-0-			-0-
07	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	72	1	4935	2	N	-0-			-0-
08	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	78	1	5178	2	N	-0-			-0-
*09	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	56	1	4830	2	N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		59V	RRCID ->	112691	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8902 - 9090		
04	510 N	473	-0-	-37	-0-	7	1	466	2	N	-0-			-0-
05	527 N	476	-0-	-51	-0-	7	1	469	2	N	-0-			-0-
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	8	1	455	2	N	-0-			-0-
07	496 N	462	-0-	-34	-0-	7	1	455	2	N	-0-			-0-
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	7	1	457	2	N	-0-			-0-
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	5	1	425	2	N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		61K	RRCID ->	116645	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8450 - 8536		
04	450 N	321	-0-	-129	-0-	5	1	316	2	N	-0-			-0-
05	465 N	372	-0-	-93	-0-	5	1	367	2	N	-0-			-0-
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	6	1	349	2	N	-0-			-0-
07	341 N	201	-0-	-140	-0-	3	1	198	2	N	-0-			-0-
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	5	1	334	2	N	-0-			-0-
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	4	1	347	2	N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		62K	RRCID ->	117482	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7383 - 7415		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		29	RRCID ->	120909	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8386 - 8582		
04	DLQ G-10	3192	-0-	3192	3192	50	1	3142	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3401	-0-	3401	6593	50	1	3351	2	N	-0-			-0-
06	10195 X	3602	-0-	-6593	-0-	59	1	3543	2	N	-0-			-0-
07	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	26	1	1807	2	N	-0-			-0-
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	56	1	3739	2	N	-0-			-0-
09	3600 X	3434	-0-	-166	-0-	40	1	3394	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
MECOM, J. W.		WELL #:		65	RRCID ->	140135	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9011	-	9034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		180 N	161	-0-	-19	-0-	3 1	158 2	N	-0-				-0-
05		248 N	154	-0-	-94	-0-	2 1	152 2	N	-0-				-0-
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	4 1	246 2	N	-0-				-0-
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	3 1	235 2	N	-0-				-0-
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	4 1	251 2	N	-0-				-0-
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	3 1	226 2	N	-0-				-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		67	RRCID ->	141115	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8552	-	8754
04		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	21 1	1314 2	N	-0-				-0-
05		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	20 1	1371 2	N	-0-				-0-
06		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	26 1	1563 2	N	-0-				-0-
07		1395 N	578	-0-	-817	-0-	8 1	570 2	N	-0-				-0-
08		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	25 1	1683 2	N	-0-				-0-
09		1590 N	1235	-0-	-355	-0-	14 1	1221 2	N	-0-				-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		68	RRCID ->	142677	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8561	-	8712
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		70	RRCID ->	143939	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	8694	-	8824
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		72	RRCID ->	144325	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8742	-	9388
04		1350 N	1214	-0-	-136	-0-	19 1	1195 2	N	-0-				-0-
05		1364 N	1291	-0-	-73	-0-	19 1	1272 2	N	-0-				-0-
06		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	21 1	1280 2	N	-0-				-0-
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	19 1	1312 2	N	-0-				-0-
08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	19 1	1284 2	N	-0-				-0-
09		1290 N	1198	-0-	-92	-0-	14 1	1184 2	N	-0-				-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		74	RRCID ->	144592	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8673	-	9298
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		76	RRCID ->	145651	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7900	-	7920
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		DLQ G-10	2559	-0-	2559	2559	37 1	2522 2	N	-0-				-0-
08		DLQ G-10	7303	-0-	7303	9862	108 1	7195 2	N	-0-				-0-
09		DLQ G-10	5747	-0-	5747	15609	66 1	5681 2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MECOM, J. W.		WELL #:		75	RRCID ->	146270	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	8936 - 8988
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	2274	-0-	2274	2274	36	1	2238	2	N	-0-	-0-
05	DLQ G-10	4950	-0-	4950	7224	72	1	4878	2	N	-0-	-0-
06	14184 X	6960	-0-	-7224	-0-	114	1	6846	2	N	-0-	-0-
07	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	69	1	4733	2	N	-0-	-0-
08	6696 X	5718	-0-	-978	-0-	85	1	5633	2	N	-0-	-0-
09	6960 X	6432	-0-	-528	-0-	74	1	6358	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		78	RRCID ->	146401	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8551 - 8792
04	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	47	1	2966	2	N	-0-	-0-
05	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	42	1	2848	2	N	-0-	-0-
06	2910 X	2723	-0-	-187	-0-	44	1	2679	2	N	-0-	-0-
07	3007 X	1817	-0-	-1190	-0-	26	1	1791	2	N	-0-	-0-
08	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	47	1	3091	2	N	-0-	-0-
09	2910 X	2675	-0-	-235	-0-	31	1	2644	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		77	RRCID ->	146668	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8942 - 9057
04	780 N	595	-0-	-185	-0-	9	1	586	2	N	-0-	-0-
05	806 N	597	-0-	-209	-0-	9	1	588	2	N	-0-	-0-
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	9	1	568	2	N	-0-	-0-
07	620 N	565	-0-	-55	-0-	8	1	557	2	N	-0-	-0-
08	589 N	558	-0-	-31	-0-	8	1	550	2	N	-0-	-0-
09	570 N	509	-0-	-61	-0-	6	1	503	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		69	RRCID ->	146721	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		79	RRCID ->	146722	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9550 - 9775
04	390 N	280	-0-	-110	-0-	4	1	276	2	N	-0-	-0-
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	5	1	327	2	N	-0-	-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	5	1	326	2	N	-0-	-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	4	1	274	2	N	-0-	-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	5	1	357	2	N	-0-	-0-
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	4	1	340	2	N	-0-	-0-
-----												
MECON. J. W.		WELL #:		80	RRCID ->	146895	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8540 - 8778
04	2040 N	1770	-0-	-270	-0-	28	1	1742	2	N	-0-	-0-
05	2077 N	1785	-0-	-292	-0-	26	1	1759	2	N	-0-	-0-
06	1830 N	1799	-0-	-31	-0-	29	1	1770	2	N	-0-	-0-
07	1829 N	1508	-0-	-321	-0-	22	1	1486	2	N	-0-	-0-
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	27	1	1805	2	N	-0-	-0-
09	1800 N	1621	-0-	-179	-0-	19	1	1602	2	N	-0-	-0-
-----												
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153625	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8850 - 8893
04	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	626	1	6160	2	N	-0-	-0-
05	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	662	1	6840	2	N	-0-	-0-
06	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	627	1	6364	2	N	-0-	-0-
07	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	611	1	5717	2	N	-0-	-0-
08	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	647	1	6285	2	N	-0-	-0-
*09	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	670	1	6395	2	N	-0-	-0-



J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	81	1	801	2	N	-0-				-0-
05	961 N	871	-0-	-90	-0-	77	1	794	2	N	-0-				-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	81	1	825	2	N	-0-				-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	99	1	927	2	N	-0-				-0-
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	86	1	836	2	N	-0-				-0-
*09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	87	1	827	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

04	360 N	334	-0-	-26	-0-	5	1	329	2	N	-0-				-0-
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	5	1	338	2	N	-0-				-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	6	1	341	2	N	-0-				-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	5	1	348	2	N	-0-				-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	5	1	356	2	N	-0-				-0-
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	4	1	333	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	25	1	1602	2	N	-0-				-0-
05	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	24	1	1626	2	N	-0-				-0-
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	26	1	1585	2	N	-0-				-0-
07	1674 N	1502	-0-	-172	-0-	21	1	1481	2	N	-0-				-0-
08	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	24	1	1609	2	N	-0-				-0-
09	1620 N	1556	-0-	-64	-0-	18	1	1538	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

04	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	42	1	2624	2	N	-0-				-0-
05	3100 X	2667	-0-	-433	-0-	39	1	2628	2	N	-0-				-0-
06	3000 X	2532	-0-	-468	-0-	41	1	2491	2	N	-0-				-0-
07	3100 X	2252	-0-	-848	-0-	32	1	2220	2	N	-0-				-0-
08	2852 X	2318	-0-	-534	-0-	34	1	2284	2	N	-0-				-0-
09	2670 X	2348	-0-	-322	-0-	27	1	2321	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	N	-0-				-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	4	1	285	2	N	-0-				-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	N	-0-				-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	236	2	N	-0-				-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	5	1	340	2	N	-0-				-0-
*09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	304	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

04	DLQ G-10	9060	-0-	9060	9060	142	1	8918	2	N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	9212	-0-	9212	18272	135	1	9077	2	N	-0-				-0-
06	27686 X	9414	-0-	-18272	-0-	154	1	9260	2	N	-0-				-0-
07	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	123	1	8464	2	N	-0-				-0-
08	9796 X	8528	-0-	-1268	-0-	127	1	8401	2	N	-0-				-0-
*09	9420 X	7671	-0-	-1749	-0-	89	1	7582	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	38	1	2368	2	N	-0-				-0-
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	36	1	2446	2	N	-0-				-0-
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	36	1	2168	2	N	-0-				-0-
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	28	1	1947	2	N	-0-				-0-
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	32	1	2095	2	N	-0-				-0-
*09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	22	1	1912	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MECOM, J. W.		WELL #:		87	RRCID ->	165188	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7869 - 8643	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	DLQ G-10	3490	-0-	3490	3490	55 1	3435 2	N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	3593	-0-	3593	7083	53 1	3540 2	N	-0-				-0-
06	10571 X	3488	-0-	-7083	-0-	57 1	3431 2	N	-0-				-0-
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	52 1	3572 2	N	-0-				-0-
08	3689 X	3643	-0-	-46	-0-	54 1	3589 2	N	-0-				-0-
09	3480 X	3305	-0-	-175	-0-	38 1	3267 2	N	-0-				-0-
-----													
ESCAMILLA		WELL #:		1	RRCID ->	165367	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10125 - 10230	
04	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	198 1	2109 2	N	-0-				-0-
05	2325 N	2322	-0-	-3	-0-	202 1	2120 2	N	-0-				-0-
06	2250 N	2000	-0-	-250	-0-	265 1	1735 2	N	-0-				-0-
07	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	301 1	2694 2	N	-0-				-0-
08	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	202 1	2524 2	N	-0-				-0-
*09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	188 1	2060 2	N	-0-				-0-
-----													
MANN, E. E. TRUST ET AL 142		WELL #:		1	RRCID ->	167402	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10210 - 10314	
04	DLQ G-10	1573	-0-	1573	1573	135 1	1438 2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	1605	-0-	1605	3178	139 1	1466 2	Y	-0-				-0-
06	1400 N	1424	-0-	24	3202	189 1	1235 2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	1493	-0-	-1607	1595	150 1	1343 2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	1686	-0-	-1414	181	125 1	1561 2	Y	-0-				-0-
*09	1689 N	1508	-0-	-181	-0-	126 1	1382 2	Y	-0-				-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		89	RRCID ->	168016	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8178 - 8359	
04	1950 N	1624	-0-	-326	-0-	25 1	1599 2	N	-0-				-0-
05	1953 N	1613	-0-	-340	-0-	24 1	1589 2	N	-0-				-0-
06	1740 N	1553	-0-	-187	-0-	25 1	1528 2	N	-0-				-0-
07	1674 N	1264	-0-	-410	-0-	18 1	1246 2	N	-0-				-0-
08	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	23 1	1521 2	N	-0-				-0-
09	1560 N	1368	-0-	-192	-0-	16 1	1352 2	N	-0-				-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		91	RRCID ->	168111	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	7720 - 9718	
04	1620 N	1348	-0-	-272	-0-	21 1	1327 2	N	-0-				-0-
05	1643 N	1498	-0-	-145	-0-	22 1	1476 2	N	-0-				-0-
06	1500 N	1127	-0-	-373	-0-	18 1	1109 2	N	-0-				-0-
07	1395 N	1059	-0-	-336	-0-	15 1	1044 2	N	-0-				-0-
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	26 1	1719 2	N	-0-				-0-
*09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	18 1	1504 2	N	-0-				-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		90	RRCID ->	168514	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	8056 - 8748	
04	1110 N	859	-0-	-251	-0-	13 1	846 2	N	-0-				-0-
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	14 1	922 2	N	-0-				-0-
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	15 1	916 2	N	-0-				-0-
07	899 N	833	-0-	-66	-0-	12 1	821 2	N	-0-				-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	15 1	1022 2	N	-0-				-0-
09	930 N	884	-0-	-46	-0-	10 1	874 2	N	-0-				-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		88	RRCID ->	168756	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9148 - 9296	
04	2340 N	1996	-0-	-344	-0-	31 1	1965 2	N	-0-				-0-
05	2387 N	1652	-0-	-735	-0-	24 1	1628 2	N	-0-				-0-
06	2010 N	1802	-0-	-208	-0-	29 1	1773 2	N	-0-				-0-
07	2077 N	925	-0-	-1152	-0-	13 1	912 2	N	-0-				-0-
08	1643 N	1297	-0-	-346	-0-	19 1	1278 2	N	-0-				-0-
09	1800 N	468	-0-	-1332	-0-	5 1	463 2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
04	DLQ	G-10	5452	-0-	5452	5452	85	1	5367	2	N	-0-
05	DLQ	G-10	5745	-0-	5745	11197	84	1	5661	2	N	-0-
06		16258 X	5061	-0-	-11197	-0-	83	1	4978	2	N	-0-
07		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	72	1	4973	2	N	-0-
08		5735 X	5147	-0-	-588	-0-	76	1	5071	2	N	-0-
09		5550 X	4573	-0-	-977	-0-	53	1	4520	2	N	-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998												
04		1290 N	905	-0-	-385	-0-	14	1	891	2	N	-0-
05		1302 N	1113	-0-	-189	-0-	16	1	1097	2	N	-0-
06		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	19	1	1148	2	N	-0-
07		930 N	893	-0-	-37	-0-	13	1	880	2	N	-0-
08		1116 N	1062	-0-	-54	-0-	16	1	1046	2	N	-0-
09		1170 N	1149	-0-	-21	-0-	13	1	1136	2	N	-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884												
04		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	62	1	3928	2	N	-0-
05		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	63	1	4233	2	N	-0-
06		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	70	1	4199	2	N	-0-
07		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	57	1	3915	2	N	-0-
08		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	65	1	4295	2	N	-0-
*09		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	47	1	4032	2	N	-0-
-----												
MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328												
04	DLQ	G-10	974	-0-	974	974	84	1	890	2	Y	-0-
05	DLQ	G-10	1276	-0-	1276	2250	111	1	1165	2	Y	-0-
06		1400 N	1040	-0-	-360	1890	138	1	902	2	Y	-0-
07		2717 N	827	-0-	-1890	-0-	83	1	744	2	Y	-0-
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	98	1	1225	2	Y	-0-
*09		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	102	1	1122	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	172777	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	8926 - 9638	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		103	RRCID ->	174611	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8660 - 9003	
04	1770 N	1654	-0-	-116	-0-	26	1	1628	2	N	-0-		-0-
05	1829 N	1691	-0-	-138	-0-	25	1	1666	2	N	-0-		-0-
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	29	1	1717	2	N	-0-		-0-
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	34	1	2341	2	N	-0-		-0-
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	30	1	1980	2	N	-0-		-0-
*09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	24	1	2051	2	N	-0-		-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		104	RRCID ->	174695	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8402 - 8694	
04	810 N	748	-0-	-62	-0-	12	1	736	2	N	-0-		-0-
05	744 N	706	-0-	-38	-0-	10	1	696	2	N	-0-		-0-
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	11	1	647	2	N	-0-		-0-
07	775 N	545	-0-	-230	-0-	8	1	537	2	N	-0-		-0-
08	713 N	686	-0-	-27	-0-	10	1	676	2	N	-0-		-0-
09	660 N	495	-0-	-165	-0-	6	1	489	2	N	-0-		-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		105	RRCID ->	175079	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9852 - 9882	
04	1710 N	1005	-0-	-705	-0-	16	1	989	2	N	-0-		-0-
05	1519 N	1046	-0-	-473	-0-	15	1	1031	2	N	-0-		-0-
06	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	17	1	1033	2	N	-0-		-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	15	1	1043	2	N	-0-		-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	16	1	1039	2	N	-0-		-0-
09	1050 N	989	-0-	-61	-0-	11	1	978	2	N	-0-		-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	175591	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9469 - 9684	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		106	RRCID ->	175753	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8729 - 9137	
04	2370 N	2168	-0-	-202	-0-	34	1	2134	2	N	-0-		-0-
05	2449 N	2173	-0-	-276	-0-	32	1	2141	2	N	-0-		-0-
06	2220 N	2002	-0-	-218	-0-	33	1	1969	2	N	-0-		-0-
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	33	1	2245	2	N	-0-		-0-
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	33	1	2191	2	N	-0-		-0-
*09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	24	1	2042	2	N	-0-		-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		42	RRCID ->	176355	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6220 - 6250	
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	N	-0-		-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	4	1	294	2	N	-0-		-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	2	N	-0-		-0-
07	279 N	33	-0-	-246	-0-	33	2			N	-0-		-0-
08	310 N	85	-0-	-225	-0-	1	1	84	2	N	-0-		-0-
09	330 N	47	-0-	-283	-0-	1	1	46	2	N	-0-		-0-

-----													
J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04	DLQ	G-10	2549	-0-	2549	2549	40 1	2509 2	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	2674	-0-	2674	5223	39 1	2635 2	N	-0-			-0-
06		7749 X	2526	-0-	-5223	-0-	41 1	2485 2	N	-0-			-0-
07		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	33 1	2309 2	N	-0-			-0-
08		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	48 1	3219 2	N	-0-			-0-
*09		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	36 1	3040 2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924													
04		1860 N	1638	-0-	-222	-0-	26 1	1612 2	N	-0-			-0-
05		1984 N	1700	-0-	-284	-0-	25 1	1675 2	N	-0-			-0-
06		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	27 1	1642 2	N	-0-			-0-
07		1705 N	1653	-0-	-52	-0-	24 1	1629 2	N	-0-			-0-
08		1705 N	1698	-0-	-7	-0-	25 1	1673 2	N	-0-			-0-
09		1680 N	1649	-0-	-31	-0-	19 1	1630 2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898													
04		2700 N	2417	-0-	-283	-0-	38 1	2379 2	N	-0-			-0-
05		2852 N	2762	-0-	-90	-0-	40 1	2722 2	N	-0-			-0-
06		2580 N	2356	-0-	-224	-0-	38 1	2318 2	N	-0-			-0-
07		2511 N	2189	-0-	-322	-0-	31 1	2158 2	N	-0-			-0-
08		2759 N	2610	-0-	-149	-0-	39 1	2571 2	N	-0-			-0-
*09		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	27 1	2346 2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894													
04		2460 N	2336	-0-	-124	-0-	37 1	2299 2	N	-0-			-0-
05		2511 N	2321	-0-	-190	-0-	34 1	2287 2	N	-0-			-0-
06		2370 N	2173	-0-	-197	-0-	35 1	2138 2	N	-0-			-0-
07		2418 N	2181	-0-	-237	-0-	31 1	2150 2	N	-0-			-0-
08		2325 N	2237	-0-	-88	-0-	33 1	2204 2	N	-0-			-0-
09		2160 N	2147	-0-	-13	-0-	25 1	2122 2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004													
04		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	25 1	1584 2	N	-0-			-0-
05		1643 N	1550	-0-	-93	-0-	23 1	1527 2	N	-0-			-0-
06		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	23 1	1400 2	N	-0-			-0-
07		1643 N	864	-0-	-779	-0-	12 1	852 2	N	-0-			-0-
08		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	24 1	1601 2	N	-0-			-0-
*09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	17 1	1448 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MECOM, J. W.		WELL #:		115	RRCID ->	188002	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9075 - 9310
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		118	RRCID ->	194256	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9075 - 9165
04	720 N	651	-0-	-69	-0-	10	1	641	2	N	-0-	-0-
05	744 N	661	-0-	-83	-0-	10	1	651	2	N	-0-	-0-
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	11	1	635	2	N	-0-	-0-
07	682 N	662	-0-	-20	-0-	9	1	653	2	N	-0-	-0-
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	9	1	628	2	N	-0-	-0-
09	660 N	595	-0-	-65	-0-	7	1	588	2	N	-0-	-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		116	RRCID ->	195058	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7902 - 8398
04	DLQ G-10	3060	-0-	3060	3060	48	1	3012	2	N	-0-	-0-
05	DLQ G-10	2971	-0-	2971	6031	43	1	2928	2	N	-0-	-0-
06	8889 X	2858	-0-	-6031	-0-	47	1	2811	2	N	-0-	-0-
07	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	39	1	2658	2	N	-0-	-0-
08	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	47	1	3135	2	N	-0-	-0-
*09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	34	1	2942	2	N	-0-	-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		117	RRCID ->	195184	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	7289 - 8276
04	840 N	701	-0-	-139	-0-	11	1	690	2	N	-0-	-0-
05	868 N	806	-0-	-62	-0-	12	1	794	2	N	-0-	-0-
06	780 N	759	-0-	-21	-0-	12	1	747	2	N	-0-	-0-
07	713 N	561	-0-	-152	-0-	8	1	553	2	N	-0-	-0-
08	806 N	514	-0-	-292	-0-	8	1	506	2	N	-0-	-0-
09	750 N	387	-0-	-363	-0-	4	1	383	2	N	-0-	-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		119	RRCID ->	201803	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8510 - 9148
04	960 N	827	-0-	-133	-0-	13	1	814	2	N	-0-	-0-
05	992 N	848	-0-	-144	-0-	12	1	836	2	N	-0-	-0-
06	840 N	822	-0-	-18	-0-	13	1	809	2	N	-0-	-0-
07	868 N	813	-0-	-55	-0-	12	1	801	2	N	-0-	-0-
08	837 N	810	-0-	-27	-0-	12	1	798	2	N	-0-	-0-
09	810 N	788	-0-	-22	-0-	9	1	779	2	N	-0-	-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		121	RRCID ->	202517	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8047 - 9130
04	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	109	1	6883	2	N	-0-	-0-
05	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	99	1	6654	2	N	-0-	-0-
06	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	114	1	6892	2	N	-0-	-0-
07	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	94	1	6461	2	N	-0-	-0-
08	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	94	1	6228	2	N	-0-	-0-
*09	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	69	1	5928	2	N	-0-	-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		120	RRCID ->	203072	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8480 - 9056
04	DLQ G-10	5016	-0-	5016	5016	79	1	4937	2	N	-0-	-0-
05	DLQ G-10	4879	-0-	4879	9895	71	1	4808	2	N	-0-	-0-
06	14841 X	4946	-0-	-9895	-0-	81	1	4865	2	N	-0-	-0-
07	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	67	1	4612	2	N	-0-	-0-
08	5177 X	4825	-0-	-352	-0-	72	1	4753	2	N	-0-	-0-
09	5010 X	4559	-0-	-451	-0-	53	1	4506	2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MECOM, J. W.		WELL #:		123	RRCID ->	203508	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8093 - 8157	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	37	1	2330	2	N	-0-	-0-	
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	23	1	1545	2	N	-0-	-0-	
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	39	1	2327	2	N	-0-	-0-	
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	30	1	2082	2	N	-0-	-0-	
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	34	1	2286	2	N	-0-	-0-	
*09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	23	1	1939	2	N	-0-	-0-	
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		124	RRCID ->	204952	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9617 - 10162	
04	2310 N	1855	-0-	-455	-0-	29	1	1826	2	N	-0-	-0-	
05	2294 N	2272	-0-	-22	-0-	33	1	2239	2	N	-0-	-0-	
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	33	1	1964	2	N	-0-	-0-	
07	1922 N	1451	-0-	-471	-0-	21	1	1430	2	N	-0-	-0-	
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	35	1	2350	2	N	-0-	-0-	
*09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	23	1	2008	2	N	-0-	-0-	
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		126	RRCID ->	205749	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7944 - 8729	
04	2700 X	1952	-0-	-748	-0-	31	1	1921	2	N	-0-	-0-	
05	2790 X	2137	-0-	-653	-0-	31	1	2106	2	N	-0-	-0-	
06	2010 N	1929	-0-	-81	-0-	32	1	1897	2	N	-0-	-0-	
07	2015 N	689	-0-	-1326	-0-	10	1	679	2	N	-0-	-0-	
08	2139 N	1374	-0-	-765	-0-	20	1	1354	2	N	-0-	-0-	
09	1920 N	1022	-0-	-898	-0-	12	1	1010	2	N	-0-	-0-	
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		122	RRCID ->	206424	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8160 - 8548	
04	300 N	238	-0-	-62	-0-	4	1	234	2	N	-0-	-0-	
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	4	1	241	2	N	-0-	-0-	
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	4	1	212	2	N	-0-	-0-	
07	248 N	151	-0-	-97	-0-	2	1	149	2	N	-0-	-0-	
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	3	1	196	2	N	-0-	-0-	
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	2	1	165	2	N	-0-	-0-	
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		125	RRCID ->	206476	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7972 - 8192	
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	2	1	100	2	N	-0-	-0-	
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	2	1	131	2	N	-0-	-0-	
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	2	1	115	2	N	-0-	-0-	
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	N	-0-	-0-	
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	2	1	105	2	N	-0-	-0-	
*09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	2	N	-0-	-0-	
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		129	RRCID ->	208212	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9787	PERF.	8664 - 9574	
04	DLQ G-10	3439	-0-	3439	3439	54	1	3385	2	N	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	3392	-0-	3392	6831	50	1	3342	2	N	-0-	-0-	
06	10019 X	3188	-0-	-6831	-0-	52	1	3136	2	N	-0-	-0-	
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	41	1	2809	2	N	-0-	-0-	
08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	53	1	3497	2	N	-0-	-0-	
09	3210 X	3067	-0-	-143	-0-	35	1	3032	2	N	-0-	-0-	
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		130	RRCID ->	208732	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7732 - 8925	
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	19	1	1168	2	N	-0-	-0-	
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	18	1	1230	2	N	-0-	-0-	
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	20	1	1186	2	N	-0-	-0-	
07	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	15	1	1029	2	N	-0-	-0-	
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	19	1	1285	2	N	-0-	-0-	
*09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	13	1	1115	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MECOM, J. W.		WELL #:		131	RRCID ->	208813	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7962 - 7972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		630 N	546	-0-	-84	-0-	9 1	537 2	N	-0-			-0-
05		651 N	553	-0-	-98	-0-	8 1	545 2	N	-0-			-0-
06		600 N	517	-0-	-83	-0-	8 1	509 2	N	-0-			-0-
07		558 N	461	-0-	-97	-0-	7 1	454 2	N	-0-			-0-
08		558 N	508	-0-	-50	-0-	8 1	500 2	N	-0-			-0-
09		510 N	462	-0-	-48	-0-	5 1	457 2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		128	RRCID ->	209191	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8386 - 8603	
04		210 N	134	-0-	-76	-0-	2 1	132 2	N	-0-			1
05		248 N	168	-0-	-80	-0-	2 1	166 2	N	-0-			1
06		210 N	202	-0-	-8	-0-	3 1	199 2	N	-0-			1
07		124 N	77	-0-	-47	-0-	1 1	76 2	N	-0-			1
08		155 N	43	-0-	-112	-0-	1 1	42 2	N	-0-			1
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			1
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		127	RRCID ->	211224	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8880 - 9234	
04		1530 N	1324	-0-	-206	-0-	21 1	1303 2	N	-0-			-0-
05		1519 N	1339	-0-	-180	-0-	20 1	1319 2	N	-0-			-0-
06		1410 N	1299	-0-	-111	-0-	21 1	1278 2	N	-0-			-0-
07		1364 N	1122	-0-	-242	-0-	16 1	1106 2	N	-0-			-0-
08		1333 N	1174	-0-	-159	-0-	17 1	1157 2	N	-0-			-0-
09		1290 N	1055	-0-	-235	-0-	12 1	1043 2	N	-0-			-0-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MARTIN, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	060439	COMPL. DATE	12/26/1974	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9210 - 9330	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	062859	COMPL. DATE	06/12/1975	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A	
04	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	197 1	3687 2		N	-0-			-0-
						615 3							
05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	214 1	3783 2		N	-0-			-0-
						807 3							
06	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	198 1	3531 2		N	-0-			-0-
						696 3							
07	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	210 1	3583 2		N	-0-			-0-
						550 3							
08	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	216 1	3940 2		N	-0-			-0-
						641 3							
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-				N	NO RPT			-0-



-----														
J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	063329	COMPL. DATE	08/10/1975	TOTAL DEPTH	9207	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	360	1	6800	2	N	-0-		-0-
							1128	3						
05		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	384	1	6797	2	N	-0-		-0-
							1450	3						
06		8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	394	1	7051	2	N	-0-		-0-
							1387	3						
07		8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	428	1	7297	2	N	-0-		-0-
							1104	3						
08		8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	395	1	7163	2	N	-0-		-0-
							1161	3						
09		7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	065406	COMPL. DATE	02/15/1976	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	N/A		
-----														
04		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	85	1	1613	2	N	-0-		-0-
							270	3						
05		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	94	1	1676	2	N	-0-		-0-
							358	3						
06		2130 N	1717	-0-	-413	-0-	77	1	1371	2	N	-0-		-0-
							269	3						
07		2046 N	1909	-0-	-137	-0-	92	1	1574	2	N	-0-		-0-
							243	3						
08		2139 N	1974	-0-	-165	-0-	89	1	1622	2	N	-0-		-0-
							263	3						
09		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #:		6	RRCID ->	066775	COMPL. DATE	06/01/1976	TOTAL DEPTH	9749	PERF.	N/A		
-----														
04		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	60	1	1133	2	N	-0-		-0-
							189	3						
05		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	57	1	1012	2	N	-0-		-0-
							215	3						
06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	66	1	1184	2	N	-0-		-0-
							235	3						
07		999 N	999	-0-	-0-	-0-	52	1	825	2	N	-0-		-0-
							122	3						
08		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	868	2	N	-0-		-0-
							140	3						
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
URIBE, S.		WELL #:		1	RRCID ->	067199	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A		
-----														
04		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	299	1	5244	2	N	-0-		-0-
							293	1	5191	2	N	-0-		-0-
05		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	307	1	4994	2	N	-0-		-0-
							316	1	5150	2	N	-0-		-0-
06		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	315	1	5300	2	N	-0-		-0-
07		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-								
08		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-								
09		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 067200		COMPL. DATE 05/30/1976		TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1380 N	1069	-0-	-311	-0-	45 1	876 2	N	-0-	-0-
						148 3				
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	34 1	617 2	N	-0-	-0-
						133 3				
06	1230 N	763	-0-	-467	-0-	35 1	608 2	N	-0-	-0-
						120 3				
07	1116 N	727	-0-	-389	-0-	36 1	596 2	N	-0-	-0-
						95 3				
08	775 N	447	-0-	-328	-0-	20 1	367 2	N	-0-	-0-
						60 3				
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ZACHRY, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069080		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A		
04	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	328 1	6162 2	N	-0-	-0-
						1025 3				
05	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	351 1	6224 2	N	-0-	-0-
						1326 3				
06	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	344 1	6154 2	N	-0-	-0-
						1210 3				
07	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	360 1	6151 2	N	-0-	-0-
						936 3				
08	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	322 1	5886 2	N	-0-	-0-
						955 3				
09	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 069203		COMPL. DATE 11/17/1976		TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A		
04	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	160 1	3038 2	N	-0-	-0-
						507 3				
05	3348 X	3136	-0-	-212	-0-	139 1	2472 2	N	-0-	-0-
						525 3				
06	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	209 1	3742 2	N	-0-	-0-
						736 3				
07	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	186 1	3172 2	N	-0-	-0-
						481 3				
08	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	179 1	3274 2	N	-0-	-0-
						531 3				
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DE MARTINEZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 069227		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARTINEZ, G.		WELL #: 1		RRCID -> 070212		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A		
04	1590 N	1589	-0-	-1	-0-	86 1	1503 2	N	-0-	-0-
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	84 1	1486 2	N	-0-	-0-
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	98 1	1593 2	N	-0-	-0-
07	1643 N	1517	-0-	-126	-0-	88 1	1429 2	N	-0-	-0-
08	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	86 1	1442 2	N	-0-	-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT	-0-

-----													
J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
URIBE, S.		WELL #:		2	RRCID ->	070213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9245 - 9257		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	N	-0-			-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	N	-0-			-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	N	-0-			-0-
08		124 N	106	-0-	-18	-0-	6 1	100 2	N	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARTINEZ, G.		WELL #:		2	RRCID ->	070637	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 856 - 8872		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	072383	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	9951	PERF. 8968 - 9794		
04		4620 X	3926	-0-	-694	-0-	172 1	3217 2	N	-0-			-0-
							537 3						
05		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	255 1	4538 2	N	-0-			-0-
							971 3						
06		4710 X	4494	-0-	-216	-0-	199 1	3588 2	N	-0-			-0-
							707 3						
07		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	239 1	4059 2	N	-0-			-0-
							616 3						
08		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	275 1	5009 2	N	-0-			-0-
							814 3						
09		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VERGARA, G. B. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	072592	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	10530	PERF. N/A		
04		4920 X	4909	-0-	-11	-0-	265 1	4644 2	N	-0-			-0-
05		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	284 1	5026 2	N	-0-			-0-
06		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	298 1	4848 2	N	-0-			-0-
07		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	300 1	4898 2	N	-0-			-0-
08		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	303 1	5090 2	N	-0-			-0-
09		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
URIBE, S.		WELL #:		4	RRCID ->	074874	COMPL. DATE	11/04/1977	TOTAL DEPTH	10808	PERF. N/A		
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	34 1	603 2	N	-0-			-0-
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	36 1	638 2	N	-0-			-0-
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	37 1	604 2	N	-0-			-0-
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	37 1	608 2	N	-0-			-0-
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	39 1	664 2	N	-0-			-0-
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VERGARA, C.B. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	075823	COMPL. DATE	02/26/1978	TOTAL DEPTH	10002	PERF. N/A		
04		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	100 1	1751 2	N	-0-			-0-
05		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	98 1	1740 2	N	-0-			-0-
06		1860 N	1783	-0-	-77	-0-	103 1	1680 2	N	-0-			-0-
07		1922 N	1752	-0-	-170	-0-	101 1	1651 2	N	-0-			-0-
08		1829 N	1818	-0-	-11	-0-	102 1	1716 2	N	-0-			-0-
09		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 080239		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	185 1	3494 2	N	-0-	-0-
						583 3				
05	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	194 1	3444 2	N	-0-	-0-
						736 3				
06	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	187 1	3366 2	N	-0-	-0-
						663 3				
07	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	197 1	3368 2	N	-0-	-0-
						513 3				
08	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	183 1	3345 2	N	-0-	-0-
						543 3				
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
URIBE, S.		WELL #: 5		RRCID -> 084898		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108		
04	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	352 1	6173 2	N	-0-	-0-
05	5890 X	5557	-0-	-333	-0-	297 1	5260 2	N	-0-	-0-
06	5790 X	3911	-0-	-1879	-0-	227 1	3684 2	N	-0-	-0-
07	6758 X	2704	-0-	-4054	-0-	156 1	2548 2	N	-0-	-0-
08	6758 X	810	-0-	-5948	-0-	45 1	765 2	N	-0-	-0-
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
URIBE, S.		WELL #: 6		RRCID -> 086383		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626		
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	101 1	1779 2	N	-0-	-0-
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	77 1	1360 2	N	-0-	-0-
06	1740 N	972	-0-	-768	-0-	56 1	916 2	N	-0-	-0-
07	3100 N	5240	-0-	2140	2140	303 1	4937 2	N	-0-	-0-
08	3100 N	1757	-0-	-1343	797	99 1	1658 2	N	-0-	-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483		
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	70 1	1227 2	N	-0-	-0-
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	70 1	1233 2	N	-0-	-0-
06	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	75 1	1222 2	N	-0-	-0-
07	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	76 1	1240 2	N	-0-	-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	77 1	1297 2	N	-0-	-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624		
04	2850 N	2809	-0-	-41	-0-	82 1	2727 2	N	-0-	-0-
05	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	145 1	2786 2	N	-0-	-0-
06	2850 N	2587	-0-	-263	-0-	2 1	2585 2	N	-0-	-0-
07	2914 N	2759	-0-	-155	-0-	2759 2		N	-0-	-0-
08	2945 N	2845	-0-	-100	-0-	95 1	2750 2	N	-0-	-0-
09	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ZACHRY, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 104490		COMPL. DATE 02/14/1983			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1500 X	728	-0-	-772	-0-	32	1	597	2	N	-0-	-0-
						99	3					
05	1550 X	766	-0-	-784	-0-	35	1	603	2	N	-0-	-0-
						128	3					
06	990 X	800	-0-	-190	-0-	35	1	639	2	N	-0-	-0-
						126	3					
07	744 N	681	-0-	-63	-0-	35	1	564	2	N	-0-	-0-
						82	3					
08	775 N	642	-0-	-133	-0-	27	1	528	2	N	-0-	-0-
						87	3					
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
M.L.E.I. MARSHALL, S. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108655		COMPL. DATE 11/07/1983			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125			
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	32	1	1061	2	N	-0-	-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	2	N	-0-	-0-
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1	1	1385	2	N	-0-	-0-
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-	-0-
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	58	1	1679	2	N	-0-	-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
M.L.E.I. ; MARSHALL, S. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110740		COMPL. DATE 04/09/1984			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996			
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	555	2	N	-0-	-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	-0-	-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-	-0-
07	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-	-0-
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	18	1	507	2	N	-0-	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
M.L.S.I. ; MARSHALL, S. G.		WELL #: 5		RRCID -> 111052		COMPL. DATE 04/10/1984			TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584			
04	480 N	459	-0-	-21	-0-	13	1	446	2	N	-0-	-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	N	-0-	-0-
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-	-0-
07	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-	-0-
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	14	1	414	2	N	-0-	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
M.L.E.I. ; MARSHALL, S. G.		WELL #: 7		RRCID -> 112277		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200			
04	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	86	1	2867	2	N	-0-	-0-
05	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	127	1	2448	2	N	-0-	-0-
06	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2	1	2488	2	N	-0-	-0-
07	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-	-0-
08	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	84	1	2417	2	N	-0-	-0-
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT	-0-

-----  
 J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 10262 - 10448

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

-----  
 ZACHRY, E.B. WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	N	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	113	1	2007	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	118	1	1922	2	N	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	117	1	1915	2	N	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	119	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	43	1	1439	2	N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	74	1	1418	2	N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1	1	1224	2	N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	33	1	960	2	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	N	-0-					-0-
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

-----												
J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) //CONT.// 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	52 1	3268 2	N	-0-		-0-
05		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	55 1	3731 2	N	-0-		-0-
06		3600 X	3403	-0-	-197	-0-	56 1	3347 2	N	-0-		-0-
07		3720 X	2879	-0-	-841	-0-	41 1	2838 2	N	-0-		-0-
08		3782 X	3511	-0-	-271	-0-	52 1	3459 2	N	-0-		-0-
09		3660 X	3180	-0-	-480	-0-	37 1	3143 2	N	-0-		-0-
-----												
J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914												
WHITE, J. H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-		-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
J. C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824												
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286												
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	3 1	184 2	N	-0-		-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	3 1	229 2	N	-0-		-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	3 1	208 2	N	-0-		-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	4 1	288 2	N	-0-		-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	4 1	286 2	N	-0-		-0-
*09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	3 1	269 2	N	-0-		-0-





OIL AND GAS DIVISION

-----												
J J & J (LOBO)		//CONT.//		45044 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LAUREL, SERGIO		WELL #:		6	RRCID ->	144480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	8754 - 12132
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3713	-0-	3713	3713	221	1	3484	2	Y	7	22 1
						8	9					20
05	DLQ G-10	3993	-0-	3993	7706	243	1	3742	2	Y	7	
						8	9					27
06	11579 X	3873	-0-	-7706	-0-	256	1	3609	2	Y	7	
						8	9					34
07	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	288	1	3814	2	Y	7	23 1
						8	9					18
08	4433 X	3869	-0-	-564	-0-	270	1	3598	2	Y	1	
						1	9					19
*09	3870 X	3471	-0-	-399	-0-	250	1	3213	2	Y	7	
						8	9					26

-----												
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	194192	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	8896 - 11800
04	DLQ G-10	762	-0-	762	762	45	1	716	2	Y	1	4 1
						1	9					18
05	DLQ G-10	740	-0-	740	1502	45	1	694	2	Y	1	
						1	9					19
06	1400 N	706	-0-	-694	808	47	1	657	2	Y	2	
						2	9					21
07	1615 N	807	-0-	-808	-0-	57	1	749	2	Y	1	5 1
						1	9					17
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	670	2	Y	3	
						3	9					20
*09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	660	2	Y	1	
						1	9					21

-----												
REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	257500	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9020 - 12384
04	T. A.	2300	-0-	2300	2300	2300	2			N	-0-	-0-
05	T. A.	16240	-0-	16240	18540	16240	2			N	-0-	-0-
06	T. A.	13166	-0-	13166	31706	13166	2			N	-0-	-0-
07	T. A.	10863	-0-	10863	42569	10863	2			N	-0-	-0-
*08	53418 X	10849	-0-	-42569	-0-	10849	2			N	-0-	-0-
*09	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-	-0-

-----												
J J & J (WILCOX 8800)		//CONT.//		45044 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
I. C. URIBE GU		WELL #:		4	RRCID ->	222667	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	8786 - 8797
04	DLQ G-10	1302	-0-	1302 B	1302	78	1	1221	2	Y	3	8 1
						3	9					19
05	DLQ G-10	1278	-0-	1278 B	2580	78	1	1198	2	Y	2	
						2	9					21
06	3569 X	989	-0-	-2580 B	-0-	65	1	922	2	Y	2	
						2	9					23
07	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	75	1	989	2	Y	2	7 1
						2	9					18
08	1271 N	1159	-0-	-112 B	-0-	81	1	1075	2	Y	3	
						3	9					21
*09	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	76	1	981	2	Y	2	
						2	9					23

OIL AND GAS DIVISION

J J & J (WILCOX 8800)		//CONT.//		45044 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
LAUREL, S. L.		WELL #:		1	RRCID ->	073018	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		656 S	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-			117
05		651 S	504	-0-	-147 B	-0-	504 3	N	-0-			117
06		570 S	112	-0-	-458 B	-0-	112 3	N	-0-			117
07		682 S	632	-0-	-50 B	-0-	632 3	N	-0-			117
08		496 S	430	-0-	-66 B	-0-	430 3	N	-0-			117
*09		346 S	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			117

J J & J (WILCOX 9000)				45044 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
MARTINEZ, OMAR		WELL #:		1	RRCID ->	113497	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	9030 - 9043
04	05	06	07	08	*09	DLQ	G-10					
04		DLQ G-10	1776	-0-	1776	1776	106 1	1667 2	Y	3	10 1	16
05		DLQ G-10	1769	-0-	1769	3545	108 1	1658 2	Y	3		19
06		1800 N	1465	-0-	-335	3210	97 1	1365 2	Y	3		22
07		3100 N	1520	-0-	-1580	1630	107 1	1410 2	Y	3	10 1	15
08		3035 N	1405	-0-	-1630	-0-	98 1	1305 2	Y	2		17
*09		1470 N	1364	-0-	-106	-0-	98 1	1264 2	Y	2		19

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
LAUREL, SERGIO		WELL #:		2	RRCID ->	219964	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11903	PERF.	8330 - 8836
04	05	06	07	08	09							
04		3780 X	2834	-0-	-946	-0-	2834 3		N	-0-		63
05		3100 X	2231	-0-	-869	-0-	2231 3		N	-0-		63
06		2910 X	1017	-0-	-1893	-0-	1017 3		N	-0-		63
07		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 3		N	-0-		63
08		2914 X	2487	-0-	-427	-0-	2487 3		N	-0-		63
09		2820 X	1762	-0-	-1058	-0-	1762 3		N	-0-		63

EOG RESOURCES, INC.				253162								
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	143000	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	8896 - 11800
04	05	06	07	08	09	SWR	10					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613								
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	257932	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9020 - 9027
04	05	06	07	08	09	SWR	10					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
J J & J (WILCOX 11450)		45044 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1		RRCID -> 194731		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF.10899 - 11078
URIBE, I. C.												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 1		RRCID -> 257933		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10877 - 11192
URIBE, A. A.												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
J. M. SALINAS (MIDWAY 6700)		45135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192		WELL #: 1		RRCID -> 074918		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 1790 - 2360
LA ROCA SWD												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
J. R. (4070)		45170 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
FREDCO		284921		WELL #: 2		RRCID -> 121715		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 4460		PERF. 4140 - 4160
TALLEY-KIBBE												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
J. R. (4120)		45170 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HINRRA LLC		389665		WELL #: 1UC		RRCID -> 101350		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4120 - 4126
BARRERA "A"												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 HAMILTON, J. R. 348610  
 CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINRRA LLC 389665  
 BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	282				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	282				Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	282				Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	282				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	282				Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	282				Y	NO RPT					-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

04	0 Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2)		//CONT.//		45244 816	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VELA		WELL #:		11	RRCID ->	205364	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7094 - 7564	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		6 #		-0-	-0-	-6		-0-					-0-
05		6 #		-0-	-0-	-6		-0-					-0-
06		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			NO RPT		-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B)				45244 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
VELA, LAZARO		WELL #:		1	RRCID ->	134284	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7102 - 7185	
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			NO RPT		-0-

VELA, LAZARO		WELL #:		6	RRCID ->	175503	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7298 - 7303
04		0		-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
				WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/15/2014								

VELA, LAZARD		WELL #:		9	RRCID ->	199662	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	7284 - 7310
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			NO RPT	-0-

VELA		WELL #:		10ST	RRCID ->	203596	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7090 - 7222
04		10 X		-0-	-0-	-10		-0-				-0-
05		7 X		-0-	-0-	-7		-0-				-0-
06		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
08		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			NO RPT	-0-

JABONCILLOS (7200)				45244 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VELA		WELL #:		8	RRCID ->	202179	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	12573	PERF.	7129 - 7164
04		9 #		-0-	-0-	-9		-0-				-0-
05		9 #		-0-	-0-	-9		-0-				-0-
06		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			NO RPT	-0-

VELA		WELL #:		11	RRCID ->	212471	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7094 - 7564
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)				45336 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
LA PRESA				WELL #: 4	RRCID -> 225853	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6947	-		7234		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	DLQ G-10	441 -0-	441	441	21 1	153 2	N	243	175 1	68			
05	DLQ G-10	2564 -0-	2564	3005	267 9	1401 2	N	865	891 1	42			
06	1100 N	2124 -0-	1024	4029	211 1	1109 2	N	753	532 1	263			
07	3100 N	2023 -0-	-1077	2952	952 9	1120 2	N	638	709 1	192			
08	3100 N	1832 -0-	-1268	1684	187 1	853 2	N	717	534 1	375			
*09	3000 N	2085 -0-	-915	769	828 9	1232 2	N	577	889 1	63			
LA PRESA				WELL #: 6	RRCID -> 231887	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8088	-		8196		
04	1140 X	952 -0-	-188	-0-	201 1	962 2	Y	4	8 1	-0-			
05	1085 X	1031 -0-	-54	-0-	702 9	674 2	Y	2	2				
06	2610 X	922 -0-	-1688	-0-	134 1	1024 2	Y	8	10				
07	2697 X	1139 -0-	-1558	-0-	133 1	786 2	Y	3	4				
08	1023 X	826 -0-	-197	-0-	3 9	674 2	Y	2	2				
*09	1214 X	1214 -0-	-0-	-0-	173 1	1024 2	Y	8	10				
LA PRESA				WELL #: 12	RRCID -> 241055	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7788	-		7888		
04	DLQ G-10	2427 -0-	2427	2427	117 1	2119 2	Y	7	223				
05	DLQ G-10	2067 -0-	2067	4494	6 9	1796 2	Y	-0-	223				
06	7472 X	2978 -0-	-4494	-0-	134 1	2537 2	Y	12	235				
07	3722 X	3722 -0-	-0-	-0-	6 9	3152 2	Y	3	238				
08	2661 X	2661 -0-	-0-	-0-	13 9	2175 2	Y	2	240				
*09	3000 N	3470 -0-	470	470	484 1	2943 2	Y	5	245				
LA PRESA				WELL #: 14	RRCID -> 242089	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7536	-		7700		
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	300 1	2119 2	Y	7	223				
05	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	8 9	1796 2	Y	-0-	223				
06	803 N	803 -0-	-0-	-0-	428 1	2537 2	Y	12	235				
07	153 N	153 -0-	-0-	-0-	13 9	3152 2	Y	3	238				
08	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	3 9	2175 2	Y	2	240				
09	810 N	-0- -0-	-810	-0-	484 1	2943 2	Y	5	245				
LA PRESA				WELL #: 16	RRCID -> 242091	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7149	-		7257		
04	DLQ G-10	1075 -0-	1075	1075	521 1	942 2	N	-0-	-0-				
05	DLQ G-10	1102 -0-	1102	2177	23 1	130 2	N	-0-	-0-				
06	3055 X	878 -0-	-2177	-0-	116 1	687 2	N	-0-	-0-				
07	846 X	846 -0-	-0-	-0-	129 1	717 2	N	-0-	-0-				
08	1302 X	1136 -0-	-166	-0-	207 1	929 2	N	-0-	-0-				
09	1080 X	1012 -0-	-68	-0-	152 1	860 2	N	-0-	-0-				

-----												
JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(I)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
04	DLQ	G-10	2917	-0-	2917	2917	362	1	2555	2	Y	114
05	DLQ	G-10	2444	-0-	2444	5361	320	1	2124	2	Y	114
06		7545 X	2184	-0-	-5361	-0-	315	1	1869	2	Y	114
07		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	293	1	1632	2	Y	114
08		2914 X	1732	-0-	-1182	-0-	314	1	1414	2	Y	118
							4	9				
*09		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	340	1	1920	2	Y	-0-
							2	9				
-----												
LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 7152												
04	DLQ	G-10	1056	-0-	1056	1056	131	1	925	2	Y	105
05	DLQ	G-10	1009	-0-	1009	2065	132	1	877	2	Y	105
06		1200 N	459	-0-	-741	1324	66	1	393	2	Y	105
07		1742 N	418	-0-	-1324	-0-	64	1	354	2	Y	105
08		651 N	540	-0-	-111	-0-	98	1	441	2	Y	106
							1	9				
*09		450 N	261	-0-	-189	-0-	39	1	221	2	Y	49
							1	9				
-----												
JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894												
04	DLQ	G-10	26920	-0-	26920	26920	3322	1	23458	2	Y	413
							140	9				
05	DLQ	G-10	25149	-0-	25149	52069	3277	1	21738	2	Y	364
							134	9				
06	DLQ	G-10	19213	-0-	19213	71282	2761	1	16376	2	Y	433
							76	9				
07	DLQ	G-10	18674	-0-	18674	89956	2836	1	15771	2	Y	325
							67	9				
08	DLQ	G-10	13387	-0-	13387	103343	2430	1	10927	2	Y	352
							30	9				
*09		119677 X	16334	-0-	-103343	-0-	2439	1	13777	2	Y	459
							118	9				
-----												
LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650												
04		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	406	1	2867	2	N	219
							32	9				
05		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	459	1	3044	2	N	219
06		7170 X	3577	-0-	-3593	-0-	516	1	3061	2	N	219
07		7409 X	3715	-0-	-3694	-0-	566	1	3149	2	N	219
08		3503 X	3160	-0-	-343	-0-	575	1	2585	2	N	219
*09		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	581	1	3282	2	N	219
-----												
LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960												
04	DLQ	G-10	277	-0-	277	277	34	1	242	2	Y	65
							1	9				
05	DLQ	G-10	260	-0-	260	537	34	1	226	2	Y	65
06		842 N	305	-0-	-537	-0-	44	1	260	2	Y	66
							1	9				
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	90	1	499	2	Y	67
							1	9				
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	121	1	543	2	Y	67
*09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	134	1	760	2	Y	68
							1	9				

OIL AND GAS DIVISION

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	76 1	536 2	N	16			219
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	18 9	631 2	N	3	178 1		44
06	1500 N	661	-0-	-839	-0-	3 9	566 2	N	-0-			44
07	1581 N	746	-0-	-835	-0-	95 1	632 2	N	-0-			44
08	744 N	667	-0-	-77	-0-	114 1	546 2	N	-0-			44
*09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	121 1	820 2	N	-0-			44
						145 1						

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

04	332 X	332	-0-	-0-	-0-	41 1	291 2	N	-0-			218
05	155 X	125	-0-	-30	-0-	16 1	109 2	N	-0-			218
06	1590 X	210	-0-	-1380	-0-	26 1	156 2	N	25			243
						28 9						
07	1643 X	52	-0-	-1591	-0-	8 1	44 2	N	-0-			243
08	620 X	51	-0-	-569	-0-	9 1	42 2	N	-0-			243
*09	339 X	339	-0-	-0-	-0-	51 1	288 2	N	-0-			243

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

04	210 N	178	-0-	-32	-0-	21 1	157 2	N	-0-			70
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	27 1	204 2	N	-0-			70
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	20 1	167 2	N	-0-			70
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	21 1	161 2	N	-0-			70
08	217 N	158	-0-	-59	-0-	20 1	138 2	N	-0-			70
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	21 1	138 2	N	-0-			70

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

04	2250 X	1927	-0-	-323	-0-	219 1	1656 2	N	47	180 1		64
						52 9						
05	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	243 1	1838 2	N	44			108
						48 9						
06	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	241 1	1959 2	N	50			158
						55 9						
07	2232 X	2105	-0-	-127	-0-	243 1	1823 2	N	35			193
						39 9						
08	2232 X	2044	-0-	-188	-0-	251 1	1727 2	N	60	180 1		73
						66 9						
*09	2250 X	2068	-0-	-182	-0-	265 1	1760 2	N	39			112
						43 9						



-----														
JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	2670 X	2385	-0-	-285	-0-	272	1	2052	2	N	55			159
						61	9							
05	2573 X	2340	-0-	-233	-0-	268	1	2027	2	N	41			200
						45	9							
06	2700 X	2464	-0-	-236	-0-	264	1	2148	2	N	47	177	1	70
						52	9							
07	2790 X	2391	-0-	-399	-0-	275	1	2061	2	N	50			120
						55	9							
08	2790 X	1890	-0-	-900	-0-	234	1	1614	2	N	38			158
						42	9							
09	2460 X	1394	-0-	-1066	-0-	180	1	1196	2	N	16			174
						18	9							
-----														
CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540														
04	930 X	578	-0-	-352	-0-	67	1	508	2	N	3			163
						3	9							
05	868 X	649	-0-	-219	-0-	74	1	560	2	N	14			177
						15	9							
06	840 X	688	-0-	-152	-0-	75	1	611	2	N	2			179
						2	9							
07	713 X	402	-0-	-311	-0-	47	1	355	2	N	-0-			179
08	713 X	253	-0-	-460	-0-	32	1	220	2	N	1			180
						1	9							
*09	732 X	732	-0-	-0-	-0-	94	1	623	2	N	14			194
						15	9							
-----														
CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602														
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	33	1	251	2	N	2			217
						2	9							
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	35	1	262	2	N	5			222
						6	9							
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	36	1	296	2	N	1			223
						1	9							
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	38	1	284	2	N	4			227
						4	9							
08	310 N	265	-0-	-45	-0-	33	1	229	2	N	3			230
						3	9							
09	330 N	244	-0-	-86	-0-	32	1	211	2	N	1			231
						1	9							
-----														
CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570														
04	960 X	819	-0-	-141	-0-	94	1	711	2	N	13			158
						14	9							
05	930 X	817	-0-	-113	-0-	94	1	710	2	N	12			170
						13	9							
06	906 X	906	-0-	-0-	-0-	98	1	796	2	N	11			181
						12	9							
07	916 X	916	-0-	-0-	-0-	106	1	798	2	N	11			192
						12	9							
08	868 X	792	-0-	-76	-0-	99	1	686	2	N	6			198
						7	9							
*09	900 X	791	-0-	-109	-0-	102	1	679	2	N	9			207
						10	9							

JARON (QUEEN CITY)		//CONT.//		45775 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 10		RRCID -> 119438	COMPL. DATE 11/09/1985	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9460	-	9492			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		841 X	841	-0-	-0-	20 1	818 2	N	3		148		
						3 9							
05		899 X	812	-0-	-87	20 1	790 2	N	2	2 8	148		
						2 9							
06		870 X	842	-0-	-28	20 1	822 2	N	-0-		148		
07		899 X	850	-0-	-49	20 1	830 2	N	-0-		148		
08		868 X	627	-0-	-241	11 1	592 2	N	22	2 8	168		
						24 9							
09		840 X	NO RPT	-0-	-840			N	NO RPT		168		
-----													
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 11		RRCID -> 122906	COMPL. DATE 04/04/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9418	-	9435			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 13		RRCID -> 192733	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9472	-	9502			
04		2158 X	2158	-0-	-0-	48 1	2024 2	N	78	182 1	6 8	35	
						86 9							
05		1950 X	1950	-0-	-0-	46 1	1823 2	N	74	4 8		105	
						81 9							
06		2010 X	1996	-0-	-14	44 1	1871 2	N	74	5 8		174	
						81 9							
07		2232 X	2063	-0-	-169	46 1	1958 2	N	54	172 1		56	
						59 9							
08		2232 X	1507	-0-	-725	28 1	1428 2	N	46	2 8		100	
						51 9							
09		2160 X	NO RPT	-0-	-2160			N	NO RPT			100	
-----													
MESTENA OIL & GAS CO		WELL #: J 14		RRCID -> 225006	COMPL. DATE 01/22/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9456	-	9526			
04		1590 X	965	-0-	-625	22 1	915 2	N	25	12 8		199	
						28 9							
05		1643 X	1157	-0-	-486	27 1	1095 2	N	32	2 8		229	
						35 9							
06		1410 X	1134	-0-	-276	26 1	1079 2	N	26	3 8		252	
						29 9							
07		1426 X	1217	-0-	-209	27 1	1155 2	N	32			284	
						35 9							
08		1178 X	975	-0-	-203	18 1	938 2	N	17	2 8		299	
						19 9							
09		1140 X	NO RPT	-0-	-1140			N	NO RPT			299	

-----														
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 206497	COMPL. DATE 10/23/2004	TOTAL DEPTH 13856	PERF.10182	-	11318				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3870 X	3331	-0-	-539	-0-	450 1	2554 2	Y	38	53	1		30
							285 3	42 9						
05		3813 X	3396	-0-	-417	-0-	465 1	2557 2	Y	33	42	1		21
							338 3	36 9						
06		3690 X	2470	-0-	-1220	-0-	375 1	1887 2	Y	13	18	1		16
							194 3	14 9						
07		3813 X	2661	-0-	-1152	-0-	465 1	1969 2	Y	12	16	1		12
							214 3	13 9						
08		3441 X	2774	-0-	-667	-0-	465 1	2062 2	Y	18	20	1		10
							227 3	20 9						
09		3330 X	2690	-0-	-640	-0-	420 1	2092 2	Y	28	13	1		25
							147 3	31 9						
-----														
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 209102	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH 13655	PERF.11130	-	11206				
04		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	450 1	1949 2	Y	45	59	1		35
							218 3	50 9						
05		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	465 1	1935 2	Y	46	52	1		29
							256 3	51 9						
06		2580 N	1997	-0-	-583	-0-	375 1	1448 2	Y	23	24	1		28
							149 3	25 9						
07		2666 X	2536	-0-	-130	-0-	465 1	1831 2	Y	37	28	1		37
							199 3	41 9						
08		2666 X	2537	-0-	-129	-0-	465 1	1839 2	Y	28	49	1		16
							202 3	31 9						
09		2670 X	2343	-0-	-327	-0-	420 1	1762 2	Y	34	19	1		31
							124 3	37 9						
-----														
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 212866	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 12230	PERF. 9878	-	11963				
04		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	450 1	4074 2	Y	47	57	1		37
							455 3	52 9						
05		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	465 1	4370 2	Y	58	58	1		37
							578 3	64 9						
06		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	375 1	3257 2	Y	23	32	1		28
							335 3	25 9						
07		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	435 1	4536 2	Y	35	28	1		35
							492 3	39 9						
08		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	465 1	4882 2	Y	42	53	1		24
							536 3	46 9						
09		5310 X	4978	-0-	-332	-0-	420 1	4217 2	Y	41	28	1		37
							296 3	45 9						
-----														
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 216962	COMPL. DATE 01/08/2006	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 9970	-	11777				
04		5430 X	5078	-0-	-352	-0-	450 1	4108 2	Y	55	63	1		43
							459 3	61 9						
05		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	465 1	4283 2	Y	63	66	1		40
							567 3	69 9						
06		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	390 1	5873 2	Y	19	36	1		23
							603 3	21 9						
07		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	465 1	4769 2	Y	42	24	1		41
							517 3	46 9						
08		5394 X	5042	-0-	-352	-0-	465 1	4075 2	Y	49	62	1		28
							448 3	54 9						
09		5670 X	3512	-0-	-2158	-0-	420 1	2847 2	Y	41	32	1		37
							200 3	45 9						

OIL AND GAS DIVISION

-----															
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040												
E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 219286			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		7560 X	6265	-0-	-1295	-0-	100	1	5545	2	Y	-0-			-0-
							620	3							
05		7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	103	1	6184	2	Y	-0-			-0-
							818	3							
06		6480 X	5208	-0-	-1272	-0-	67	1	4662	2	Y	-0-			-0-
							479	3							
07		8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	103	1	7330	2	Y	-0-			-0-
							796	3							
08		9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	103	1	8790	2	Y	-0-			-0-
							966	3							
09		6870 X	6632	-0-	-238	-0-	100	1	6102	2	Y	1			1
							429	3		1	9				
-----															
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 220458			COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370				
04		6960 X	6593	-0-	-367	-0-	450	1	5468	2	Y	58	82	1	45
							611	3		64	9				
05		7192 X	6825	-0-	-367	-0-	465	1	5563	2	Y	55	65	1	35
							736	3		61	9				
06		6960 X	4891	-0-	-2069	-0-	375	1	4073	2	Y	23	31	1	27
							418	3		25	9				
07		7150 X	7059	-0-	-91	-0-	465	1	5909	2	Y	40	27	1	40
							641	3		44	9				
08		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	465	1	5835	2	Y	42	58	1	24
							641	3		46	9				
09		6600 X	6211	-0-	-389	-0-	420	1	5370	2	Y	40	28	1	36
							377	3		44	9				
-----															
E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 223249			COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	97	1	2353	2	Y	9			62
							263	3		10	9				
05		2201 N	1785	-0-	-416	-0-	97	1	1471	2	Y	20	55	1	27
							195	3		22	9				
06		2130 N	1196	-0-	-934	-0-	43	1	1045	2	Y	1			28
							107	3		1	9				
07		2201 X	1699	-0-	-502	-0-	103	1	1400	2	Y	40			68
							152	3		44	9				
08		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	103	1	1772	2	Y	23	47	1	44
							195	3		25	9				
09		2730 X	1925	-0-	-805	-0-	100	1	1665	2	Y	39	53	1	30
							117	3		43	9				
-----															
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 226937			COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210				
04		5670 X	4879	-0-	-791	-0-	4324	2	483	3	Y	65	59	1	77
							72	9							
05		5828 X	5007	-0-	-821	-0-	4352	2	576	3	Y	72	110	1	39
							79	9							
06		5640 X	3005	-0-	-2635	-0-	2653	2	273	3	Y	72			111
							79	9							
07		5046 X	3263	-0-	-1783	-0-	2867	2	311	3	Y	77	85	1	103
							85	9							
08		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	4861	2	534	3	Y	53	122	1	34
							58	9							
*09		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5148	2	362	3	Y	64	56	1	42
							70	9							



OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 237386		COMPL. DATE 03/14/2008				TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	100 1	1654 2	185 3	15 9	Y	14	60 1		24
05	2170 N	2144	-0-	-26	-0-	103 1	1794 2	237 3	10 9	Y	9			33
06	1920 N	1610	-0-	-310	-0-	80 1	1369 2	141 3	20 9	Y	18			51
07	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	90 1	1665 2	181 3	2 9	Y	2			53
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	103 1	1840 2	202 3	15 9	Y	14	39 1		28
*09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	100 1	1823 2	128 3	12 9	Y	11			39
RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237523		COMPL. DATE 04/05/2008				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298				
04	7230 X	7128	-0-	-102	-0-	150 1	6255 2	699 3	24 9	Y	22	67 1		37
05	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	155 1	6511 2	862 3	35 9	Y	32			69
06	7200 X	5518	-0-	-1682	-0-	145 1	4855 2	499 3	19 9	Y	17			86
07	7440 X	7193	-0-	-247	-0-	145 1	6338 2	688 3	22 9	Y	20			106
08	7564 X	6844	-0-	-720	-0-	155 1	5994 2	659 3	36 9	Y	33	71 1		68
09	7320 X	6009	-0-	-1311	-0-	150 1	5458 2	384 3	17 9	Y	15			83
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242573		COMPL. DATE 10/24/2008				TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430				
04	5490 X	4951	-0-	-539	-0-	4289 2	479 3	183 9		Y	166	131 1		195
05	5673 X	5297	-0-	-376	-0-	4537 2	600 3	160 9		Y	145	261 1		79
06	5490 X	3321	-0-	-2169	-0-	2933 2	301 3	87 9		Y	79			158
07	5394 X	4619	-0-	-775	-0-	4009 2	435 3	175 9		Y	159	106 1		211
08	5301 X	4525	-0-	-776	-0-	3955 2	435 3	135 9		Y	123	256 1		78
09	5130 X	4266	-0-	-864	-0-	3816 2	268 3	182 9		Y	165	133 1		110
RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247418		COMPL. DATE 01/09/2009				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116				
04	4290 X	3367	-0-	-923	-0-	450 1	2620 2	293 3	4 9	Y	4			15
05	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	465 1	4053 2	536 3	13 9	Y	12	12 1		15
06	4290 X	3277	-0-	-1013	-0-	375 1	2611 2	268 3	23 9	Y	21			36
07	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	465 1	3741 2	406 3	9 9	Y	8			44
08	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	465 1	3802 2	418 3	10 9	Y	9	36 1		17
09	4890 X	4161	-0-	-729	-0-	450 1	3454 2	243 3	14 9	Y	13	20 1		10

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4380 X	4185	-0-	-195	-0-	150	1	3597	2	Y	33	37	1	26	
						402	3	36	9						
05	4526 X	4232	-0-	-294	-0-	155	1	3565	2	Y	36	39	1	23	
						472	3	40	9						
06	4260 X	3884	-0-	-376	-0-	125	1	3380	2	Y	29	17	1	35	
						347	3	32	9						
07	4402 X	3928	-0-	-474	-0-	155	1	3364	2	Y	40	36	1	39	
						365	3	44	9						
08	4402 X	3902	-0-	-500	-0-	155	1	3331	2	Y	45	58	1	26	
						366	3	50	9						
09	4200 X	3483	-0-	-717	-0-	140	1	3092	2	Y	31	29	1	28	
						217	3	34	9						

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

04	3720 X	3517	-0-	-203	-0-	100	1	3058	2	Y	15	64	1	25
						342	3	17	9					
05	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	103	1	3160	2	Y	19			44
						418	3	21	9					
06	3540 X	2570	-0-	-970	-0-	77	1	2258	2	Y	3			47
						232	3	3	9					
07	3658 X	3003	-0-	-655	-0-	90	1	2578	2	Y	50			97
						280	3	55	9					
08	3689 X	3497	-0-	-192	-0-	103	1	3041	2	Y	17	80	1	34
						334	3	19	9					
09	3570 X	3111	-0-	-459	-0-	100	1	2794	2	Y	19			53
						196	3	21	9					

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	743	2	20	9	N	18			186
05	527 N	213	-0-	-314	-0-	207	2	6	9	N	5			191
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	85	256	1	20
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	3			23
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	599	2	13	9	N	12			35
09	600 N	177	-0-	-423	-0-	170	2	7	9	N	6			41

OXY USA INC. 630591  
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

04	17340 X	14162	-0-	-3178	-0-	163	1	13594	2	Y	361	360	0	8
						8	4	397	9					
05	17577 X	14647	-0-	-2930	-0-	175	1	14085	2	Y	347	347	0	8
						5	4	382	9					
06	16260 X	13169	-0-	-3091	-0-	160	1	12696	2	Y	282	283	0	7
						3	4	310	9					
07	15686 X	11781	-0-	-3905	-0-	155	1	11370	2	Y	227	229	0	5
						6	4	250	9					
08	15686 X	12330	-0-	-3356	-0-	166	1	11943	2	Y	196	197	0	4
						5	4	216	9					
09	14160 X	11081	-0-	-3079	-0-	153	1	10764	2	Y	147	147	0	4
						2	4	162	9					

-----															
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.			//CONT.//		630591										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 010990			COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		4440 X	2049	-0-	-2391	-0-	24	1	2001	2	Y	21	21	0	-0-
							1	4	23	9					
05		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	60	1	4795	2	Y	47	46	0	1
							2	4	52	9					
06		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	57	1	4551	2	Y	45	45	0	1
							1	4	50	9					
07		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	61	1	4494	2	Y	41	41	0	1
							2	4	45	9					
08		4588 X	4485	-0-	-103	-0-	61	1	4377	2	Y	41	41	0	1
							2	4	45	9					
09		4440 X	4120	-0-	-320	-0-	57	1	4021	2	Y	37	37	0	1
							1	4	41	9					
-----															
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 049497			COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456			
04		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	132	1	11015	2	Y	175	174	0	4
							7	4	193	9					
05		12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	147	1	11857	2	Y	175	175	0	4
							4	4	193	9					
06		10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	128	1	10112	2	Y	369	364	0	9
							3	4	406	9					
07		10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	137	1	10024	2	Y	418	418	0	9
							5	4	460	9					
08		10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	136	1	9778	2	Y	423	423	0	9
							4	4	465	9					
*09		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	134	1	9400	2	Y	397	395	0	11
							1	4	437	9					
-----															
THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 052701			COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070			
04		T. A.	5267	-0-	5267	5267	157	1	5106	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
05		T. A.	4523	-0-	4523	9790	141	1	4380	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
06		T. A.	4760	-0-	4760	14550	150	1	4574	2	Y	32	31	0	1
							1	4	35	9					
07		19314 X	4764	-0-	-14550	-0-	157	1	4564	2	Y	31	31	0	1
							9	4	34	9					
08		5456 X	4996	-0-	-460	-0-	169	1	4788	2	Y	33	33	0	1
							3	4	36	9					
09		5280 X	4618	-0-	-662	-0-	159	1	4425	2	Y	30	30	0	1
							1	4	33	9					
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 061012			COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198			
04		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	68	1	5693	2	Y	130	130	0	3
							3	4	143	9					
05		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	84	1	6741	2	Y	143	143	0	3
							2	4	157	9					
06		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	83	1	6587	2	Y	61	63	0	1
							2	4	67	9					
07		6479 X	6299	-0-	-180	-0-	84	1	6172	2	Y	36	36	0	1
							3	4	40	9					
08		7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	99	1	7087	2	Y	3	4	0	-0-
							3	4	3	9					
*09		7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	112	1	7870	2	Y	-0-			-0-
							1	4							



-----															
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.			//CONT.// 630591												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 062253			COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		4320 X	4231	-0-	-89	-0-	50	1	4171	2	Y	6	6	0	-0-
							3	4		7	9				
05		4247 X	4027	-0-	-220	-0-	49	1	3971	2	Y	5	5	0	-0-
							1	4		6	9				
06		3990 X	2479	-0-	-1511	-0-	31	1	2444	2	Y	3	3	0	-0-
							1	4		3	9				
07		4371 X	2029	-0-	-2342	-0-	27	1	1966	2	Y	32	31	0	1
							1	4		35	9				
08		4371 X	1906	-0-	-2465	-0-	26	1	1846	2	Y	30	30	0	1
							1	4		33	9				
09		4230 X	2064	-0-	-2166	-0-	28	1	2001	2	Y	32	32	0	1
							35	9							
-----															
DAVIS, W.J.			WELL #: 3		RRCID -> 063756			COMPL. DATE 07/08/1999			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244				
04		6270 X	3028	-0-	-3242	-0-	90	1	2919	2	Y	15	15	0	-0-
							2	4		17	9				
05		6479 X	2429	-0-	-4050	-0-	75	1	2340	2	Y	12	12	0	-0-
							1	4		13	9				
06		4620 X	3091	-0-	-1529	-0-	98	1	2977	2	Y	14	14	0	-0-
							1	4		15	9				
07		4030 X	3948	-0-	-82	-0-	131	1	3792	2	Y	16	16	0	-0-
							7	4		18	9				
08		4030 X	3152	-0-	-878	-0-	107	1	3029	2	Y	13	13	0	-0-
							2	4		14	9				
*09		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	166	1	4627	2	Y	21	20	0	1
							1	4		23	9				
-----															
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 064583			COMPL. DATE 08/15/2000			TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446				
04		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	24	1	2035	2	Y	3	3	0	-0-
							1	4		3	9				
05		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	59	1	4781	2	Y	7	7	0	-0-
							2	4		8	9				
06		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	60	1	4717	2	Y	19	19	0	-0-
							1	4		21	9				
07		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	37	1	2677	2	Y	18	18	0	-0-
							1	4		20	9				
08		4836 X	1242	-0-	-3594	-0-	17	1	1214	2	Y	9	9	0	-0-
							1	4		10	9				
09		4800 X	1022	-0-	-3778	-0-	14	1	1000	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
-----															
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 065595			COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366				
04		2250 X	2069	-0-	-181	-0-	62	1	2006	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
05		2387 X	2056	-0-	-331	-0-	64	1	1991	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06		2310 X	1818	-0-	-492	-0-	58	1	1756	2	Y	3	3	0	-0-
							1	4		3	9				
07		2387 X	1279	-0-	-1108	-0-	42	1	1232	2	Y	3	3	0	-0-
							2	4		3	9				
08		2232 X	1643	-0-	-589	-0-	56	1	1582	2	Y	4	4	0	-0-
							1	4		4	9				
09		2070 X	1292	-0-	-778	-0-	45	1	1244	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 068793	COMPL. DATE	09/06/1976	TOTAL DEPTH	13927	PERF.	N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	660 N	356	-0-	-304	-0-	4 1	351 2	Y	1	1 0				-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	9 1	713 2	Y	3	3 0				-0-
06	630 N	494	-0-	-136	-0-	6 1	486 2	Y	2	2 0				-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	7 1	544 2	Y	2	2 0				-0-
08	713 N	478	-0-	-235	-0-	7 1	470 2	Y	1	1 0				-0-
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	9 1	630 2	Y	2	2 0				-0-
-----														
DAVIS, W.J.		WELL #:		4	RRCID -> 068812	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	14935	PERF.	11965 - 13844			
04	11070 X	3418	-0-	-7652	-0-	102 1	3297 2	Y	15	15 0				-0-
05	11439 X	8245	-0-	-3194	-0-	255 1	7947 2	Y	36	35 0				1
06	7830 X	4560	-0-	-3270	-0-	144 1	4385 2	Y	27	27 0				1
07	6634 X	6032	-0-	-602	-0-	199 1	5781 2	Y	37	37 0				1
08	8246 X	7024	-0-	-1222	-0-	238 1	6732 2	Y	45	45 0				1
09	7980 X	6413	-0-	-1567	-0-	221 1	6147 2	Y	40	40 0				1
-----														
DAVIS, W.J.		WELL #:		5	RRCID -> 069896	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11934 - 12122			
04	4410 X	3874	-0-	-536	-0-	116 1	3755 2	Y	-0-					-0-
05	4557 X	3847	-0-	-710	-0-	120 1	3726 2	Y	-0-					-0-
06	4410 X	3583	-0-	-827	-0-	114 1	3460 2	Y	7	7 0				-0-
07	4557 X	3513	-0-	-1044	-0-	117 1	3381 2	Y	8	8 0				-0-
08	3999 X	3415	-0-	-584	-0-	116 1	3288 2	Y	8	8 0				-0-
09	3870 X	2806	-0-	-1064	-0-	97 1	2701 2	Y	7	7 0				-0-
-----														
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 072785	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	14380	PERF.	10785 - 10805			
04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	38 1	3158 2	Y	-0-					-0-
05	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	45 1	3657 2	Y	-0-					-0-
06	3390 X	3238	-0-	-152	-0-	40 1	3197 2	Y	-0-					-0-
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	49 1	3573 2	Y	-0-					-0-
08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	49 1	3551 2	Y	108	106 0				2
*09	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	49 1	3446 2	Y	155	153 0				4

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 073662		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	136 7 4	1 13322 2	1 139 9	2 Y	126	-0-	125 0	-0-	-0-	-0-	3
05	9486 X	5431	-0-	-4055	-0-	66 2 4	1 5304 2	2 59 9	2 Y	54	-0-	56 0	-0-	-0-	-0-	1
06	10290 X	6401	-0-	-3889	-0-	79 2 4	1 6251 2	2 69 9	2 Y	63	-0-	63 0	-0-	-0-	-0-	1
07	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	188 8 4	1 13798 2	2 140 9	2 Y	127	-0-	125 0	-0-	-0-	-0-	3
08	20425 X	20425	-0-	-0-	-0-	280 9 4	1 20136 2	2 205 9	2 Y	-0-	-0-	3 0	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	19892 X	19892	-0-	-0-	-0-	276 3 4	1 19408 2	2 205 9	2 Y	186	-0-	181 0	-0-	-0-	-0-	5
-----																
DAVIS, W.J.		WELL #: 7		RRCID -> 079054		COMPL. DATE 10/17/1978		TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
REITHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082229		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344								
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 1	68 2	2 Y	-0-		-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1 1	109 2	2 Y	-0-		-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	4 1	297 2	2 Y	-0-		-0-					-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	5 1	382 2	2 Y	1	1 0						-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1 9	3 1	2 Y	1	1 0						-0-
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	1 9	4 1	2 Y	1	1 0						-0-
-----																
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 084110		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120								
04	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	41 2 4	1 3450 2	2 91 9	2 Y	83	-0-	83 0	-0-	-0-	-0-	2
05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	44 1 4	1 3527 2	2 87 9	2 Y	79	-0-	79 0	-0-	-0-	-0-	2
06	3780 X	3265	-0-	-515	-0-	40 1 4	1 3172 2	2 52 9	2 Y	47	-0-	48 0	-0-	-0-	-0-	1
07	3906 X	3226	-0-	-680	-0-	43 2 4	1 3159 2	2 22 9	2 Y	20	-0-	21 0	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3906 X	3012	-0-	-894	-0-	41 1 4	1 2948 2	2 22 9	2 Y	20	-0-	20 0	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3570 X	2733	-0-	-837	-0-	38 20 9	1 2675 2	2 20 9	2 Y	18	-0-	18 0	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
DAVIS, W.J.		WELL #: 8		RRCID -> 085219		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 086841		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	364	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	253	-0-	-150	-0-	8	1	245	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	10	1	290	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	10	1	300	2	Y	1	1	0	-0-
							1	4	1	9					
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	365	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 089661		COMPL. DATE 12/25/2001			TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467						
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	57	1	4762	2	Y	109	109	0	2
							3	4	120	9					
05	5053	X	4484	-0-	-569	-0-	54	1	4326	2	Y	93	93	0	2
							2	4	102	9					
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	61	1	4867	2	Y	95	95	0	2
							1	4	105	9					
07	5115	X	4411	-0-	-704	-0-	58	1	4267	2	Y	76	76	0	2
							2	4	84	9					
08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	74	1	5341	2	Y	97	97	0	2
							2	4	107	9					
*09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	78	1	5464	2	Y	98	97	0	3
							1	4	108	9					
DAVIS, W. J.		WELL #: 1 D		RRCID -> 089673		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092059		COMPL. DATE 05/06/1990			TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134						
04	6240	X	4949	-0-	-1291	-0-	148	1	4798	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
05	6944	X	4850	-0-	-2094	-0-	151	1	4697	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
06	6720	X	4757	-0-	-1963	-0-	151	1	4605	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
07	6944	X	5010	-0-	-1934	-0-	167	1	4834	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
08	5301	X	4845	-0-	-456	-0-	165	1	4677	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
09	4950	X	4628	-0-	-322	-0-	161	1	4466	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		18	RRCID ->	097088	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	13538	PERF.10254	- 10264		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	9360 X	6799	-0-	-2561	-0-	80	1	6674	2	Y	37	37	0	1
						4	4	41	9					
05	9672 X	7370	-0-	-2302	-0-	90	1	7236	2	Y	37	37	0	1
						3	4	41	9					
06	9360 X	7844	-0-	-1516	-0-	97	1	7710	2	Y	32	32	0	1
						2	4	35	9					
07	7533 X	7440	-0-	-93	-0-	100	1	7317	2	Y	17	18	0	-0-
						4	4	19	9					
08	7533 X	7236	-0-	-297	-0-	99	1	7114	2	Y	18	18	0	-0-
						3	4	20	9					
09	7830 X	6556	-0-	-1274	-0-	92	1	6445	2	Y	16	16	0	-0-
						1	4	18	9					
-----														
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120743	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	14227	PERF. 9969	- 10660		
04	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	122	1	10182	2	Y	11	11	0	-0-
						6	4	12	9					
05	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	132	1	10585	2	Y	10	10	0	-0-
						4	4	11	9					
06	10830 X	10052	-0-	-778	-0-	125	1	9914	2	Y	9	9	0	-0-
						3	4	10	9					
07	11191 X	10316	-0-	-875	-0-	139	1	10157	2	Y	13	13	0	-0-
						6	4	14	9					
08	11191 X	9764	-0-	-1427	-0-	134	1	9609	2	Y	15	15	0	-0-
						4	4	17	9					
09	10380 X	9184	-0-	-1196	-0-	129	1	9039	2	Y	14	14	0	-0-
						1	4	15	9					
-----														
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122093	COMPL. DATE	09/01/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12262	- 12596		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	124662	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	14454	PERF.10974	- 12667		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	127829	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	14183	PERF.10705	- 10848		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130154	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	3250 - 3534		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DAVIS, W.J.		WELL #:		6	RRCID ->	131827	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14901	PERF.	12408 - 12522		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133819	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	13965	PERF.	10490 - 10670		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	136226	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12070 - 12790		
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-			-0-
05	3100 N	6467	-0-	3367	3367	201	1	6264	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	3000 N	6405	-0-	3405	6772	202	1	6160	2	Y	37	36	0	1
						2	4	41	9					
07	3100 N	4684	-0-	1584	8356	154	1	4472	2	Y	45	45	0	1
						8	4	50	9					
08	10824 X	2468	-0-	-8356	-0-	83	1	2355	2	Y	25	25	0	1
						2	4	28	9					
*09	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	130	1	3629	2	Y	37	37	0	1
						1	4	41	9					
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	142972	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	10280 - 10908		
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	Y	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	4	1	121	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143612		COMPL. DATE 01/03/2003				TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	63	1	5241	2	Y	327	327	0			7
						3	4	360	9							
05	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	72	1	5787	2	Y	337	336	0			8
						2	4	371	9							
06	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	80	1	6378	2	Y	335	335	0			8
						2	4	369	9							
07	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	111	1	8124	2	Y	78	84	0			2
						4	4	86	9							
08	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	111	1	7941	2	Y	79	79	0			2
						4	4	87	9							
*09	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	108	1	7614	2	Y	74	74	0			2
						1	4	81	9							
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 145201		COMPL. DATE 02/24/1993				TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560						
04	9330 X	7982	-0-	-1348	-0-	239	1	7738	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	9641 X	7325	-0-	-2316	-0-	228	1	7094	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	9060 X	8471	-0-	-589	-0-	269	1	8200	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	9362 X	8898	-0-	-464	-0-	296	1	8586	2	Y	-0-					-0-
						16	4									
08	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	306	1	8666	2	Y	63	62	0			1
						6	4	69	9							
*09	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	313	1	8701	2	Y	95	93	0			3
						1	4	105	9							
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145836		COMPL. DATE 04/16/1993				TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436						
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	12	1	335	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	403 N	231	-0-	-172	-0-	8	1	223	2	Y	-0-					-0-
*09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	Y	-0-					-0-
DAVIS, W.J.		WELL #: 11		RRCID -> 149887		COMPL. DATE 05/18/1994				TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DAVIS, W.J.		WELL #: 10		RRCID -> 150932		COMPL. DATE 05/19/2003				TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598						
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	40	1	1292	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	37	1	1141	2	Y	-0-					-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	34	1	1036	2	Y	-0-					-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	37	1	1062	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	35	1	1003	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152629		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12729		PERF.10188 - 10198			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	297	2	Y	-0-		-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	25	1	778	2	Y	-0-		-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	20	1	604	2	Y	-0-		-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	650	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	806 N	577	-0-	-229	-0-	20	1	557	2	Y	-0-		-0-
09	630 N	553	-0-	-77	-0-	19	1	534	2	Y	-0-		-0-
-----													
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 157727		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 14190		PERF.13394 - 13744			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 159253		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9504 - 10205			
04	1350 X	1102	-0-	-248	-0-	13	1	1082	2	Y	5	5 0	-0-
						1	4		6				
05	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	19	1	1527	2	Y	6	6 0	-0-
						1	4		7				
06	1380 X	863	-0-	-517	-0-	11	1	849	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
07	1426 X	780	-0-	-646	-0-	10	1	768	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
08	1550 X	757	-0-	-793	-0-	10	1	746	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
09	1500 X	1108	-0-	-392	-0-	16	1	1091	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
-----													
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 159881		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 12760		PERF.10206 - 10932			
04	8100 X	5376	-0-	-2724	-0-	160	1	5176	2	Y	33	33 0	1
						4	4		36				
05	8370 X	5297	-0-	-3073	-0-	164	1	5096	2	Y	32	32 0	1
						2	4		35				
06	8100 X	5152	-0-	-2948	-0-	163	1	4962	2	Y	24	24 0	1
						1	4		26				
07	8370 X	5485	-0-	-2885	-0-	182	1	5276	2	Y	15	16 0	-0-
						10	4		17				
08	6045 X	5280	-0-	-765	-0-	179	1	5081	2	Y	15	15 0	-0-
						3	4		17				
09	5370 X	5064	-0-	-306	-0-	175	1	4871	2	Y	15	15 0	-0-
						1	4		17				
-----													
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 160397		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11716 - 12240			
04	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	47	1	3892	2	Y	12	12 0	-0-
						2	4		13				
05	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	59	1	4757	2	Y	14	14 0	-0-
						2	4		15				
06	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	56	1	4463	2	Y	86	84 0	2
						1	4		95				
07	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	62	1	4535	2	Y	84	84 0	2
						2	4		92				
08	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	57	1	4074	2	Y	78	78 0	2
						2	4		86				
09	3900 X	3735	-0-	-165	-0-	51	1	3609	2	Y	67	67 0	2
						1	4		74				



OIL AND GAS DIVISION

-----

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

04	5880 X	2710	-0-	-3170	-0-	32	1	2631	2	Y	41	41	0	1
						2	4	45	9					
05	6076 X	2831	-0-	-3245	-0-	34	1	2752	2	Y	40	40	0	1
						1	4	44	9					
06	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	78	1	6192	2	Y	81	80	0	2
						2	4	89	9					
07	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	41	1	3038	2	Y	36	37	0	1
						2	4	40	9					
08	2821 X	2273	-0-	-548	-0-	29	1	2100	2	Y	130	128	0	3
						1	4	143	9					
09	5880 X	2370	-0-	-3510	-0-	30	1	2100	2	Y	218	215	0	6
						240	9							

-----

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

04	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	120	1	10003	2	Y	113	113	0	3
						6	4	124	9					
05	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	144	1	11585	2	Y	122	122	0	3
						4	4	134	9					
06	8580 X	7543	-0-	-1037	-0-	93	1	7371	2	Y	70	71	0	2
						2	4	77	9					
07	8866 X	8066	-0-	-800	-0-	108	1	7881	2	Y	66	67	0	1
						4	4	73	9					
08	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	155	1	11157	2	Y	98	97	0	2
						5	4	108	9					
*09	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	156	1	10955	2	Y	93	93	0	2
						2	4	102	9					

-----

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	43	1	3617	2	Y	10	10	0	-0-
						2	4	11	9					
05	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	47	1	3757	2	Y	10	10	0	-0-
						1	4	11	9					
06	3660 X	3399	-0-	-261	-0-	42	1	3301	2	Y	50	49	0	1
						1	4	55	9					
07	3782 X	2657	-0-	-1125	-0-	35	1	2581	2	Y	36	36	0	1
						1	4	40	9					
08	3813 X	3686	-0-	-127	-0-	50	1	3579	2	Y	50	50	0	1
						2	4	55	9					
09	3690 X	3503	-0-	-187	-0-	48	1	3402	2	Y	47	47	0	1
						1	4	52	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169479		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12280 - 12986				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169503		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12115 - 12350				
04	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	22	1	1803	2	Y	29	29	0	1
						1	4	32	9					
05	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	23	1	1817	2	Y	27	27	0	1
						1	4	30	9					
06	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	25	1	1999	2	Y	24	24	0	1
						1	4	26	9					
07	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	26	1	1937	2	Y	25	25	0	1
						1	4	28	9					
08	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	31	1	2201	2	Y	12	13	0	-0-
						1	4	13	9					
*09	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	34	1	2360	2	Y	-0-			-0-

CHEVRON BTLT		WELL #: 1		RRCID -> 171147		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10196 - 10716				
04	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3649	2	108	9	N	98	194	0	18
05	3844 X	3694	-0-	-150	-0-	3676	2	18	9	N	16			34
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3694	2	28	9	N	25			59
07	3875 X	3659	-0-	-216	-0-	3461	2	198	9	N	180	194	0	45
08	3875 X	3804	-0-	-71	-0-	3754	2	50	9	N	45			90
09	3750 X	3621	-0-	-129	-0-	3586	2	35	9	N	32			122

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172438		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 15884		PERF.13186 - 13198				
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	35	1	1123	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	1302 N	1080	-0-	-222	-0-	34	1	1046	2	Y	-0-			-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	33	1	1007	2	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
07	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	37	1	1079	2	Y	27	26	0	1
						2	4	30	9					
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	38	1	1076	2	Y	27	27	0	1
						1	4	30	9					
*09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	37	1	1025	2	Y	25	25	0	1
						28	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172471		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 13510		PERF.12246 - 13226				
04	4590 X	3572	-0-	-1018	-0-	103	1	3329	2	Y	125	123	0	3
						2	4	138	9					
05	4743 X	3063	-0-	-1680	-0-	92	1	2853	2	Y	106	107	0	2
						1	4	117	9					
06	3210 X	2359	-0-	-851	-0-	73	1	2240	2	Y	41	42	0	1
						1	4	45	9					
07	3689 X	926	-0-	-2763	-0-	31	1	886	2	Y	6	7	0	-0-
						2	4	7	9					
08	3689 X	2474	-0-	-1215	-0-	84	1	2370	2	Y	16	16	0	-0-
						2	4	18	9					
09	3570 X	1989	-0-	-1581	-0-	69	1	1906	2	Y	13	13	0	-0-
						14	9							

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174031		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3 X	3	-0-	-0-		3 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08		8 X	8	-0-	-0-		8 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PHILLIPS BTLT		WELL #: 2		RRCID -> 174806		COMPL. DATE 10/00/2006		TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 175052		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175991		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188			
04	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	132 1	4268 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
05	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	131 1	4093 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
06	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	125 1	3806 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
07	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	156 1	4534 2	Y	30	29 0	1
						9 4	33 9				
08	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	144 1	4092 2	Y	108	107 0	2
						3 4	119 9				
*09	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	188 1	5238 2	Y	139	137 0	4
						1 4	153 9				

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 176080		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904			
04	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	177 1	14743 2	Y	96	96 0	2
						9 4	106 9				
05	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	179 1	14351 2	Y	87	87 0	2
						5 4	96 9				
06	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	179 1	14221 2	Y	78	78 0	2
						4 4	86 9				
07	15438 X	14239	-0-	-1199	-0-	190 1	13936 2	Y	95	95 0	2
						8 4	105 9				
08	15438 X	14946	-0-	-492	-0-	203 1	14601 2	Y	123	122 0	3
						7 4	135 9				
09	14940 X	14263	-0-	-677	-0-	198 1	13938 2	Y	114	114 0	3
						2 4	125 9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 176539		COMPL. DATE 12/07/2005				TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	18740 X	18740	-0-	-0-	-0-	214 1	17830 2	Y	623	619 0			14
						11 4	685 9						
05	20131 X	20131	-0-	-0-	-0-	239 1	19200 2	Y	623	623 0			14
						7 4	685 9						
06	18852 X	18852	-0-	-0-	-0-	228 1	18038 2	Y	528	530 0			12
						5 4	581 9						
07	19375 X	17318	-0-	-2057	-0-	227 1	16669 2	Y	375	379 0			8
						9 4	413 9						
08	20119 X	16553	-0-	-3566	-0-	222 1	15932 2	Y	356	356 0			8
						7 4	392 9						
09	19470 X	15761	-0-	-3709	-0-	216 1	15179 2	Y	331	330 0			9
						2 4	364 9						
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177061		COMPL. DATE 03/24/2000				TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990			
04	51283 X	51283	-0-	-0-	-0-	1501 1	48692 2	Y	961	959 0			21
						33 4	1057 9						
05	52060 X	52060	-0-	-0-	-0-	1585 1	49385 2	Y	974	972 0			23
						19 4	1071 9						
06	49623 X	49623	-0-	-0-	-0-	1547 1	47160 2	Y	821	825 0			19
						13 4	903 9						
07	54329 X	54329	-0-	-0-	-0-	1780 1	51620 2	Y	755	758 0			16
						98 4	831 9						
08	53622 X	53622	-0-	-0-	-0-	1801 1	51005 2	Y	712	713 0			15
						33 4	783 9						
*09	52966 X	52966	-0-	-0-	-0-	1811 1	50377 2	Y	700	696 0			19
						8 4	770 9						
BTLT B		WELL #: 3		RRCID -> 177383		COMPL. DATE 04/19/2000				TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147			
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2191 2	39 9	N	35				135
05	2046 N	1969	-0-	-77	-0-	1926 2	43 9	N	39				174
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2344 2	42 9	N	38	189 0			23
07	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2796 2	18 9	N	16				39
08	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2718 2	6 9	N	5				44
09	2400 N	2270	-0-	-130	-0-	2269 2	1 9	N	1				45
BTLT A		WELL #: 2		RRCID -> 177681		COMPL. DATE 05/27/2000				TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476			
04	1140 N	1057	-0-	-83	-0-	1016 2	41 9	N	37				159
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1198 2	50 9	N	45	177 0			27
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1622 2	41 9	N	37				64
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1437 2	36 9	N	33				97
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1463 2	25 9	N	23				120
09	1650 N	1430	-0-	-220	-0-	1404 2	26 9	N	24				144
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178201		COMPL. DATE 09/21/2007				TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997			
04	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	189 1	6143 2	Y	64	64 0			1
						4 4	70 9						
05	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	185 1	5751 2	Y	60	60 0			1
						2 4	66 9						
06	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	191 1	5820 2	Y	113	111 0			3
						2 4	124 9						
07	4061 X	2933	-0-	-1128	-0-	96 1	2776 2	Y	51	53 0			1
						5 4	56 9						
08	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	158 1	4469 2	Y	85	84 0			2
						3 4	94 9						
09	3930 X	999	-0-	-2931	-0-	34 1	946 2	Y	17	19 0			-0-
						19 9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BTLT A		WELL #: 3		RRCID -> 178872		COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179431		COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767							
04	2520 X	897	-0-	-1623	-0-	27	1	869	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	107	1	3328	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	3150 X	2532	-0-	-618	-0-	79	1	2407	2	Y	41	40	0			1
						1	4	45	9							
07	3255 X	2806	-0-	-449	-0-	91	1	2651	2	Y	54	54	0			1
						5	4	59	9							
08	3441 X	1800	-0-	-1641	-0-	60	1	1699	2	Y	36	36	0			1
						1	4	40	9							
09	3330 X	2386	-0-	-944	-0-	81	1	2254	2	Y	46	46	0			1
						51	9									
-----																
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 30		RRCID -> 180173		COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3	0		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	23	22	0		1
-----																
DARWINA D. JAMIESON		WELL #: 1		RRCID -> 180748		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654							
04	750 X	330	-0-	-420	-0-	4	1	326	2	Y	-0-					-0-
05	775 X	325	-0-	-450	-0-	4	1	321	2	Y	-0-					-0-
06	750 X	306	-0-	-444	-0-	4	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	589 X	259	-0-	-330	-0-	3	1	256	2	Y	-0-					-0-
08	403 X	195	-0-	-208	-0-	3	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	330 X	232	-0-	-98	-0-	3	1	229	2	Y	-0-					-0-
-----																
DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 181150		COMPL. DATE 12/11/2000			TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608							
04	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	59	1	4959	2	Y	79	79	0			2
						3	4	87	9							
05	4650 X	3736	-0-	-914	-0-	45	1	3632	2	Y	53	54	0			1
						1	4	58	9							
06	4500 X	4422	-0-	-78	-0-	54	1	4303	2	Y	58	58	0			1
						1	4	64	9							
07	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	92	1	6733	2	Y	-0-	1	0			-0-
						4	4									
08	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	77	1	5508	2	Y	150	147	0			3
						3	4	165	9							
*09	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	83	1	5818	2	Y	155	154	0			4
						1	4	171	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BELL		WELL #: 2		RRCID -> 181505		COMPL. DATE 09/11/2000			TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	2970 X	2793	-0-	-177	-0-	2791	2	2	9	N	2	34
05	3069 X	2896	-0-	-173	-0-	2896	2			N	-0-	34
06	2970 X	2782	-0-	-188	-0-	2782	2			N	-0-	34
07	3069 X	2559	-0-	-510	-0-	2559	2			N	-0-	34
08	3069 X	2276	-0-	-793	-0-	2276	2			N	-0-	34
*09	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-	34
-----												
JAMIESON, DARWINA		WELL #: 3		RRCID -> 182484		COMPL. DATE 03/04/2001			TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864			
04	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2468	2	75	9	N	68	170
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2730	2	68	9	N	62	40
06	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2506	2	48	9	N	44	84
07	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2398	2	76	9	N	69	153
08	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2208	2	63	9	N	57	39
*09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2713	2	58	9	N	53	87
-----												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183045		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183285		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110			
04	5040 X	3970	-0-	-1070	-0-	46	1	3835	2	Y	79	2
						2	4	87	9			
05	4619 X	3911	-0-	-708	-0-	47	1	3783	2	Y	73	2
						1	4	80	9			
06	4560 X	3226	-0-	-1334	-0-	39	1	3127	2	Y	54	1
						1	4	59	9			
07	4712 X	3401	-0-	-1311	-0-	45	1	3297	2	Y	52	1
						2	4	57	9			
08	4712 X	4372	-0-	-340	-0-	59	1	4268	2	Y	39	1
						2	4	43	9			
*09	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	62	1	4355	2	Y	27	1
						1	4	30	9			
-----												
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183393		COMPL. DATE 05/03/2001			TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	183778	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	14067	PERF.	12585 - 13600
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	5910 X	5869	-0-	-41	-0-	173 1 4 4	5625 2 67 9	Y	61	61 0	1	
05	6107 X	5899	-0-	-208	-0-	181 1 2 4	5649 2 67 9	Y	61	61 0	1	
06	5910 X	5630	-0-	-280	-0-	177 1 2 4	5409 2 42 9	Y	38	38 0	1	
07	6107 X	5927	-0-	-180	-0-	197 1 11 4	5719 2	Y	-0-	1 0	-0-	
08	6107 X	6043	-0-	-64	-0-	206 1 4 4	5833 2	Y	-0-		-0-	
09	5880 X	5787	-0-	-93	-0-	201 1 1 4	5585 2	Y	-0-		-0-	
-----												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	185377	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10050 - 12460
04	4800 X	4253	-0-	-547	-0-	127 1 3 4	4112 2 11 9	Y	10	10 0	-0-	
05	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	151 1 2 4	4698 2 13 9	Y	12	12 0	-0-	
06	3750 X	2784	-0-	-966	-0-	88 1 1 4	2688 2 7 9	Y	6	6 0	-0-	
07	4402 X	3361	-0-	-1041	-0-	112 1 6 4	3236 2 7 9	Y	6	6 0	-0-	
08	4867 X	2910	-0-	-1957	-0-	99 1 2 4	2806 2 3 9	Y	3	3 0	-0-	
09	4710 X	3906	-0-	-804	-0-	135 1 1 4	3767 2 3 9	Y	3	3 0	-0-	
-----												
DAVIS, M. A.		WELL #:		1	RRCID ->	186041	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	15683	PERF.	12743 - 15447
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-		-0-	
05	961 N	799	-0-	-162	-0-	799 2		N	-0-		-0-	
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		-0-	
07	1054 N	947	-0-	-107	-0-	947 2		N	-0-		-0-	
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-		-0-	
*09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-		-0-	
-----												
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	186042	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	11070 - 11076
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	186314	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14680 - 14700
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

-----																	
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.			//CONT.// 630591														
DAVIS, W.J.			WELL #: 12		RRCID -> 186797			COMPL. DATE 12/10/2001			TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	207	1	6725	2	Y	35	35	0			1
							5	4	39	9							
05		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	228	1	7088	2	Y	36	36	0			1
							3	4	40	9							
06		6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	206	1	6273	2	Y	86	85	0			2
							2	4	95	9							
07		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	221	1	6406	2	Y	112	112	0			2
							12	4	123	9							
08		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	222	1	6291	2	Y	113	113	0			2
							4	4	124	9							
*09		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	227	1	6315	2	Y	113	112	0			3
							1	4	124	9							
-----																	
JAMIESON, DARWINA			WELL #: 2		RRCID -> 187242			COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508						
04		4170 X	3146	-0-	-1024	-0-	3088	2	58	9	N	53					222
05		4309 X	3582	-0-	-727	-0-	3480	2	102	9	N	93	223	0			92
06		4170 X	3433	-0-	-737	-0-	3360	2	73	9	N	66					158
07		3689 X	3498	-0-	-191	-0-	3389	2	109	9	N	99	192	0			65
08		3689 X	3011	-0-	-678	-0-	2959	2	52	9	N	47					112
*09		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3536	2	34	9	N	31	28	0			115
-----																	
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 187244			COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404						
04		6420 X	5937	-0-	-483	-0-	177	1	5756	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05		6634 X	6316	-0-	-318	-0-	196	1	6118	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06		6420 X	5560	-0-	-860	-0-	177	1	5381	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07		6634 X	6385	-0-	-249	-0-	212	1	6161	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
08		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	217	1	6152	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09		6120 X	6022	-0-	-98	-0-	209	1	5812	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
-----																	
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 187343			COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470						
04		1950 X	1678	-0-	-272	-0-	50	1	1627	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05		2015 X	1507	-0-	-508	-0-	47	1	1459	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06		3930 X	1294	-0-	-2636	-0-	41	1	1253	2	Y	-0-					-0-
07		4061 X	1286	-0-	-2775	-0-	43	1	1241	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08		4061 X	1147	-0-	-2914	-0-	39	1	1107	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09		1680 X	1216	-0-	-464	-0-	42	1	1174	2	Y	-0-					-0-



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 188022		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1770 X	485	-0-	-1285	-0-	6	1	476	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
05	1829 X	653	-0-	-1176	-0-	8	1	641	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
06	1680 X	771	-0-	-909	-0-	10	1	757	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
07	899 X	611	-0-	-288	-0-	8	1	600	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
08	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	18	1	1259	2	Y	175	171	0	4
						1	4	193	9					
*09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	16	1	1150	2	Y	218	216	0	6
						240	9							
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		9	RRCID -> 188205		COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360				
04	2040 X	323	-0-	-1717	-0-	10	1	310	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			-0-
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-			-0-
07	2108 X	768	-0-	-1340	-0-	25	1	733	2	Y	8	8	0	-0-
						1	4	9	9					
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	64	1	1817	2	Y	6	6	0	-0-
						1	4	7	9					
*09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	46	1	1271	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		33	RRCID -> 189963		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125				
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 190227		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372				
04	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	309	1	10024	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
05	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	327	1	10179	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
06	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	328	1	10012	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	367	1	10643	2	Y	-0-			-0-
						20	4							
08	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	376	1	10641	2	Y	48	47	0	1
						7	4	53	9					
*09	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	364	1	10114	2	Y	56	56	0	1
						2	4	62	9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		34	RRCID -> 190253		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190363		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 14679		PERF.12788 - 12956					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 191126		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12314 - 12618					
04	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	144	1	11972	2	Y	346	343	0		8
						7	4	381	9						
05	13274 X	13274	-0-	-0-	-0-	158	1	12736	2	Y	341	341	0		8
						5	4	375	9						
06	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	155	1	12320	2	Y	298	299	0		7
						3	4	328	9						
07	12927 X	12760	-0-	-167	-0-	168	1	12320	2	Y	241	243	0		5
						7	4	265	9						
08	13268 X	12248	-0-	-1020	-0-	165	1	11821	2	Y	234	234	0		5
						5	4	257	9						
09	12840 X	11797	-0-	-1043	-0-	162	1	11391	2	Y	220	219	0		6
						2	4	242	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 192177		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 13115		PERF.11934 - 11950					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-				-0-

JAMIESON, DARWINA		WELL #: 4		RRCID -> 192410		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11779 - 14074					
04	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4126	2	166	9	N	151	181	0		59
05	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4476	2	171	9	N	155	35	0		179
06	4680 X	4084	-0-	-596	-0-	3959	2	125	9	N	114	192	0		101
07	4836 X	4426	-0-	-410	-0-	4304	2	122	9	N	111				212
08	4836 X	4166	-0-	-670	-0-	4023	2	143	9	N	130	182	0		160
*09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4525	2	145	9	N	132	226	0		66

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 37		RRCID -> 193892		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 13075		PERF.11614 - 11780					
04	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	100	1	8308	2	Y	116	115	0		3
						5	4	128	9						
05	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	113	1	9063	2	Y	117	117	0		3
						3	4	129	9						
06	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	107	1	8507	2	Y	158	157	0		4
						2	4	174	9						
07	10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	136	1	9968	2	Y	311	308	0		7
						5	4	342	9						
08	9300 X	8661	-0-	-639	-0-	115	1	8249	2	Y	266	267	0		6
						4	4	293	9						
09	9000 X	8548	-0-	-452	-0-	116	1	8148	2	Y	257	256	0		7
						1	4	283	9						



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BELL		WELL #: 3		RRCID -> 200532		COMPL. DATE 02/28/2004			TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1830 N	1500	-0-	-330	-0-	1299	2	201	9	N	183	193	0	130
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1436	2	133	9	N	121	43	0	208
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1373	2	154	9	N	140	196	0	152
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1435	2	116	9	N	105	189	0	68
08	1581 N	1391	-0-	-190	-0-	1281	2	110	9	N	100			168
*09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1539	2	125	9	N	114	42	0	240

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 41		RRCID -> 201080		COMPL. DATE 11/03/2013			TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060					
04	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	43	1	3587	2	Y	26	26	0	1
						2	4	29	9					
05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	47	1	3785	2	Y	25	25	0	1
						1	4	28	9					
06	3990 X	3391	-0-	-599	-0-	41	1	3251	2	Y	89	88	0	2
						1	4	98	9					
07	4123 X	3471	-0-	-652	-0-	45	1	3333	2	Y	83	83	0	2
						2	4	91	9					
08	4123 X	3351	-0-	-772	-0-	45	1	3214	2	Y	83	83	0	2
						1	4	91	9					
09	3750 X	3151	-0-	-599	-0-	43	1	3024	2	Y	76	76	0	2
						84	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202163		COMPL. DATE 03/28/2016			TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641					
04	3000 N	9082	-0-	6082	11131	270	1	8759	2	Y	43	43	0	1
						6	4	47	9					
05	3100 N	4310	-0-	1210	12341	133	1	4153	2	Y	20	21	0	-0-
						2	4	22	9					
06	15179 X	2838	-0-	-12341	-0-	90	1	2734	2	Y	12	12	0	-0-
						1	4	13	9					
07	2914 X	2071	-0-	-843	-0-	68	1	1966	2	Y	30	29	0	1
						4	4	33	9					
08	2914 X	1463	-0-	-1451	-0-	48	1	1362	2	Y	47	47	0	1
						1	4	52	9					
09	2820 X	1651	-0-	-1169	-0-	55	1	1538	2	Y	53	53	0	1
						58	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 43		RRCID -> 202736		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896					
04	6540 X	6453	-0-	-87	-0-	76	1	6325	2	Y	44	44	0	1
						4	4	48	9					
05	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	87	1	6996	2	Y	46	46	0	1
						3	4	51	9					
06	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	101	1	7979	2	Y	108	106	0	3
						2	4	119	9					
07	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	115	1	8417	2	Y	101	102	0	2
						5	4	111	9					
08	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	111	1	7953	2	Y	100	100	0	2
						4	4	110	9					
09	8190 X	7549	-0-	-641	-0-	104	1	7345	2	Y	90	90	0	2
						1	4	99	9					

-----														
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	42	RRCID ->	202990	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	12473	PERF.11778 - 11858		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		180 X	11	-0-	-169	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
05		186 X	15	-0-	-171	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
06		180 X	19	-0-	-161	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
07		105 X	105	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	Y	1	1 0	-0-
								1	9					
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	203553	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	13347	PERF.12184 - 12488		
-----														
04		1440 X	1304	-0-	-136	-0-	15	1	1284	2	Y	4	4 0	-0-
								1	4					
05		1395 X	1130	-0-	-265	-0-	14	1	1113	2	Y	3	3 0	-0-
								3	9					
06		2400 X	1007	-0-	-1393	-0-	13	1	992	2	Y	2	2 0	-0-
								2	9					
07		2480 X	989	-0-	-1491	-0-	13	1	975	2	Y	-0-		-0-
								1	4					
08		2480 X	1410	-0-	-1070	-0-	19	1	1390	2	Y	-0-		-0-
								1	4					
*09		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	23	1	1603	2	Y	-0-		-0-
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	44	RRCID ->	204585	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11950 - 12763		
-----														
04		510 X	463	-0-	-47	-0-	5	1	447	2	Y	10	10 0	-0-
								11	9					
05		527 X	479	-0-	-48	-0-	6	1	462	2	Y	10	10 0	-0-
								11	9					
06		600 X	585	-0-	-15	-0-	7	1	566	2	Y	11	11 0	-0-
								12	9					
07		620 X	355	-0-	-265	-0-	5	1	346	2	Y	4	4 0	-0-
								4	9					
08		620 X	372	-0-	-248	-0-	5	1	367	2	Y	-0-		-0-
								5	1					
09		600 X	358	-0-	-242	-0-	5	1	353	2	Y	-0-		-0-
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	45	RRCID ->	205913	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10500 - 10508		
-----														
04		2940 X	2483	-0-	-457	-0-	29	1	2423	2	Y	27	27 0	1
								1	4					
05		3038 X	2892	-0-	-146	-0-	35	1	2824	2	Y	29	29 0	1
								1	4					
06		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	39	1	3059	2	Y	29	29 0	1
								1	4					
07		3007 X	2810	-0-	-197	-0-	37	1	2746	2	Y	24	24 0	1
								1	4					
08		3007 X	2984	-0-	-23	-0-	41	1	2913	2	Y	26	26 0	1
								1	4					
09		3120 X	2761	-0-	-359	-0-	38	1	2698	2	Y	23	23 0	1
								25	9					

-----														
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.			//CONT.// 630591											
THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 207563			COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	2460 X	2441	-0-	-19	-0-	73	1	2366	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	81	1	2524	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	81	1	2468	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	89	1	2568	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	94	1	2652	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
*09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	102	1	2835	2	Y	-0-			-0-
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 46		RRCID -> 208623			COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746			
04	1110 X	888	-0-	-222	-0-	10	1	875	2	Y	2	2	0	-0-
						1	4							
05	1147 X	920	-0-	-227	-0-	11	1	907	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
06	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	16	1	1253	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
07	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	16	1	1155	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	1147 X	880	-0-	-267	-0-	12	1	868	2	Y	-0-			-0-
						12	1	848	2	Y	-0-			-0-
09	1260 X	860	-0-	-400	-0-	12	1	848	2	Y	-0-			-0-
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 49		RRCID -> 209709			COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370			
04	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	119	1	9919	2	Y	275	274	0	6
						6	4							
								303	9					
05	11897 X	11897	-0-	-0-	-0-	142	1	11426	2	Y	295	294	0	7
						4	4							
								325	9					
06	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	139	1	10992	2	Y	169	172	0	4
						3	4							
								186	9					
07	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	150	1	11009	2	Y	152	153	0	3
						6	4							
								167	9					
08	11904 X	10868	-0-	-1036	-0-	147	1	10549	2	Y	152	152	0	3
						5	4							
								167	9					
09	11520 X	11080	-0-	-440	-0-	153	1	10759	2	Y	151	150	0	4
						2	4							
								166	9					
-----														
THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 209875			COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766			
04	5220 X	4148	-0-	-1072	-0-	122	1	3961	2	Y	56	56	0	1
						3	4							
								62	9					
05	5394 X	3124	-0-	-2270	-0-	96	1	2981	2	Y	42	42	0	1
						1	4							
								46	9					
06	5220 X	3701	-0-	-1519	-0-	116	1	3525	2	Y	54	54	0	1
						1	4							
								59	9					
07	5394 X	4507	-0-	-887	-0-	148	1	4279	2	Y	65	65	0	1
						8	4							
								72	9					
08	4278 X	3324	-0-	-954	-0-	111	1	3157	2	Y	49	49	0	1
						2	4							
								54	9					
*09	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	168	1	4668	2	Y	72	71	0	2
						1	4							
								79	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 210394		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	10350 X	9836	-0-	-514	-0-	111 1	9240 2	6 4	479 9	Y	435	434 0				10
05	10695 X	10019	-0-	-676	-0-	118 1	9445 2	3 4	453 9	Y	412	412 0				10
06	10350 X	10115	-0-	-235	-0-	121 1	9577 2	3 4	414 9	Y	376	377 0				9
07	10695 X	9612	-0-	-1083	-0-	125 1	9127 2	5 4	355 9	Y	323	325 0				7
08	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	145 1	10400 2	5 4	568 9	Y	516	512 0				11
*09	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	136 1	9557 2	1 4	572 9	Y	520	517 0				14
-----																
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 211583		COMPL. DATE 09/18/2005			TOTAL DEPTH 13910 PERF.12236 - 12444							
04	840 X	578	-0-	-262	-0-	7 1	570 2	1 9		Y	1	1 0				-0-
05	883 X	883	-0-	-0-	-0-	11 1	871 2	1 9		Y	1	1 0				-0-
06	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	16 1	1305 2			Y	-0-					-0-
07	961 X	708	-0-	-253	-0-	10 1	698 2			Y	-0-					-0-
08	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	15 1	1042 2			Y	-0-					-0-
09	1320 X	942	-0-	-378	-0-	13 1	929 2			Y	-0-					-0-
-----																
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212792		COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 50		RRCID -> 214125		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11503 - 11604							
04	8550 X	7733	-0-	-817	-0-	90 1	7543 2	5 4	95 9	Y	86	86 0				2
05	8835 X	8206	-0-	-629	-0-	100 1	8011 2	3 4	92 9	Y	84	84 0				2
06	9330 X	7993	-0-	-1337	-0-	97 1	7660 2	2 4	234 9	Y	213	210 0				5
07	9641 X	8619	-0-	-1022	-0-	113 1	8272 2	5 4	229 9	Y	208	208 0				5
08	9641 X	8544	-0-	-1097	-0-	114 1	8193 2	4 4	233 9	Y	212	213 0				4
*09	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	109 1	7675 2	1 4	215 9	Y	195	194 0				5
-----																
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 51		RRCID -> 215084		COMPL. DATE 01/16/2012			TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503							
04	395 X	395	-0-	-0-	-0-	5 1	388 2	2 9		Y	2	2 0				-0-
05	1922 X	67	-0-	-1855	-0-	1 1	66 2			Y	-0-					-0-
06	1860 X	4	-0-	-1856	-0-	4 2				Y	-0-					-0-
07	1922 X	519	-0-	-1403	-0-	7 1	510 2	2 9		Y	2	2 0				-0-
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

-----														
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.				//CONT.//	630591									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	215182	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10108 - 10179	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		81951 X	29316	-0-	-52635	-0-	345 1	28782 2	Y	156	158	0		3
							17 4	172 9						
05		25519 X	25519	-0-	-0-	-0-	789 1	24576 2	Y	131	131	0		3
							10 4	144 9						
06		45270 X	26896	-0-	-18374	-0-	849 1	25876 2	Y	149	149	0		3
							7 4	164 9						
07		46779 X	21359	-0-	-25420	-0-	707 1	20510 2	Y	94	95	0		2
							39 4	103 9						
08		46779 X	19964	-0-	-26815	-0-	273 1	19632 2	Y	45	46	0		1
							9 4	50 9						
09		29310 X	17795	-0-	-11515	-0-	249 1	17500 2	Y	39	39	0		1
							3 4	43 9						
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	52	RRCID ->	218758	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	10712 - 10782	
-----														
04		2970 X	2902	-0-	-68	-0-	34 1	2808 2	Y	53	53	0		1
							2 4	58 9						
05		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	40 1	3200 2	Y	56	56	0		1
							1 4	62 9						
06		3330 X	2943	-0-	-387	-0-	36 1	2837 2	Y	63	63	0		1
							1 4	69 9						
07		3441 X	3199	-0-	-242	-0-	42 1	3070 2	Y	77	76	0		2
							2 4	85 9						
08		3441 X	3023	-0-	-418	-0-	40 1	2901 2	Y	74	74	0		2
							1 4	81 9						
09		3210 X	2938	-0-	-272	-0-	40 1	2821 2	Y	70	70	0		2
							77 9							
-----														
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	220726	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	12039	PERF.	9854 - 10152	
-----														
04		2670 X	2418	-0-	-252	-0-	28 1	2374 2	Y	14	14	0		-0-
							1 4	15 9						
05		2139 X	1410	-0-	-729	-0-	17 1	1383 2	Y	8	8	0		-0-
							1 4	9 9						
06		2070 X	882	-0-	-1188	-0-	11 1	836 2	Y	32	31	0		1
							35 9							
07		2511 X	1028	-0-	-1483	-0-	13 1	958 2	Y	51	51	0		1
							1 4	56 9						
08		2511 X	1293	-0-	-1218	-0-	17 1	1201 2	Y	67	67	0		1
							1 4	74 9						
09		2430 X	628	-0-	-1802	-0-	8 1	585 2	Y	32	32	0		1
							35 9							
-----														
DAVIS, W. J. "A"				WELL #:	10	RRCID ->	220939	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	13620 - 13780	
-----														
04		6870 X	6646	-0-	-224	-0-	195 1	6324 2	Y	112	112	0		2
							4 4	123 9						
05		7099 X	6623	-0-	-476	-0-	202 1	6295 2	Y	113	112	0		3
							2 4	124 9						
06		6870 X	6468	-0-	-402	-0-	197 1	6020 2	Y	226	224	0		5
							2 4	249 9						
07		7099 X	6753	-0-	-346	-0-	215 1	6238 2	Y	262	261	0		6
							12 4	288 9						
08		7068 X	6499	-0-	-569	-0-	212 1	6001 2	Y	256	257	0		5
							4 4	282 9						
09		6660 X	6303	-0-	-357	-0-	209 1	5819 2	Y	249	247	0		7
							1 4	274 9						



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 223939		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11950		PERF.11136 - 11286	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	61 1	5096 2	Y	5	5	0	-0-
						3 4	6 9					
05	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	75 1	6003 2	Y	5	5	0	-0-
						2 4	6 9					
06	5670 X	5443	-0-	-227	-0-	68 1	5354 2	Y	18	18	0	-0-
						1 4	20 9					
07	5859 X	5771	-0-	-88	-0-	77 1	5654 2	Y	34	33	0	1
						3 4	37 9					
08	6076 X	5590	-0-	-486	-0-	76 1	5475 2	Y	33	33	0	1
						3 4	36 9					
09	5880 X	5109	-0-	-771	-0-	71 1	5005 2	Y	29	29	0	1
						1 4	32 9					
-----												
BTLT A		WELL #: 5		RRCID -> 225205		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 11926		PERF. 8974 - 10154	
04	14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	13936 2	182 9	N	165	193	0	59
05	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	13701 2	199 9	N	181	183	0	57
06	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	12724 2	173 9	N	157			214
07	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	11483 2	183 9	N	166	189	0	191
08	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	11793 2	168 9	N	153	191	0	153
*09	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11150 2	154 9	N	140	192	0	101
-----												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225282		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 12060		PERF.10091 - 10375	
04	13470 X	12186	-0-	-1284	-0-	141 1	11771 2	Y	243	242	0	5
						7 4	267 9					
05	13919 X	11750	-0-	-2169	-0-	141 1	11365 2	Y	218	218	0	5
						4 4	240 9					
06	14010 X	10438	-0-	-3572	-0-	128 1	10114 2	Y	175	176	0	4
						3 4	193 9					
07	14477 X	12361	-0-	-2116	-0-	164 1	12029 2	Y	146	147	0	3
						7 4	161 9					
08	14477 X	12465	-0-	-2012	-0-	169 1	12140 2	Y	136	136	0	3
						6 4	150 9					
09	12180 X	11935	-0-	-245	-0-	165 1	11628 2	Y	127	127	0	3
						2 4	140 9					
-----												
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 226014		COMPL. DATE 11/04/2009			TOTAL DEPTH 13091		PERF.12244 - 12422	
04	11400 X	10858	-0-	-542	-0-	324 1	10512 2	Y	14	14	0	-0-
						7 4	15 9					
05	11780 X	11016	-0-	-764	-0-	342 1	10655 2	Y	14	14	0	-0-
						4 4	15 9					
06	11400 X	10013	-0-	-1387	-0-	316 1	9638 2	Y	51	50	0	1
						3 4	56 9					
07	11780 X	10304	-0-	-1476	-0-	341 1	9878 2	Y	60	60	0	1
						19 4	66 9					
08	11377 X	10039	-0-	-1338	-0-	340 1	9627 2	Y	60	60	0	1
						6 4	66 9					
09	10860 X	9419	-0-	-1441	-0-	325 1	9031 2	Y	56	56	0	1
						1 4	62 9					
-----												
BTLT B		WELL #: 6		RRCID -> 226133		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 11138		PERF.10716 - 10960	
04	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6424 2	189 9	Y	172	145	1	102
05	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6101 2	238 9	Y	216	181	0	89
06	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6544 2	198 9	Y	180	48	0	76
										145	1	
07	6820 X	6076	-0-	-744	-0-	5908 2	168 9	Y	153	86	0	44
08	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7100 2	177 9	Y	161	43	0	74
										88	1	
*09	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7113 2	187 9	Y	170	131	0	70
										43	1	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 53		RRCID -> 226488		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 11516 - 11530			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4830 X	4677	-0-	-153	-0-	55 1	4615 2	Y	4	4 0	-0-
							3 4	4 9				
05		4991 X	4960	-0-	-31	-0-	61 1	4893 2	Y	4	4 0	-0-
							2 4	4 9				
06		4890 X	4512	-0-	-378	-0-	56 1	4427 2	Y	25	24 0	1
							1 4	28 9				
07		5053 X	4439	-0-	-614	-0-	55 1	4042 2	Y	309	303 0	7
							2 4	340 9				
08		5053 X	4186	-0-	-867	-0-	53 1	3801 2	Y	300	301 0	6
							2 4	330 9				
09		4800 X	3859	-0-	-941	-0-	50 1	3510 2	Y	271	270 0	7
							1 4	298 9				
-----												
BTLT B		WELL #: 7		RRCID -> 226757		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814			
04		6930 X	6519	-0-	-411	-0-	6456 2	63 9	Y	57	48 1	34
05		7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7333 2	80 9	Y	73	61 0	16 1
06		6930 X	6742	-0-	-188	-0-	6677 2	65 9	Y	59	16 0	48 1
07		7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7634 2	57 9	Y	52	29 0	33 1
08		7409 X	6132	-0-	-1277	-0-	6074 2	58 9	Y	53	14 0	29 1
09		7170 X	5855	-0-	-1315	-0-	5793 2	62 9	Y	56	44 0	14 1
23												
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 54		RRCID -> 229338		COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266			
04		7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	90 1	7490 2	Y	247	247 0	5
							5 4	272 9				
05		8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	101 1	8114 2	Y	250	249 0	6
							3 4	275 9				
06		8130 X	7348	-0-	-782	-0-	90 1	7099 2	Y	143	146 0	3
							2 4	157 9				
07		8401 X	7880	-0-	-521	-0-	104 1	7619 2	Y	139	139 0	3
							4 4	153 9				
08		8494 X	7758	-0-	-736	-0-	104 1	7496 2	Y	141	141 0	3
							3 4	155 9				
09		8220 X	7177	-0-	-1043	-0-	99 1	6937 2	Y	127	127 0	3
							1 4	140 9				
-----												
BTLT B		WELL #: 8		RRCID -> 230068		COMPL. DATE 05/23/2010			TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BTLT B		WELL #: 9		RRCID -> 232015		COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028			
04		4080 X	3592	-0-	-488	-0-	3592 2		Y	-0-		11
05		4216 X	3727	-0-	-489	-0-	3715 2	12 9	Y	11	21 0	1
06		4080 X	3524	-0-	-556	-0-	3524 2		Y	-0-		1
07		3875 X	3486	-0-	-389	-0-	3486 2		Y	-0-		1
08		3813 X	3490	-0-	-323	-0-	3490 2		Y	-0-		1
09		3600 X	3282	-0-	-318	-0-	3282 2		Y	-0-		1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232959		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	227 5 4	1 7353 2 101 9	Y	92	91 0	2
05	12710 X	8209	-0-	-4501	-0-	252 3 4	1 7847 2 107 9	Y	97	97 0	2
06	12300 X	8416	-0-	-3884	-0-	264 2 4	1 8052 2 98 9	Y	89	89 0	2
07	12710 X	8927	-0-	-3783	-0-	295 16 4	1 8542 2 74 9	Y	67	68 0	1
08	9424 X	8421	-0-	-1003	-0-	287 5 4	1 8129 2	Y	-0-	1 0	-0-
09	8430 X	7171	-0-	-1259	-0-	249 1 4	1 6921 2	Y	-0-		-0-
-----											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716		
04	4860 X	2681	-0-	-2179	-0-	80 2 4	1 2581 2 18 9	Y	16	16 0	-0-
05	3038 X	2449	-0-	-589	-0-	76 1 4	1 2357 2 15 9	Y	14	14 0	-0-
06	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	118 1 4	1 3592 2 86 9	Y	78	76 0	2
07	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	121 7 4	1 3511 2 86 9	Y	78	78 0	2
08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	118 2 4	1 3332 2 84 9	Y	76	76 0	2
09	3810 X	3208	-0-	-602	-0-	109 7 5 9	1 3024 2	Y	68	68 0	2
-----											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233986		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320		
04	6240 X	3071	-0-	-3169	-0-	36 2 4	1 2992 2 41 9	Y	37	37 0	1
05	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	98 3 4	1 7843 2 98 9	Y	89	88 0	2
06	5310 X	1410	-0-	-3900	-0-	17 18 9	1 1375 2	Y	16	18 0	-0-
07	5053 X	5008	-0-	-45	-0-	66 3 4	1 4844 2 95 9	Y	86	84 0	2
08	7378 X	3793	-0-	-3585	-0-	51 2 4	1 3667 2 73 9	Y	66	67 0	1
09	7140 X	6002	-0-	-1138	-0-	83 1 4	1 5804 2 114 9	Y	104	102 0	3
-----											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 56		RRCID -> 234064		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700		
04	4050 X	3701	-0-	-349	-0-	43 2 4	1 3572 2 84 9	Y	76	75 0	2
05	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	51 2 4	1 4097 2 88 9	Y	80	80 0	2
06	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	53 1 4	1 4235 2 83 9	Y	75	75 0	2
07	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	48 2 4	1 3512 2 337 9	Y	306	301 0	7
08	4247 X	3501	-0-	-746	-0-	42 1 4	1 3032 2 426 9	Y	387	386 0	8
09	4380 X	3789	-0-	-591	-0-	47 1 4	1 3289 2 452 9	Y	411	408 0	11



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BTLT		WELL #: C 2		RRCID -> 241007		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 12463		PERF.10958 - 11770						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 57		RRCID -> 241531		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 10835		PERF. 8990 - 10465						
04	6810 X	6691	-0-	-119	-0-	78 1	6504 2	4 4	105 9	Y	95	95 0				2
05	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	85 1	6855 2	3 4	102 9	Y	93	93 0				2
06	6810 X	6068	-0-	-742	-0-	75 1	5974 2	2 4	17 9	Y	15	17 0				-0-
07	7037 X	6233	-0-	-804	-0-	84 1	6129 2	3 4	17 9	Y	15	15 0				-0-
08	7037 X	2781	-0-	-4256	-0-	38 1	2734 2	1 4	8 9	Y	7	7 0				-0-
*09	12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	176 1	12381 2	2 4	33 9	Y	30	29 0				1

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241952		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12902 - 12910						
04	9840 X	8512	-0-	-1328	-0-	254 1	8229 2	6 4	23 9	Y	21	21 0				-0-
05	11346 X	7253	-0-	-4093	-0-	225 1	7005 2	3 4	20 9	Y	18	18 0				-0-
06	10980 X	8781	-0-	-2199	-0-	278 1	8479 2	2 4	22 9	Y	20	20 0				-0-
07	11346 X	8834	-0-	-2512	-0-	293 1	8503 2	16 4	22 9	Y	20	20 0				-0-
08	8804 X	7373	-0-	-1431	-0-	251 1	7098 2	5 4	19 9	Y	17	17 0				-0-
09	8790 X	8375	-0-	-415	-0-	290 1	8062 2	1 4	22 9	Y	20	19 0				1

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 242075		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF.12768 - 12778						
04	3660 X	3573	-0-	-87	-0-	106 1	3425 2	2 4	40 9	Y	36	36 0				1
05	3503 X	2665	-0-	-838	-0-	82 1	2552 2	1 4	30 9	Y	27	27 0				1
06	3390 X	2327	-0-	-1063	-0-	73 1	2229 2	1 4	24 9	Y	22	22 0				1
07	3689 X	3499	-0-	-190	-0-	115 1	3336 2	6 4	42 9	Y	38	38 0				1
08	3689 X	2791	-0-	-898	-0-	94 1	2661 2	2 4	34 9	Y	31	31 0				1
09	3570 X	2381	-0-	-1189	-0-	82 1	2270 2	29 9		Y	26	26 0				1

BTLT		WELL #: D 2		RRCID -> 242083		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 9740 - 10922						
04	8010 X	7607	-0-	-403	-0-	7574 2	33 9			Y	30	28 0	28 1			29
05	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	8317 2	42 9			Y	38	49 1				18
06	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7908 2	37 9			Y	34	23 1				29
07	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	10360 2	43 9			Y	39	30 0	20 1			18
08	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	9293 2	20 9			Y	18	13 0	10 1			13
*09	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	8668 2	18 9			Y	16	18 0				11

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BTLT		WELL #: F 1		RRCID -> 243258		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	960	2	102	9	Y	93	106	0	70
05	961 N	958	-0-	-3	-0-	882	2	76	9	Y	69			139
06	930 N	572	-0-	-358	-0-	532	2	40	9	Y	36	103	0	72
07	961 N	219	-0-	-742	-0-	183	2	36	9	Y	33			105
08	961 N	557	-0-	-404	-0-	482	2	75	9	Y	68	97	0	76
09	570 N	475	-0-	-95	-0-	435	2	40	9	Y	36			112
-----														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 243887		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468					
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	16	1	535	2	Y	4	4	0	-0-
05	899 N	215	-0-	-684	-0-	7	1	206	2	Y	2	2	0	-0-
06	840 N	523	-0-	-317	-0-	16	1	503	2	Y	4	4	0	-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	4	9			Y	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 244179		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508					
04	8850 X	6158	-0-	-2692	-0-	182	1	5911	2	Y	55	54	0	1
05	9269 X	2342	-0-	-6927	-0-	4	4	61	9	Y	21	22	0	-0-
06	8970 X	8303	-0-	-667	-0-	72	1	2246	2	Y	63	62	0	1
07	9269 X	8558	-0-	-711	-0-	1	4	23	9	Y	180	177	0	4
08	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	261	1	7971	2	Y	168	168	0	4
09	8310 X	7179	-0-	-1131	-0-	2	4	69	9	Y	152	152	0	4
-----														
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 244628		COMPL. DATE 12/02/2013			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635					
04	10410 X	10241	-0-	-169	-0-	296	1	9590	2	Y	316	315	0	7
05	10757 X	10094	-0-	-663	-0-	7	4	348	9	Y	310	310	0	7
06	10410 X	9453	-0-	-957	-0-	303	1	9446	2	Y	218	220	0	5
07	10757 X	9794	-0-	-963	-0-	4	4	341	9	Y	189	190	0	4
08	10757 X	9479	-0-	-1278	-0-	293	1	8917	2	Y	187	187	0	4
09	10230 X	8826	-0-	-1404	-0-	3	4	240	9	Y	174	173	0	5
-----														
						319	1	9249	2	Y				
						18	4	208	9	Y				
						316	1	8951	2	Y				
						6	4	206	9	Y				
						300	1	8334	2	Y				
						1	4	191	9	Y				



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BTLT		WELL #: G 1		RRCID -> 248688		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	318 2	32 9	Y	29			29
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	412 2	42 9	Y	38	49 1		18
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	831 2	37 9	Y	34	23 1		29
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	782 2	35 9	Y	32	29 0	17 1	15
08	465 N	402	-0-	-63	-0-	402 2		Y	-0-	11 0	4 1	-0-
09	450 N	364	-0-	-86	-0-	364 2		Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248690		COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924			
04	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	120 1	3904 2	Y	40	41 0		1
05	3689 X	3589	-0-	-100	-0-	110 1	3439 2	Y	35	35 0		1
06	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	215 1	6560 2	Y	65	64 0		2
07	3689 X	3299	-0-	-390	-0-	110 1	3183 2	Y	-0-	2 0		-0-
08	3689 X	3560	-0-	-129	-0-	121 1	3437 2	Y	-0-			-0-
09	3570 X	2195	-0-	-1375	-0-	76 1	2119 2	Y	-0-			-0-

BTLT		WELL #: D 3		RRCID -> 249271		COMPL. DATE 07/24/2009			TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720			
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
05	806 N	728	-0-	-78	-0-	728 2		Y	-0-			-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		Y	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-			-0-
08	713 N	443	-0-	-270	-0-	429 2	14 9	Y	13	4 1		9
09	630 N	420	-0-	-210	-0-	409 2	11 9	Y	10	12 0		7

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 251319		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078			
04	4380 X	2816	-0-	-1564	-0-	84 1	2730 2	Y	-0-			-0-
05	4464 X	1613	-0-	-2851	-0-	50 1	1562 2	Y	-0-			-0-
06	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	227 1	6922 2	Y	22	21 0		1
07	6293 X	5019	-0-	-1274	-0-	166 1	4805 2	Y	35	35 0		1
08	6293 X	4011	-0-	-2282	-0-	136 1	3840 2	Y	29	29 0		1
09	6840 X	1844	-0-	-4996	-0-	64 1	1767 2	Y	12	13 0		-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251971		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600			
04	6180 X	5569	-0-	-611	-0-	161 1	5232 2	Y	156	156 0		3
05	6386 X	5532	-0-	-854	-0-	167 1	5192 2	Y	155	154 0		4
06	6180 X	5079	-0-	-1101	-0-	160 1	4865 2	Y	48	51 0		1
07	6386 X	5567	-0-	-819	-0-	184 1	5349 2	Y	22	23 0		-0-
08	5859 X	5290	-0-	-569	-0-	179 1	5084 2	Y	22	22 0		-0-
09	5580 X	5002	-0-	-578	-0-	173 1	4804 2	Y	22	21 0		1



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 254326		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 11906		PERF.10977 - 10985		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4830 X	4635	-0-	-195	-0-	53 1	4390 2	Y	172	172 0	4
							3 4	189 9				
05		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	61 1	4873 2	Y	178	178 0	4
							2 4	196 9				
06		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	61 1	4802 2	Y	211	210 0	5
							1 4	232 9				
07		5239 X	5026	-0-	-213	-0-	65 1	4750 2	Y	189	190 0	4
							3 4	208 9				
08		5239 X	4848	-0-	-391	-0-	64 1	4574 2	Y	189	189 0	4
							2 4	208 9				
09		5100 X	4433	-0-	-667	-0-	60 1	4187 2	Y	168	168 0	4
							1 4	185 9				
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 61		RRCID -> 254692		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11736 - 12708		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255978		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11938 - 12878		
04		17239 X	17239	-0-	-0-	-0-	510 1	16542 2	Y	160	158 0	4
							11 4	176 9				
05		15303 X	15303	-0-	-0-	-0-	471 1	14672 2	Y	140	141 0	3
							6 4	154 9				
06		14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	443 1	13511 2	Y	115	115 0	3
							4 4	127 9				
07		14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	487 1	14122 2	Y	91	92 0	2
							27 4	100 9				
08		14539 X	14208	-0-	-331	-0-	481 1	13631 2	Y	79	79 0	2
							9 4	87 9				
09		14070 X	13597	-0-	-473	-0-	469 1	13043 2	Y	75	75 0	2
							2 4	83 9				
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1D		RRCID -> 256626		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4000 - 6000		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257980		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 15877		PERF.14560 - 15330		
04		24090 X	23115	-0-	-975	-0-	682 1	22115 2	Y	275	274 0	6
							15 4	303 9				
05		24893 X	23243	-0-	-1650	-0-	713 1	22217 2	Y	276	276 0	6
							9 4	304 9				
06		24090 X	21708	-0-	-2382	-0-	681 1	20770 2	Y	228	229 0	5
							6 4	251 9				
07		24893 X	23084	-0-	-1809	-0-	759 1	22013 2	Y	245	245 0	5
							42 4	270 9				
08		23901 X	23472	-0-	-429	-0-	789 1	22348 2	Y	291	290 0	6
							15 4	320 9				
09		23130 X	21990	-0-	-1140	-0-	753 1	20936 2	Y	271	270 0	7
							3 4	298 9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259474		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 13165		PERF.12230 - 12695						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	386	-0-	-203	-0-	12	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	135	-0-	-285	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 260651		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11920 - 12346						
04	17100 X	14622	-0-	-2478	-0-	435	1	14116	2	Y	55	56	0			1
						10	4	61	9							
05	17670 X	14381	-0-	-3289	-0-	445	1	13872	2	Y	54	54	0			1
						5	4	59	9							
06	17100 X	13774	-0-	-3326	-0-	436	1	13283	2	Y	46	46	0			1
						4	4	51	9							
07	17670 X	14938	-0-	-2732	-0-	493	1	14295	2	Y	112	111	0			2
						27	4	123	9							
08	15841 X	14523	-0-	-1318	-0-	490	1	13886	2	Y	125	124	0			3
						9	4	138	9							
09	14610 X	13684	-0-	-926	-0-	470	1	13084	2	Y	116	116	0			3
						2	4	128	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 262924		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 13011		PERF.10760 - 12498						
04	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	426	1	13814	2	Y	279	277	0			6
						9	4	307	9							
05	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	396	1	12344	2	Y	250	250	0			6
						5	4	275	9							
06	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	365	1	11135	2	Y	71	75	0			2
						3	4	78	9							
07	11904 X	11736	-0-	-168	-0-	389	1	11289	2	Y	34	35	0			1
						21	4	37	9							
08	11904 X	9139	-0-	-2765	-0-	310	1	8793	2	Y	27	27	0			1
						6	4	30	9							
09	11520 X	10941	-0-	-579	-0-	378	1	10526	2	Y	32	32	0			1
						2	4	35	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264311		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 12902		PERF.11994 - 12668						
04	7590 X	7071	-0-	-519	-0-	210	1	6808	2	Y	44	44	0			1
						5	4	48	9							
05	7843 X	6864	-0-	-979	-0-	212	1	6602	2	Y	43	43	0			1
						3	4	47	9							
06	7590 X	6372	-0-	-1218	-0-	200	1	6097	2	Y	66	65	0			2
						2	4	73	9							
07	7843 X	6183	-0-	-1660	-0-	203	1	5899	2	Y	64	65	0			1
						11	4	70	9							
08	7316 X	6072	-0-	-1244	-0-	204	1	5792	2	Y	65	65	0			1
						4	4	72	9							
09	7080 X	5793	-0-	-1287	-0-	199	1	5524	2	Y	63	62	0			2
						1	4	69	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 64		RRCID -> 265948		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12980		PERF.10800 - 11998	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	8160 X	6416	-0-	-1744	-0-	76 1	6301 2	Y	32	32 0	1
						4 4	35 9				
05	7006 X	6487	-0-	-519	-0-	79 1	6373 2	Y	30	30 0	1
						2 4	33 9				
06	6780 X	5904	-0-	-876	-0-	73 1	5770 2	Y	54	54 0	1
						2 4	59 9				
07	7006 X	6856	-0-	-150	-0-	91 1	6698 2	Y	57	57 0	1
						4 4	63 9				
08	7006 X	5982	-0-	-1024	-0-	81 1	5841 2	Y	52	52 0	1
						3 4	57 9				
09	6420 X	5615	-0-	-805	-0-	78 1	5484 2	Y	47	47 0	1
						1 4	52 9				
-----											
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 265951		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 15639		PERF.14590 - 15210	
04	14520 X	12064	-0-	-2456	-0-	360 1	11679 2	Y	15	15 0	-0-
						8 4	17 9				
05	15996 X	11513	-0-	-4483	-0-	357 1	11135 2	Y	15	15 0	-0-
						4 4	17 9				
06	15480 X	10514	-0-	-4966	-0-	333 1	10165 2	Y	12	12 0	-0-
						3 4	13 9				
07	15996 X	12268	-0-	-3728	-0-	396 1	11481 2	Y	335	328 0	7
						22 4	369 9				
08	12462 X	11542	-0-	-920	-0-	379 1	10746 2	Y	373	372 0	8
						7 4	410 9				
09	12060 X	10706	-0-	-1354	-0-	358 1	9968 2	Y	344	343 0	9
						2 4	378 9				
-----											
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 265967		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 15327		PERF.14610 - 14915	
04	4350 X	3211	-0-	-1139	-0-	96 1	3113 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
05	4495 X	2443	-0-	-2052	-0-	76 1	2366 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	4260 X	3493	-0-	-767	-0-	111 1	3380 2	Y	1	1 0	-0-
						1 4	1 9				
07	4402 X	2829	-0-	-1573	-0-	94 1	2722 2	Y	7	7 0	-0-
						5 4	8 9				
08	3317 X	2648	-0-	-669	-0-	90 1	2548 2	Y	7	7 0	-0-
						2 4	8 9				
09	3480 X	1835	-0-	-1645	-0-	63 1	1766 2	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
-----											
HOPKINS, M. A.		WELL #: 27		RRCID -> 265997		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 14275		PERF.12050 - 12890	
04	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	124 1	4011 2	Y	98	98 0	2
						3 4	108 9				
05	4247 X	4203	-0-	-44	-0-	127 1	3967 2	Y	97	97 0	2
						2 4	107 9				
06	4110 X	4023	-0-	-87	-0-	125 1	3810 2	Y	79	79 0	2
						1 4	87 9				
07	4247 X	4123	-0-	-124	-0-	135 1	3909 2	Y	65	66 0	1
						7 4	72 9				
08	4247 X	3996	-0-	-251	-0-	134 1	3788 2	Y	65	65 0	1
						2 4	72 9				
09	4110 X	3792	-0-	-318	-0-	129 1	3594 2	Y	62	61 0	2
						1 4	68 9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266007		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	16800 X	12965	-0-	-3835	-0-	380 1	12335 2	Y	220	219 0		5
						8 4	242 9					
05	17732 X	12901	-0-	-4831	-0-	394 1	12262 2	Y	218	218 0		5
						5 4	240 9					
06	17160 X	12222	-0-	-4938	-0-	382 1	11636 2	Y	183	184 0		4
						3 4	201 9					
07	17732 X	12521	-0-	-5211	-0-	409 1	11863 2	Y	206	206 0		4
						22 4	227 9					
08	13981 X	12003	-0-	-1978	-0-	399 1	11305 2	Y	265	263 0		6
						7 4	292 9					
09	12960 X	11021	-0-	-1939	-0-	373 1	10381 2	Y	241	241 0		6
						2 4	265 9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 65H		RRCID -> 266234		COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480			
04	11400 X	10876	-0-	-524	-0-	123 1	10256 2	Y	446	441 0		10
						6 4	491 9					
05	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	131 1	10496 2	Y	424	424 0		10
						4 4	466 9					
06	11040 X	9913	-0-	-1127	-0-	119 1	9414 2	Y	343	345 0		8
						3 4	377 9					
07	11408 X	10644	-0-	-764	-0-	140 1	10278 2	Y	200	204 0		4
						6 4	220 9					
08	11408 X	9708	-0-	-1700	-0-	132 1	9445 2	Y	115	117 0		2
						4 4	127 9					
09	10890 X	7643	-0-	-3247	-0-	106 1	7439 2	Y	88	88 0		2
						1 4	97 9					
HOPKINS, M. A.		WELL #: 32		RRCID -> 266996		COMPL. DATE 01/14/2012			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010			
04	35280 X	30987	-0-	-4293	-0-	925 1	30004 2	Y	34	34 0		1
						21 4	37 9					
05	36456 X	33580	-0-	-2876	-0-	1043 1	32484 2	Y	36	36 0		1
						13 4	40 9					
06	35280 X	31294	-0-	-3986	-0-	989 1	30146 2	Y	136	134 0		3
						9 4	150 9					
07	36456 X	31371	-0-	-5085	-0-	1032 1	29935 2	Y	315	311 0		7
						57 4	347 9					
08	33573 X	29767	-0-	-3806	-0-	1003 1	28411 2	Y	304	305 0		6
						19 4	334 9					
09	32490 X	27484	-0-	-5006	-0-	943 1	26229 2	Y	280	279 0		7
						4 4	308 9					
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 267002		COMPL. DATE 03/17/2012			TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126			
04	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	51 1	4254 2	Y	51	51 0		1
						3 4	56 9					
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	54 1	4372 2	Y	49	49 0		1
						2 4	54 9					
06	4200 X	3562	-0-	-638	-0-	44 1	3481 2	Y	33	33 0		1
						1 4	36 9					
07	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	67 1	4876 2	Y	-0-	1 0		-0-
						3 4						
08	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	62 1	4483 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
09	4350 X	4286	-0-	-64	-0-	60 1	4225 2	Y	-0-			-0-
						1 4						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 63		RRCID -> 267196		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12678 - 13140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 267197		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 15292		PERF.13350 - 14645		
04	1830 N	1460	-0-	-370	-0-	43 1	1401 2	Y	14	14	0	-0-
						1 4	15 9					
05	2294 N	1535	-0-	-759	-0-	47 1	1470 2	Y	15	15	0	-0-
						1 4	17 9					
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	49 1	1497 2	Y	29	28	0	1
						32 9						
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	55 1	1585 2	Y	33	33	0	1
						3 4	36 9					
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	53 1	1490 2	Y	32	32	0	1
						1 4	35 9					
09	1590 N	1507	-0-	-83	-0-	51 1	1423 2	Y	30	30	0	1
						33 9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 267662		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13073		PERF.10990 - 12720		
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	43 1	3625 2	Y	38	38	0	1
						2 4	42 9					
05	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	48 1	3848 2	Y	37	37	0	1
						1 4	41 9					
06	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	48 1	3787 2	Y	79	78	0	2
						1 4	87 9					
07	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	54 1	3936 2	Y	88	88	0	2
						2 4	97 9					
08	3317 X	601	-0-	-2716	-0-	8 1	579 2	Y	13	15	0	-0-
						14 9						
09	3210 X	3140	-0-	-70	-0-	43 1	3021 2	Y	69	67	0	2
						76 9						

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267941		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 15450		PERF.13340 - 15220		
04	6960 X	6105	-0-	-855	-0-	179 1	5793 2	Y	117	116	0	3
						4 4	129 9					
05	7192 X	5819	-0-	-1373	-0-	177 1	5518 2	Y	111	111	0	3
						2 4	122 9					
06	6960 X	5267	-0-	-1693	-0-	164 1	4999 2	Y	94	95	0	2
						1 4	103 9					
07	7192 X	4321	-0-	-2871	-0-	139 1	4038 2	Y	124	123	0	3
						8 4	136 9					
08	6572 X	4210	-0-	-2362	-0-	139 1	3933 2	Y	123	123	0	3
						3 4	135 9					
09	6120 X	3814	-0-	-2306	-0-	128 1	3564 2	Y	110	110	0	3
						1 4	121 9					

-----													
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.			//CONT.// 630591										
DAVIS, W. J. "A"			WELL #: 12		RRCID -> 268250			COMPL. DATE 06/27/2012			TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		3780 X	2952	-0-	-828	-0-	85 1	2758 2	Y	97	96 0		2
							2 4	107 9					
05		3906 X	2455	-0-	-1451	-0-	74 1	2291 2	Y	81	81 0		2
							1 4	89 9					
06		3750 X	2973	-0-	-777	-0-	91 1	2786 2	Y	86	86 0		2
							1 4	95 9					
07		3875 X	2149	-0-	-1726	-0-	70 1	2019 2	Y	51	52 0		1
							4 4	56 9					
08		3038 X	2438	-0-	-600	-0-	81 1	2289 2	Y	60	60 0		1
							2 4	66 9					
09		2970 X	2217	-0-	-753	-0-	75 1	2083 2	Y	54	54 0		1
							59 9						
-----													
BTLT B			WELL #: 12		RRCID -> 268849			COMPL. DATE 06/03/2012			TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064		
04		7980 X	7030	-0-	-950	-0-	7030 2		N	-0-			-0-
05		8246 X	6590	-0-	-1656	-0-	6590 2		N	-0-			-0-
06		7800 X	6543	-0-	-1257	-0-	6543 2		N	-0-			-0-
07		7502 X	6815	-0-	-687	-0-	6813 2	2 9	N	2	1 1		1
08		7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7253 2	70 9	N	64	17 0	19 1	29
09		7020 X	6534	-0-	-486	-0-	6462 2	72 9	N	65	51 0	17 1	26
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 66		RRCID -> 269233			COMPL. DATE 12/08/2012			TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590		
04		8100 X	5791	-0-	-2309	-0-	67 1	5622 2	Y	90	91 0		2
							3 4	99 9					
05		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	97 1	7822 2	Y	117	116 0		3
							3 4	129 9					
06		8460 X	6708	-0-	-1752	-0-	80 1	6362 2	Y	240	237 0		6
							2 4	264 9					
07		8742 X	8562	-0-	-180	-0-	111 1	8138 2	Y	281	281 0		6
							4 4	309 9					
08		9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	119 1	8556 2	Y	306	306 0		6
							4 4	337 9					
*09		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	109 1	7642 2	Y	268	267 0		7
							1 4	295 9					
-----													
JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 269591			COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288		
04		11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	336 1	10894 2	Y	243	243 0		5
							7 4	267 9					
05		14198 X	11425	-0-	-2773	-0-	347 1	10807 2	Y	243	242 0		6
							4 4	267 9					
06		13740 X	11010	-0-	-2730	-0-	343 1	10453 2	Y	192	194 0		4
							3 4	211 9					
07		14198 X	12088	-0-	-2110	-0-	402 1	11664 2	Y	-0-	4 0		-0-
							22 4						
08		11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	407 1	11525 2	Y	-0-			-0-
							8 4						
09		11490 X	11067	-0-	-423	-0-	384 1	10681 2	Y	-0-			-0-
							2 4						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) OXY USA INC. JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		//CONT.// 45841 050 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04	29774 X	29774	-0-	-0-	-0-	871 1	28257 2	Y	570	568 0		13
05	29760 X	28015	-0-	-1745	-0-	19 4	627 9					
06	28800 X	26172	-0-	-2628	-0-	856 1	26654 2	Y	450	453 0		10
07	29760 X	26550	-0-	-3210	-0-	10 4	495 9					
08	29760 X	25229	-0-	-4531	-0-	818 1	24938 2	Y	372	373 0		9
09	28800 X	22245	-0-	-6555	-0-	7 4	409 9					
						871 1	25251 2	Y	345	346 0		8
						48 4	380 9					
						846 1	23978 2	Y	354	355 0		7
						16 4	389 9					
						760 1	21139 2	Y	312	311 0		8
						3 4	343 9					
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 68		RRCID -> 270159		COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 11570			PERF.10030 - 11410
04	45270 X	43537	-0-	-1733	-0-	511 1	42582 2	Y	380	380 0		8
05	46779 X	44253	-0-	-2526	-0-	26 4	418 9					
06	45270 X	41766	-0-	-3504	-0-	539 1	43303 2	Y	359	359 0		8
07	46779 X	38596	-0-	-8183	-0-	16 4	395 9					
08	46779 X	33893	-0-	-12886	-0-	516 1	40902 2	Y	306	307 0		7
09	43530 X	32383	-0-	-11147	-0-	11 4	337 9					
						515 1	37704 2	Y	324	324 0		7
						21 4	356 9					
						461 1	33065 2	Y	320	320 0		7
						15 4	352 9					
						450 1	31599 2	Y	299	298 0		8
						5 4	329 9					
-----												
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 270340		COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 14980			PERF.14640 - 14828
04	38640 X	32195	-0-	-6445	-0-	951 1	30852 2	Y	337	338 0		7
05	39928 X	31189	-0-	-8739	-0-	21 4	371 9					
06	38640 X	29114	-0-	-9526	-0-	959 1	29858 2	Y	327	326 0		8
07	39928 X	29535	-0-	-10393	-0-	12 4	360 9					
08	34534 X	28340	-0-	-6194	-0-	915 1	27895 2	Y	269	271 0		6
09	32190 X	25352	-0-	-6838	-0-	8 4	296 9					
						969 1	28113 2	Y	364	362 0		8
						53 4	400 9					
						945 1	26774 2	Y	548	544 0		12
						18 4	603 9					
						861 1	23951 2	Y	487	486 0		13
						4 4	536 9					
-----												
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270361		COMPL. DATE 06/27/2013			TOTAL DEPTH 15465			PERF.14844 - 15050
04	14610 X	13988	-0-	-622	-0-	417 1	13514 2	Y	44	44 0		1
05	15097 X	13381	-0-	-1716	-0-	9 4	48 9					
06	14610 X	12292	-0-	-2318	-0-	415 1	12915 2	Y	42	42 0		1
07	15097 X	12957	-0-	-2140	-0-	5 4	46 9					
08	14446 X	12237	-0-	-2209	-0-	389 1	11861 2	Y	35	35 0		1
09	13980 X	13228	-0-	-752	-0-	3 4	39 9					
						428 1	12424 2	Y	74	73 0		2
						24 4	81 9					
						412 1	11672 2	Y	132	131 0		3
						8 4	145 9					
						454 1	12616 2	Y	142	141 0		4
						2 4	156 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) OXY USA INC. JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		//CONT.// 45841 050 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 6		RRCID -> 270551		COMPL. DATE 07/24/2013				TOTAL DEPTH 15894			PERF.13436 - 14940				
04		11910 X	9392	-0-	-2518	-0-	281 1 6 4	9105 2	Y		-0-					-0-	
05		12586 X	9031	-0-	-3555	-0-	278 1 3 4	8670 2	Y		73	71 0				2	
06		12180 X	8583	-0-	-3597	-0-	270 1 2 4	8242 2	Y		63	64 0				1	
07		12586 X	9198	-0-	-3388	-0-	305 1 17 4	8835 2	Y		37	37 0				1	
08		9765 X	9308	-0-	-457	-0-	317 1 6 4	8985 2	Y		-0-	1 0				-0-	
09		9390 X	8647	-0-	-743	-0-	300 1 1 4	8346 2	Y		-0-					-0-	
		JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 270558		COMPL. DATE 08/05/2013				TOTAL DEPTH 16414			PERF.16140 - 16227		
04		49920 X	43960	-0-	-5960	-0-	1290 1 29 4	41832 2	Y		735	734 0				16	
05		51584 X	41494	-0-	-10090	-0-	1268 1 15 4	39500 2	Y		646	647 0				15	
06		49920 X	39550	-0-	-10370	-0-	1237 1 11 4	37705 2	Y		543	545 0				13	
07		51584 X	41893	-0-	-9691	-0-	1375 1 76 4	39891 2	Y		501	503 0				11	
08		49018 X	49018	-0-	-0-	-0-	1667 1 31 4	47222 2	Y		89	98 0				2	
*09		45972 X	45972	-0-	-0-	-0-	1592 1 7 4	44282 2	Y		83	83 0				2	
		BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 71		RRCID -> 270804		COMPL. DATE 08/14/2013				TOTAL DEPTH 12662			PERF.10144 - 12375		
04		17760 X	15444	-0-	-2316	-0-	171 1 9 4	14257 2	Y		915	913 0				20	
05		18512 X	18512	-0-	-0-	-0-	214 1 6 4	17164 2	Y		1025	1021 0				24	
06		22913 X	22913	-0-	-0-	-0-	270 1 6 4	21373 2	Y		1149	1146 0				27	
07		20964 X	20964	-0-	-0-	-0-	271 1 11 4	19847 2	Y		759	769 0				17	
08		18352 X	15479	-0-	-2873	-0-	205 1 7 4	14717 2	Y		500	506 0				11	
09		17760 X	15466	-0-	-2294	-0-	209 1 2 4	14718 2	Y		488	486 0				13	
		BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 69		RRCID -> 270876		COMPL. DATE 11/03/2013				TOTAL DEPTH 12493			PERF.10200 - 11190		
04		13620 X	9829	-0-	-3791	-0-	115 1 6 4	9612 2	Y		87	87 0				2	
05		11408 X	9996	-0-	-1412	-0-	122 1 4 4	9780 2	Y		82	82 0				2	
06		11040 X	9311	-0-	-1729	-0-	115 1 2 4	9117 2	Y		70	70 0				2	
07		10633 X	10515	-0-	-118	-0-	141 1 6 4	10298 2	Y		64	65 0				1	
08		10633 X	10567	-0-	-66	-0-	144 1 5 4	10348 2	Y		64	64 0				1	
*09		9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	137 1 1 4	9653 2	Y		59	58 0				2	



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 73		RRCID -> 270878		COMPL. DATE 10/25/2013				TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	33332 X	33332	-0-	-0-	-0-		387	1	32246	2	Y	617	616	0	14
							20	4	679	9					
05	32668 X	32668	-0-	-0-	-0-		394	1	31643	2	Y	563	564	0	13
							12	4	619	9					
06	33150 X	30457	-0-	-2693	-0-		373	1	29555	2	Y	474	476	0	11
							8	4	521	9					
07	34255 X	25129	-0-	-9126	-0-		333	1	24416	2	Y	334	338	0	7
							13	4	367	9					
08	34255 X	23018	-0-	-11237	-0-		311	1	22361	2	Y	305	306	0	6
							10	4	336	9					
09	33150 X	20692	-0-	-12458	-0-		286	1	20108	2	Y	268	267	0	7
							3	4	295	9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 70		RRCID -> 271191		COMPL. DATE 11/14/2013				TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090					
04	20845 X	20845	-0-	-0-	-0-		610	1	19803	2	Y	380	380	0	8
							14	4	418	9					
05	21669 X	19851	-0-	-1818	-0-		605	1	18842	2	Y	361	361	0	8
							7	4	397	9					
06	22410 X	18433	-0-	-3977	-0-		575	1	17526	2	Y	297	298	0	7
							5	4	327	9					
07	23157 X	20007	-0-	-3150	-0-		654	1	18983	2	Y	304	304	0	7
							36	4	334	9					
08	23157 X	19599	-0-	-3558	-0-		656	1	18584	2	Y	315	315	0	7
							12	4	347	9					
09	20850 X	18173	-0-	-2677	-0-		620	1	17230	2	Y	291	290	0	8
							3	4	320	9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 72		RRCID -> 271416		COMPL. DATE 02/06/2014				TOTAL DEPTH 12196 PERF.10043 - 11522					
04	25650 X	22454	-0-	-3196	-0-		254	1	21185	2	Y	911	911	0	20
							13	4	1002	9					
05	26505 X	20207	-0-	-6298	-0-		238	1	19120	2	Y	765	767	0	18
							7	4	842	9					
06	25650 X	18258	-0-	-7392	-0-		219	1	17346	2	Y	625	628	0	15
							5	4	688	9					
07	26505 X	18514	-0-	-7991	-0-		241	1	17634	2	Y	572	575	0	12
							10	4	629	9					
08	25761 X	23108	-0-	-2653	-0-		308	1	22146	2	Y	585	585	0	12
							10	4	644	9					
*09	25479 X	25479	-0-	-0-	-0-		349	1	24500	2	Y	569	566	0	15
							4	4	626	9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 74		RRCID -> 272965		COMPL. DATE 02/15/2014				TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148					
04	17130 X	13827	-0-	-3303	-0-		159	1	13236	2	Y	385	384	0	9
							8	4	424	9					
05	15159 X	14520	-0-	-639	-0-		173	1	13928	2	Y	376	376	0	9
							5	4	414	9					
06	14400 X	13076	-0-	-1324	-0-		159	1	12577	2	Y	306	308	0	7
							3	4	337	9					
07	14849 X	12973	-0-	-1876	-0-		172	1	12570	2	Y	204	207	0	4
							7	4	224	9					
08	14849 X	12235	-0-	-2614	-0-		166	1	11896	2	Y	153	154	0	3
							5	4	168	9					
09	14040 X	11284	-0-	-2756	-0-		156	1	10973	2	Y	139	138	0	4
							2	4	153	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 75		RRCID -> 272973		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 12547		PERF. 9580 - 12303					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	32400 X	25941	-0-	-6459	-0-	303 1	25248 2	15 4	375 9	Y	341	341 0			8
05	33480 X	26015	-0-	-7465	-0-	315 1	25341 2	9 4	350 9	Y	318	319 0			7
06	32400 X	23360	-0-	-9040	-0-	287 1	22783 2	6 4	284 9	Y	258	259 0			6
07	30318 X	23569	-0-	-6749	-0-	314 1	22977 2	13 4	265 9	Y	241	242 0			5
08	30318 X	22355	-0-	-7963	-0-	303 1	21776 2	10 4	266 9	Y	242	242 0			5
09	25950 X	20729	-0-	-5221	-0-	287 1	20197 2	3 4	242 9	Y	220	219 0			6
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 77		RRCID -> 272974		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 12194		PERF.11137 - 11428					
04	56121 X	56121	-0-	-0-	-0-	1656 1	53728 2	37 4	700 9	Y	636	637 0			14
05	53227 X	48405	-0-	-4822	-0-	1486 1	46298 2	18 4	603 9	Y	548	549 0			13
06	63570 X	42808	-0-	-20762	-0-	1344 1	40981 2	12 4	471 9	Y	428	431 0			10
07	65689 X	41934	-0-	-23755	-0-	1380 1	40032 2	76 4	446 9	Y	405	406 0			9
08	65689 X	37811	-0-	-27878	-0-	1274 1	36078 2	24 4	435 9	Y	395	396 0			8
09	56130 X	33605	-0-	-22525	-0-	1153 1	32062 2	5 4	385 9	Y	350	349 0			9
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 76		RRCID -> 272976		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9434 - 11386					
04	18420 X	17251	-0-	-1169	-0-	202 1	16837 2	10 4	202 9	Y	184	184 0			4
05	18137 X	18137	-0-	-0-	-0-	220 1	17713 2	6 4	198 9	Y	180	180 0			4
06	17670 X	16520	-0-	-1150	-0-	204 1	16149 2	4 4	163 9	Y	148	149 0			3
07	18259 X	16885	-0-	-1374	-0-	223 1	16319 2	9 4	334 9	Y	304	300 0			7
08	18259 X	16019	-0-	-2240	-0-	214 1	15373 2	7 4	425 9	Y	386	385 0			8
09	17550 X	15219	-0-	-2331	-0-	208 1	14613 2	2 4	396 9	Y	360	358 0			10
-----															
BTLT-OXY 'A'		WELL #: H 1		RRCID -> 272977		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 11582		PERF. 9696 - 11373					
04	7260 X	6429	-0-	-831	-0-	6304 2	125 9			Y	114	96 1			70
05	7378 X	6447	-0-	-931	-0-	6290 2	157 9			Y	143	122 0	32 1		59
06	7140 X	6133	-0-	-1007	-0-	6001 2	132 9			Y	120	32 0	96 1		51
07	6913 X	5711	-0-	-1202	-0-	5600 2	111 9			Y	101	57 0	66 1		29
08	6634 X	5661	-0-	-973	-0-	5649 2	12 9			Y	11	3 0	31 1		6
09	6420 X	5386	-0-	-1034	-0-	5386 2				Y	-0-	2 0	3 1		1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		78	RRCID ->	272978	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	11649 - 13251				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	23520 X	22636	-0-	-884	-0-	666 15 4	1 4	21594 361 9	2 9	Y	328	328 0				7
05	27001 X	20266	-0-	-6735	-0-	620 8 4	1 4	19315 323 9	2 9	Y	294	294 0				7
06	26130 X	17344	-0-	-8786	-0-	543 5 4	1 4	16552 244 9	2 9	Y	222	224 0				5
07	27001 X	16259	-0-	-10742	-0-	533 29 4	1 4	15470 227 9	2 9	Y	206	207 0				4
08	26629 X	14281	-0-	-12348	-0-	479 9 4	1 4	13572 221 9	2 9	Y	201	201 0				4
09	22650 X	13882	-0-	-8768	-0-	474 2 4	1 4	13193 213 9	2 9	Y	194	193 0				5
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		23R	RRCID ->	272980	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	11573 - 12301				
04	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	139 7 4	1 4	11609 655 9	2 9	Y	595	593 0				13
05	12865 X	12265	-0-	-600	-0-	143 4 4	1 4	11514 604 9	2 9	Y	549	549 0				13
06	13740 X	10608	-0-	-3132	-0-	126 3 4	1 4	10007 472 9	2 9	Y	429	432 0				10
07	14198 X	10402	-0-	-3796	-0-	134 5 4	1 4	9846 417 9	2 9	Y	379	381 0				8
08	14198 X	3042	-0-	-11156	-0-	40 1 4	1 4	2899 102 9	2 9	Y	93	99 0				2
09	12420 X	1433	-0-	-10987	-0-	19 46 9	1 9	1368	2 9	Y	42	43 0				1
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		79	RRCID ->	272981	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	11985 - 12839				
04	16680 X	15153	-0-	-1527	-0-	177 9 4	1 4	14793 174 9	2 9	Y	158	159 0				3
05	17236 X	16588	-0-	-648	-0-	202 6 4	1 4	16202 178 9	2 9	Y	162	161 0				4
06	22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	278 6 4	1 4	21999 217 9	2 9	Y	197	196 0				5
07	22293 X	22293	-0-	-0-	-0-	297 12 4	1 4	21757 227 9	2 9	Y	206	207 0				4
08	18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	255 8 4	1 4	18279 219 9	2 9	Y	199	199 0				4
09	22500 X	15184	-0-	-7316	-0-	211 2 4	1 4	14798 173 9	2 9	Y	157	157 0				4
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		80	RRCID ->	272982	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	9531 - 11623				
04	24000 X	20372	-0-	-3628	-0-	232 12 4	1 4	19332 796 9	2 9	Y	724	716 0				16
05	24800 X	20201	-0-	-4599	-0-	236 7 4	1 4	18986 972 9	2 9	Y	884	879 0				21
06	23190 X	17529	-0-	-5661	-0-	209 4 4	1 4	16553 763 9	2 9	Y	694	699 0				16
07	23343 X	15974	-0-	-7369	-0-	207 8 4	1 4	15132 627 9	2 9	Y	570	574 0				12
08	23343 X	14495	-0-	-8848	-0-	191 6 4	1 4	13712 586 9	2 9	Y	533	534 0				11
09	20370 X	13673	-0-	-6697	-0-	184 2 4	1 4	12946 541 9	2 9	Y	492	490 0				13

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 273220		COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	57660 X	57018	-0-	-642	-0-	1682 1 37 4	54553 2 746 9	Y	678	674 0	15	
05	59706 X	53807	-0-	-5899	-0-	1651 1 20 4	51433 2 703 9	Y	639	639 0	15	
06	57780 X	47909	-0-	-9871	-0-	1504 1 13 4	45839 2 553 9	Y	503	506 0	12	
07	59706 X	46888	-0-	-12818	-0-	1544 1 85 4	44786 2 473 9	Y	430	433 0	9	
08	58931 X	42894	-0-	-16037	-0-	1447 1 27 4	40990 2 430 9	Y	391	392 0	8	
09	57030 X	39145	-0-	-17885	-0-	1345 1 6 4	37403 2 391 9	Y	355	354 0	9	
-----												
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 275433		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538			
04	14370 X	12897	-0-	-1473	-0-	380 1 8 4	12318 2 191 9	Y	174	173 0	4	
05	14849 X	12349	-0-	-2500	-0-	378 1 5 4	11784 2 182 9	Y	165	165 0	4	
06	14370 X	11585	-0-	-2785	-0-	363 1 3 4	11068 2 151 9	Y	137	138 0	3	
07	14849 X	12174	-0-	-2675	-0-	401 1 22 4	11616 2 135 9	Y	123	123 0	3	
08	13764 X	12411	-0-	-1353	-0-	423 1 8 4	11980 2	Y	-0-	3 0	-0-	
09	12900 X	11528	-0-	-1372	-0-	400 1 2 4	11126 2	Y	-0-		-0-	
-----												
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 275513		COMPL. DATE 11/20/2014			TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166			
04	93510 X	63037	-0-	-30473	-0-	1844 1 41 4	59812 2 1340 9	Y	1218	1215 0	27	
05	95139 X	60300	-0-	-34839	-0-	1835 1 22 4	57165 2 1278 9	Y	1162	1162 0	27	
06	92040 X	55812	-0-	-36228	-0-	1739 1 15 4	53011 2 1047 9	Y	952	957 0	22	
07	95108 X	56776	-0-	-38332	-0-	1860 1 102 4	53936 2 878 9	Y	798	803 0	17	
08	70122 X	55101	-0-	-15021	-0-	1860 1 35 4	52688 2 518 9	Y	471	478 0	10	
09	63030 X	53091	-0-	-9939	-0-	1825 1 8 4	50762 2 496 9	Y	451	449 0	12	
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 82		RRCID -> 275518		COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 13340 PERF.11469 - 13203			
04	62580 X	57158	-0-	-5422	-0-	1706 1 38 4	55333 2 81 9	Y	74	73 0	2	
05	63178 X	57597	-0-	-5581	-0-	1788 1 22 4	55706 2 81 9	Y	74	74 0	2	
06	61140 X	53133	-0-	-8007	-0-	1685 1 15 4	51364 2 69 9	Y	63	64 0	1	
07	59055 X	39689	-0-	-19366	-0-	1313 1 72 4	38093 2 211 9	Y	192	189 0	4	
08	59055 X	42751	-0-	-16304	-0-	1457 1 27 4	41267 2	Y	-0-	4 0	-0-	
09	57150 X	39395	-0-	-17755	-0-	1367 1 6 4	38022 2	Y	-0-		-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	275885	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	15260	PERF.	14448 - 14920
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	18870 X	16437	-0-	-2433	-0-	490 1	15900 2	Y	33	33 0		1
						11 4	36 9					
05	19499 X	15761	-0-	-3738	-0-	489 1	15230 2	Y	33	33 0		1
						6 4	36 9					
06	18870 X	15128	-0-	-3742	-0-	479 1	14613 2	Y	29	29 0		1
						4 4	32 9					
07	19499 X	15089	-0-	-4410	-0-	501 1	14527 2	Y	30	30 0		1
						28 4	33 9					
08	17825 X	13690	-0-	-4135	-0-	465 1	13179 2	Y	34	34 0		1
						9 4	37 9					
09	16440 X	12794	-0-	-3646	-0-	443 1	12313 2	Y	33	33 0		1
						2 4	36 9					
-----												
BTLT A		WELL #:		6	RRCID ->	275912	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	9596 - 11428
04	23310 X	16872	-0-	-6438	-0-	16580 2	292 9	N	265	193 0		213
05	24087 X	16097	-0-	-7990	-0-	15829 2	268 9	N	244	194 0		263
06	23310 X	14202	-0-	-9108	-0-	13970 2	232 9	N	211	382 0		92
*07	21359 X	13546	-0-	-7813	-0-	13237 2	309 9	N	281			281
08	19995 X	13404	-0-	-6591	-0-	13213 2	191 9	N	174	316 0		139
*09	16860 X	11935	-0-	-4925	-0-	11599 2	336 9	N	305	193 0		112
-----												
DAVIS, W. J.		WELL #:		15	RRCID ->	275933	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	14791	PERF.	13018 - 14548
04	10500 X	7187	-0-	-3313	-0-	213 1	6918 2	Y	46	46 0		1
						5 4	51 9					
05	10664 X	7270	-0-	-3394	-0-	224 1	6991 2	Y	47	47 0		1
						3 4	52 9					
06	9900 X	6203	-0-	-3697	-0-	191 1	5831 2	Y	163	160 0		4
						2 4	179 9					
07	10230 X	5981	-0-	-4249	-0-	192 1	5563 2	Y	195	195 0		4
						11 4	215 9					
08	7657 X	5536	-0-	-2121	-0-	181 1	5135 2	Y	197	197 0		4
						3 4	217 9					
09	7200 X	5138	-0-	-2062	-0-	171 1	4759 2	Y	188	187 0		5
						1 4	207 9					
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		81	RRCID ->	276356	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	12599	PERF.	11226 - 11727
04	29760 X	25064	-0-	-4696	-0-	749 1	24298 2	Y	-0-			-0-
						17 4						
05	26691 X	22570	-0-	-4121	-0-	702 1	21859 2	Y	-0-			-0-
						9 4						
06	28170 X	20406	-0-	-7764	-0-	648 1	19752 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
07	29109 X	14211	-0-	-14898	-0-	471 1	13660 2	Y	49	48 0		1
						26 4	54 9					
08	29109 X	13968	-0-	-15141	-0-	476 1	13483 2	Y	-0-	1 0		-0-
						9 4						
09	25050 X	12574	-0-	-12476	-0-	436 1	12136 2	Y	-0-			-0-
						2 4						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
BTLT				WELL #: H 1	RRCID -> 255468	COMPL. DATE 02/24/2010	TOTAL DEPTH 11422	PERF.10268	- 10315		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5010 X	4728	-0-	-282	-0-	2973 1	1709 2	N	42		75
						46 9					
05	5177 X	4800	-0-	-377	-0-	3058 1	1694 2	N	44		119
						48 9					
06	4740 X	4651	-0-	-89	-0-	3064 1	1542 2	N	41		160
						45 9					
07	4898 X	4710	-0-	-188	-0-	3113 1	1554 2	N	39		199
						43 9					
08	4898 X	4656	-0-	-242	-0-	3554 1	1062 2	N	36	180 1	55
						40 9					
09	4740 X	4435	-0-	-305	-0-	3814 1	582 2	N	35		90
						39 9					

BTLT				WELL #: H 2	RRCID -> 256158	COMPL. DATE 04/18/2010	TOTAL DEPTH 11320	PERF.10116	- 10274		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BTLT				WELL #: H 4	RRCID -> 257297	COMPL. DATE 08/27/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10272	- 10296		
04	3060 X	2923	-0-	-137	-0-	1826 1	1050 2	Y	43	185 1	67
						47 9					
05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	2085 1	1154 2	Y	35		102
						39 9					
06	3060 X	2965	-0-	-95	-0-	1946 1	980 2	Y	35		137
						39 9					
07	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	2163 1	1079 2	Y	37		174
						41 9					
08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	2560 1	765 2	Y	38		212
						42 9					
*09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	2735 1	418 2	Y	31	188 1	55
						34 9					

JAVELINA ( 5,400)				45841 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.				630591							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 48	RRCID -> 268882	COMPL. DATE 08/27/2012	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 5564	- 5570		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #: 5D	RRCID -> 271790	COMPL. DATE 11/25/2013	TOTAL DEPTH 12731	PERF. 6038	- 6296		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JAY SIMMONS (6400)													
WAGNER OIL COMPANY													
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION													
WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	9 1	83 2	Y	73	65	1	21	
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	80 9	71 2	Y	94	103	1	12	
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	9 1	133 2	Y	88	73	1	27	
07	186 N	19	-0-	-167	-0-	15 1	18 2	Y	-0-	27	1	-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	97 9		Y	-0-			-0-	
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	1 1		Y	NO RPT			-0-	

JAY SIMMONS (8000)												
CANTERA OPERATING, LLC												
VILLARREAL												
WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O)												
CANTERA OPERATING, LLC												
BRANN, REGINA												
WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.												
WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS J.D.												
WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.												
COATES-DORCHESTER												
WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186												
04	32730	13921	-0-	-18809	-0-	13677 2	244 9	Y	222	171	1	149
05	33821	13984	-0-	-19837	-0-	13813 2	171 9	Y	155	157	1	147
06	23400 #	11782	-0-	-11618	-0-	11651 2	131 9	Y	119	142	1	124
07	19933 #	11399	-0-	-8534	-0-	11289 2	110 9	Y	100	193	1	31
08	16368 #	10500	-0-	-5868	-0-	10410 2	90 9	Y	82	58	1	55
09	13920 #	8299	-0-	-5621	-0-	8257 2	42 9	Y	38	47	1	46

JEFFRESS (VICKSBURG P)			46088 190		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC			129692											
CASTILLO DEEP GU			WELL #: 5		RRCID -> 178391		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRANN, REGINA			WELL #: 9		RRCID -> 178771		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 26		RRCID -> 179057		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRANN, REGINA			WELL #: 7		RRCID -> 179073		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CASTILLO-FLORES GU			WELL #: 6		RRCID -> 179734		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 34		RRCID -> 186835		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-



-----																	
JEFFRESS (VICKSBURG P)			//CONT.//	46088 190	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//	129692													
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'			WELL #:	1	RRCID ->	275536	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	12673	PERF.	7920 - 8090					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
*10		1153	1815	-0-	662 B	29883	139 1	13 2	1641 3	22 9	N	20	35 1				20
*11		2287	1731	-0-	-556 B	29327	131 1	12 2	1577 3	11 9	N	10					30
*12		2356	1651	-0-	-705 B	28622	129 1	12 2	1481 3	29 9	N	26	31 1				25
*01		3100 N	1569	-0-	-1531 B	27091	126 1	11 2	1419 3	13 9	N	12					37
*02		2900 N	1322	-0-	-1578 B	25513	107 1	10 2	1181 3	24 9	N	22	20 1				39
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		3100 N	1310	-0-	-1790 B	23723	106 1	9 2	1161 3	34 9	N	31	47 1				23
*04		3000 N	1081	-0-	-1919 B	21804	86 1	8 2	981 3	6 9	N	5					28
*05		3100 N	1025	-0-	-2075 B	19729	80 1	7 2	919 3	19 9	N	17					45
*06		3000 N	922	-0-	-2078 B	17651	70 1	7 2	828 3	17 9	N	15					60
*07		3100 N	860	-0-	-2240 B	15411	68 1	6 2	775 3	11 9	N	10					70
*08		3100 N	861	-0-	-2239 B	13172	67 1	6 2	765 3	23 9	N	21	44 1				47
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 13172															
*09		3000 N	768	-0-	-2232 B	10940	62 1	6 2	689 3	11 9	N	10					57
-----																	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736													
COATES ENERGY				WELL #:	1	RRCID ->	243622	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	7728 - 7787				
04		1213 N	1681	-0-	468 B	-0-	325 1	1330 2	26 9	Y	24						72
05		1462 N	951	-0-	-511 B	-0-	256 1	680 2	15 9	Y	14						86
06		1860 N	543	-0-	-1317 B	-0-	172 1	368 2	3 9	Y	3						89
07		1181 N	428	-0-	-753 B	-0-	150 1	275 2	3 9	Y	3	56 1					36
08		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	242 1	429 2	2 9	Y	2						38
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		540 N	363	-0-	-177 B	-0-	155 1	208 2		Y	-0-						38

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		46088 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		129692		WELL #: 9		RRCID -> 178379		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7949 - 9091	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
*10	622 X	622	-0-	-0-	-0-	46 1	4 2	N	24	82 1	19 8	15	
						546 3	26 9						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			15	
*01	899 X	399	-0-	-500	-0-			N	5	5 8		15	
						358 3	6 9						
*02	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	129 1	12 2	N	33	33 8		15	
						1423 3	36 9						
*03	620 X	592	-0-	-28	-0-	47 1	4 2	N	30	30 8		15	
						508 3	33 9						
*04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	68 1	6 2	N	18	18 8		15	
						774 3	20 9						
*05	899 N	476	-0-	-423	-0-	38 1	3 2	N	4	4 8		15	
						431 3	4 9						
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			15	
*07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	74 1	7 2	N	11	11 8		15	
						846 3	12 9						
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	39 1	4 2	N	2	2 8		15	
						442 3	2 9						
*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	26 1	3 2	N	1	1 8		15	
						291 3	1 9						

CASTILLO DEEP GU		WELL #: 5		RRCID -> 178387		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 9000 - 9039	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 7		RRCID -> 179074		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8764 - 8855	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 179616		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 8498 - 8523	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #: 6		RRCID -> 179731		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8547 - 10570	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		//CONT.//		46088 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID ->	186836	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8521 - 8558			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	191199	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6676 - 8136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40

JEFFRESS (VICKSBURG S)		46088 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	178102	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9244 - 12214
*10	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	672 1	60 2	N	37	7 8		92
						7907 3	41 9					
*11	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	572 1	52 2	N	11	81 1	2 8	20
						6896 3	12 9					
*12	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	645 1	58 2	N	22	5 8		37
						7373 3	24 9					
*01	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	549 1	50 2	N	22	4 8		55
						6163 3	24 9					
*02	1972 X	1115	-0-	-857	-0-	91 1	8 2	N	16	7 8		64
						998 3	18 9					
*03	2108 X	1656	-0-	-452	-0-	137 1	12 2	N	8	5 8		67
						1498 3	9 9					
*04	2040 X	788	-0-	-1252	-0-	62 1	6 2	N	12	2 8		77
						707 3	13 9					
*05	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	218 1	20 2	N	15	7 8		85
						2496 3	17 9					
*06	2040 X	1999	-0-	-41	-0-	152 1	14 2	N	32	96 1	6 8	15
						1798 3	35 9					
*07	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	159 1	15 2	N	6	6 8		15
						1819 3	7 9					
08	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	168 1	16 2	N	4	4 8		15
						1927 3	4 9					
09	2040 X	1847	-0-	-193	-0-	151 1	14 2	N	8	8 8		15
						1673 3	9 9					

BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID ->	178639	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9263 - 11900
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			69
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			69
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//	46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//	129692											
BRANN, REGINA		WELL #:	10	RRCID ->	181473	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9367 - 9443			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	34	RRCID ->	186837	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8810 - 8978			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:	2	RRCID ->	204672	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	8792 - 9067			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
CASTILLO FLORES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	211193	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	10522 - 10529			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	40	RRCID ->	221155	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8763 - 10680			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	39	RRCID ->	229973	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9114 - 10335			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
COATES F GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 277005		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 11234 - 11325						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	9269 X	3038	-0-	-6231	-0-	233 1	21 2	21 2	N		37	37 8				29
						2743 3	41 9									
*11	8970 X	2840	-0-	-6130	-0-	213 1	19 2	19 2	N		33	33 8				29
						2572 3	36 9									
*12	6944 X	2204	-0-	-4740	-0-	174 1	16 2	16 2	N		17	17 8				29
						1995 3	19 9									
*01	5053 X	2006	-0-	-3047	-0-	159 1	14 2	14 2	N		47	47 8				29
						1781 3	52 9									
*02	3509 X	1465	-0-	-2044	-0-	114 1	10 2	10 2	N		74	74 8				29
						1260 3	81 9									
*03	3069 X	1521	-0-	-1548	-0-	122 1	11 2	11 2	N		50	50 8				29
						1333 3	55 9									
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-	159 1	15 2	15 2	N		33	33 8				29
*05	2201 X	2038	-0-	-163	-0-	1820 3	44 9				40	40 8				29
						98 1	9 2									
*06	1470 N	1302	-0-	-168	-0-	1166 3	29 9				26	26 8				29
						110 1	10 2									
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1259 3	26 9				24	24 8				29
						83 1	8 2									
08	2046 N	1060	-0-	-986	-0-	946 3	23 9				21	21 8				29
						109 1	10 2									
*09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1210 3	25 9				23	23 8				29

BRANN REGINA		WELL #: 5		RRCID -> 277507		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9184 - 9508						
*10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	42 1	4 2	4 2	N		20					20
						491 3	22 9									
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	32 1	3 2	3 2	N		-0-					20
						382 3										
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	29 1	3 2	3 2	N		-0-					20
						328 3										
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	38 1	3 2	3 2	N		1	1 8				20
						421 3	1 9									
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	53 1	5 2	5 2	N		1	1 8				20
						584 3	1 9									
*03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	69 1	6 2	6 2	N		1	1 8				20
						749 3	1 9									
*04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	67 1	6 2	6 2	N		1	1 8				20
						756 3	1 9									
*05	527 N	60	-0-	-467	-0-	5 1	54 3	54 3	N		1	1 8				20
						1 9										
*06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	48 1	5 2	5 2	N		-0-					20
						563 3										
*07	527 N	55	-0-	-472	-0-	4 1	49 3	49 3	N		2	2 8				20
						2 9										
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13 1	1 2	1 2	N		-0-					20
						153 3										
09	510 N	37	-0-	-473	-0-	3 1	34 3	34 3	N		-0-					20

COATES GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 279114		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH 12946		PERF. 8600 - 8710						
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
04		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	409	1	2725	2	Y	23
							42	9				
05		3193 X	2928	-0-	-265	-0-	495	1	2397	2	Y	25
							36	9				
06		3090 X	2790	-0-	-300	-0-	473	1	2277	2	Y	27
							40	9				
07		3286 X	3141	-0-	-145	-0-	667	1	2443	2	Y	5
							31	9				
08		3286 X	2420	-0-	-866	-0-	581	1	1808	2	Y	15
							31	9				
09		3180 X	2460	-0-	-720	-0-	602	1	1838	2	Y	15
							20	9				
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630												
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770												
04		4020 X	1938	-0-	-2082	-0-	375	1	1532	2	Y	64
							31	9				
05		4154 X	1927	-0-	-2227	-0-	519	1	1376	2	Y	93
							32	9				
06		2880 X	1845	-0-	-1035	-0-	578	1	1234	2	Y	123
							33	9				
07		2790 X	1770	-0-	-1020	-0-	625	1	1145	2	Y	-0-
08		2294 X	1495	-0-	-799	-0-	533	1	944	2	Y	16
							18	9				
09		1950 X	1421	-0-	-529	-0-	595	1	794	2	Y	45
							32	9				
OXY USA INC. 630591												
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		3 J	RRCID ->	122994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8458 - 8802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		5	RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 8524 - 8544
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9050 - 9210
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9267 - 9307
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
JEFFRESS (VICKSBURG T)				46088 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC				129692							
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	153857	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12528	PERF. 9529 - 9603
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	170037	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9958 - 10166
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*11	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
						161	3									
*01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	N	-0-					-0-
						188	3									
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	-0-					-0-
						457	3									
*03	3100 N	3623	-0-	523	523	301	1	27	2	N	5	5	8			-0-
						3289	3	6	9							
*04	3000 N	4053	-0-	1053	1576	325	1	29	2	N	4	4	8			-0-
						3695	3	4	9							
*05	3100 N	4079	-0-	979	2555	325	1	30	2	N	3	3	8			-0-
						3721	3	3	9							
*06	6795 X	4240	-0-	-2555	-0-	327	1	31	2	N	4	4	8			-0-
						3878	3	4	9							
*07	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	358	1	34	2	N	5	5	8			-0-
						4089	3	6	9							
08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	358	1	35	2	N	49	9	8			40
						4097	3	54	9							
*09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	361	1	34	2	N	39	14	8			65
						4000	3	43	9							

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 177337 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 10212

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//	46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//	129692								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	30	RRCID ->	181917	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	11001	PERF.	9616 - 10837
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	17	RRCID ->	182950	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	9626 - 10296
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	31	RRCID ->	183769	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9622 - 9697
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	33	RRCID ->	185867	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9488 - 9603
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	34	RRCID ->	186838	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9971 - 10382
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SCHERPE, PETER VAN		WELL #:	2	RRCID ->	190338	COMPL. DATE	11/26/2001	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	9602 - 9716
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC JEFFRESS, J. D.		//CONT.// //CONT.//	46088 400 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680											
*10	217 N	189	-0-	-28	-0-	15 1	1 2	N	1	1 8	37
						172 3	1 9				
*11	180 N	124	-0-	-56	-0-	9 1	1 2	N	-0-		37
						114 3					
*12	155 N	133	-0-	-22	-0-	11 1	1 2	N	-0-		37
						121 3					
*01	186 N	127	-0-	-59	-0-	10 1	1 2	N	-0-		37
						116 3					
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	1 2	N	1	1 8	37
						118 3	1 9				
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	1 2	N	2	2 8	37
						121 3	2 9				
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	1 2	N	-0-		37
						114 3					
*05	155 N	133	-0-	-22	-0-	11 1	1 2	N	-0-		37
						121 3					
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	1 2	N	-0-		37
						112 3					
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	8 1	1 2	N	-0-		37
						91 3					
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		37
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		37

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39	RRCID -> 229975	COMPL. DATE 07/31/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 10298 - 10335
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-

JEFFRESS, JD		WELL #: 41	RRCID -> 232298	COMPL. DATE 08/30/2007	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 9572 - 10651
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. JEFFRESS, J. D.		253385	WELL #: 180843	RRCID -> 180843	COMPL. DATE 11/19/2000	TOTAL DEPTH 12898	PERF. 9626 - 9691
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2012							

OXY USA INC. BTLT "A"		630591	WELL #: 4	RRCID -> 182975	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 10135 - 10200
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) XTO ENERGY INC. COATES,G.H."B"		//CONT.//	46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
		WELL #:	2	RRCID -> 177698	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10174	- 10270				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:	2	RRCID -> 180442	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 13070	PERF.10036	- 10180				
04		240 N	220	-0-	-20	-0-	16 1	196 3	Y	7	6 1	4
							8 9					
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	22 1	256 3	Y	12	10 1	6
							2 4	13 9				
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	22 1	259 3	Y	10	10 1	6
							11 9					
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	23 1	256 3	Y	11	11 1	6
							12 9					
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	24 1	254 3	Y	9	11 1	4
							10 9					
*09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	23 1	243 3	Y	7	6 1	5
							8 9					
-----												
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:	5	RRCID -> 180766	COMPL. DATE 12/21/2009	TOTAL DEPTH 11314	PERF. 9512	- 10383				
04		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	80 1	958 3	Y	59	54 1	32
							65 9					
05		1116 N	819	-0-	-297	-0-	57 1	672 3	Y	77	77 1	32
							5 4	85 9				
06		1080 N	759	-0-	-321	-0-	55 1	638 3	Y	60	54 1	38
							66 9					
07		1116 N	867	-0-	-249	-0-	66 1	722 3	Y	71	71 1	38
							1 4	78 9				
08		843 N	843	-0-	-0-	-0-	65 1	691 3	Y	79	81 1	36
							87 9					
*09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	59 1	629 3	Y	80	65 1	51
							88 9					
-----												
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:	6	RRCID -> 184150	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 11830	PERF. 9596	- 11644				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)															
CANTERA OPERATING, LLC															
JEFFRESS, J. D.															
46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
129692															
WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	3379 X	3060	-0-	-319	-0-	226 1	20 2	2661 3	153 9	Y	139	155 1	2 8	22	
*11	3270 X	2964	-0-	-306	-0-	223 1	20 2	2693 3	28 9	Y	25			47	
*12	3379 X	2955	-0-	-424	-0-	235 1	21 2	2687 3	12 9	Y	11	1 8		57	
*01	3379 X	3195	-0-	-184	-0-	258 1	23 2	2902 3	12 9	Y	11	1 8		67	
*02	3161 X	3084	-0-	-77	-0-	249 1	23 2	2750 3	62 9	Y	56	3 8		120	
*03	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	274 1	24 2	2995 3	80 9	Y	73	171 1	4 8	18	
*04	3120 X	2758	-0-	-362	-0-	220 1	20 2	2494 3	24 9	Y	22	3 8		37	
*05	3317 X	3148	-0-	-169	-0-	248 1	23 2	2840 3	37 9	Y	34	4 8		67	
*06	3300 X	2810	-0-	-490	-0-	216 1	21 2	2563 3	10 9	Y	9	2 8		74	
*07	3410 X	2453	-0-	-957	-0-	196 1	19 2	2237 3	1 9	Y	1	1 8		74	
08	3410 X	2520	-0-	-890	-0-	201 1	19 2	2299 3	1 9	Y	1	1 8		74	
09	3060 X	2451	-0-	-609	-0-	199 1	19 2	2212 3	21 9	Y	19	3 8		90	

JEFFRESS, J. D.														
WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246														
*10	1922 N	1618	-0-	-304	-0-	126 1	11 2	1479 3	2 9	N	2	2 8		15
*11	1950 N	1613	-0-	-337	-0-	123 1	11 2	1479 3		N	-0-			15
*12	1798 N	1618	-0-	-180	-0-	129 1	12 2	1476 3	1 9	N	1	1 8		15
*01	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	130 1	12 2	1461 3	23 9	N	21	1 8		35
*02	1566 N	469	-0-	-1097	-0-	37 1	3 2	406 3	23 9	N	21			56
*03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	159 1	14 2	1741 3	24 9	N	22	2 8		76
*04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	164 1	15 2	1864 3	25 9	N	23	3 8		96
*05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	153 1	14 2	1757 3	1 9	N	1	1 8		96
*06	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	135 1	13 2	1595 3	24 9	N	22	2 8		116
*07	2139 N	1920	-0-	-219	-0-	152 1	14 2	1731 3	23 9	N	21	1 8		136
08	1922 N	1453	-0-	-469	-0-	115 1	11 2	1323 3	4 9	N	4	2 8		138
09	1740 N	1350	-0-	-390	-0-	109 1	10 2	1212 3	19 9	N	17	107 1	4 8	44

JEFFRESS, J. D.														
WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 2 RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2014 - W/O TO 04-275011

JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

*10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	108	1	10	2	N	5	4	8		28
							1266	3								
*11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	134	1	12	2	N	1	1	8		28
							1620	3								
*12	3100	N	3250	-0-	150	150	259	1	23	2	N	3	3	8		28
							2965	3								
*01	2888	N	2738	-0-	-150	-0-	222	1	20	2	N	5	5	8		28
							2490	3								
*02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	210	1	19	2	N	7	7	8		28
							2314	3								
*03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	229	1	20	2	N	10	10	8		28
							2501	3								
*04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	166	1	15	2	N	6	6	8		28
							1882	3								
*05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	161	1	15	2	N	5	5	8		28
							1850	3								
*06	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	147	1	14	2	N	6	6	8		28
							1742	3								
*07	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	142	1	13	2	N	11	4	8		35
							1618	3								
08	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	136	1	13	2	N	4	4	8		35
							1557	3								
*09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	135	1	13	2	N	9	9	8		35
							1498	3								

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
 JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	37	46	1			36
						440	3	41	9							
*11	720 N	590	-0-	-130	-0-	43	1	4	2	N	27					63
						513	3	30	9							
*12	682 N	367	-0-	-315	-0-	26	1	2	2	N	42	65	1			40
						293	3	46	9							
*01	527 N	502	-0-	-25	-0-	38	1	3	2	N	29	38	1			31
						429	3	32	9							
*02	580 N	181	-0-	-399	-0-	11	1	1	2	N	47	18	1			60
						117	3	52	9							
*03	372 N	344	-0-	-28	-0-	23	1	2	2	N	59	90	1			29
						254	3	65	9							
*04	480 N	260	-0-	-220	-0-	20	1	2	2	N	10					39
						227	3	11	9							
*05	186 N	166	-0-	-20	-0-	10	1	1	2	N	37	43	1			33
						114	3	41	9							
*06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	38	1	4	2	N	86	47	1			72
						450	3	95	9							
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	47	1	5	2	N	-0-					72
						541	3									
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	45	43	1			74
						316	3	50	9							
*09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	4	2	N	44	75	1			43
						510	3	48	9							

-----  
 JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622  
 -----

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204  
 -----

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		3A	RRCID ->	172515	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.11234 - 11382	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-		581 1	52 2	N	46		163
							6840 3	51 9				
*11	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-		614 1	55 2	N	14		177
							7404 3	15 9				
*12	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-		648 1	59 2	N	1	163 1	15
							7416 3	1 9				
*01	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-		693 1	63 2	N	8		23
							7780 3	9 9				
*02	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-		654 1	59 2	N	40		63
							7207 3	44 9				
*03	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-		659 1	59 2	N	7		70
							7197 3	8 9				
*04	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-		606 1	54 2	N	13		83
							6885 3	14 9				
*05	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-		588 1	54 2	N	50		133
							6740 3	55 9				
*06	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-		582 1	55 2	N	44	72 1	105
							6891 3	48 9				
*07	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-		640 1	61 2	N	8		113
							7310 3	9 9				
08	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-		590 1	57 2	N	7		120
							6756 3	8 9				
*09	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-		534 1	51 2	N	-0-		120
							5920 3					

BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	176972	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.12179 - 12440
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		25	RRCID ->	178195	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9610 - 11342
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID ->	178640	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11669 - 11688
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COATES, G.		WELL #:		3	RRCID ->	194774	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11315 - 11416
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	325 1	29 2	29 2	29 2	N	163	241 1	1 8			13
						3819 3	179 9	179 9	179 9							
*11	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	242 1	22 2	22 2	22 2	N	94					107
						2919 3	103 9	103 9	103 9							
*12	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	244 1	22 2	22 2	22 2	N	65	132 1				40
						2793 3	72 9	72 9	72 9							
*01	3038 X	2908	-0-	-130	-0-	229 1	21 2	21 2	21 2	N	74	46 1	1 8			67
						2577 3	81 9	81 9	81 9							
*02	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	232 1	21 2	21 2	21 2	N	74	104 1	2 8			35
						2556 3	81 9	81 9	81 9							
*03	3038 X	2918	-0-	-120	-0-	236 1	21 2	21 2	21 2	N	78	1 8				112
						2575 3	86 9	86 9	86 9							
*04	2940 X	2747	-0-	-193	-0-	215 1	19 2	19 2	19 2	N	64	123 1	1 8			52
						2443 3	70 9	70 9	70 9							
*05	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	248 1	23 2	23 2	23 2	N	92	116 1	1 8			27
						2840 3	101 9	101 9	101 9							
*06	2940 X	2554	-0-	-386	-0-	194 1	18 2	18 2	18 2	N	45					72
						2292 3	50 9	50 9	50 9							
*07	3038 X	2807	-0-	-231	-0-	218 1	21 2	21 2	21 2	N	74	114 1				32
						2487 3	81 9	81 9	81 9							
08	3038 X	2590	-0-	-448	-0-	202 1	20 2	20 2	20 2	N	53					85
						2310 3	58 9	58 9	58 9							
09	2940 X	2487	-0-	-453	-0-	200 1	19 2	19 2	19 2	N	45	111 1	1 8			18
						2218 3	50 9	50 9	50 9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	783 1	70 2	97	2 8	N	97				128
						9206 3	107 9								
*11	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	954 1	86 2	68	162 1	N	68		1 8		33
						11509 3	75 9								
*12	12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	979 1	89 2	107	6 8	N	107				134
						11200 3	118 9								
*01	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	696 1	63 2	102	175 1	N	102		5 8		56
						7819 3	112 9								
*02	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	777 1	70 2	64	15 8	N	64				105
						8565 3	70 9								
*03	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	809 1	72 2	90	11 8	N	90				184
						8827 3	99 9								
*04	11970 X	4724	-0-	-7246	-0-	379 1	34 2	9	169 1	N	9		4 8		20
						4301 3	10 9								
*05	12369 X	7286	-0-	-5083	-0-	580 1	54 2	6	6 8	N	6				20
						6645 3	7 9								
*06	9840 X	7277	-0-	-2563	-0-	562 1	53 2	6	6 8	N	6				20
						6655 3	7 9								
*07	10168 X	6105	-0-	-4063	-0-	488 1	46 2	3	3 8	N	3				20
						5568 3	3 9								
08	9889 X	6710	-0-	-3179	-0-	534 1	52 2	4	4 8	N	4				20
						6120 3	4 9								
09	7290 X	6547	-0-	-743	-0-	536 1	51 2	8	8 8	N	8				20
						5951 3	9 9								

OXY USA INC. 630591  
 BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

04	2340 X	2152	-0-	-188	-0-	2084 2	68 9	62	69 0	Y	62				47
05	2418 X	2148	-0-	-270	-0-	2100 2	48 9	44		Y	44				91
06	2190 X	2072	-0-	-118	-0-	2044 2	28 9	25	68 0	Y	25				48
07	2232 X	1911	-0-	-321	-0-	1890 2	21 9	19		Y	19				67
08	2232 X	1525	-0-	-707	-0-	1493 2	32 9	29	62 0	Y	29				34
*09	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2602 2	36 9	33		Y	33				67

XTO ENERGY INC. 945936  
 RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC		129692							
VAN SCHERPE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 053920		COMPL. DATE 11/04/1972		TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 9		RRCID -> 059734		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605	
*10	713 N	673	-0-	-40	-0-	52 1	5 2	N	-0-
						616 3			
*11	660 N	654	-0-	-6	-0-	50 1	4 2	N	-0-
						600 3			
*12	682 N	670	-0-	-12	-0-	53 1	5 2	N	1 8
						611 3	1 9		
*01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	59 1	5 2	N	1 8
						660 3	1 9		
*02	638 N	619	-0-	-19	-0-	51 1	5 2	N	-0-
						563 3			
*03	682 N	650	-0-	-32	-0-	54 1	5 2	N	2 8
						589 3	2 9		
*04	720 N	648	-0-	-72	-0-	52 1	5 2	N	-0-
						591 3			
*05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	53 1	5 2	N	1 8
						608 3	1 9		
*06	630 N	591	-0-	-39	-0-	46 1	4 2	N	1 8
						540 3	1 9		
07	682 N	515	-0-	-167	-0-	41 1	4 2	N	-0-
						470 3			
08	651 N	381	-0-	-270	-0-	30 1	3 2	N	1 8
						347 3	1 9		
*09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	58 1	6 2	N	5 8
						638 3	6 9		

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 089849		COMPL. DATE 09/29/1980		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 096009		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

JEFFRESS (VICKSBURG V)															
CANTERA OPERATING, LLC															
VAN SCHERPE, P.GAS UNIT "B"															
//CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
//CONT.// 129692															
WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	323 1	29 2	77	131 1	N	77	131 1	1 8	10	
						3795 3	85 9								
*11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	305 1	28 2	79	305 1	N	79	305 1	1 8	89	
						3676 3	87 9								
*12	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	325 1	29 2	102	3717 3	N	102	45 1	1 8	146	
						3717 3	112 9								
*01	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	324 1	29 2	91	3645 3	N	91	186 1	1 8	50	
						3645 3	100 9								
*02	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	308 1	28 2	81	3396 3	N	81	81 1	2 8	48	
						3396 3	89 9								
*03	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	385 1	34 2	123	4197 3	N	123	1 8	1 8	170	
						4197 3	135 9								
*04	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	437 1	39 2	107	4955 3	N	107	180 1	1 8	96	
						4955 3	118 9								
*05	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	423 1	39 2	114	423 1	N	114	174 1	1 8	35	
						4844 3	125 9								
*06	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	381 1	36 2	96	381 1	N	96	74 1	1 8	57	
						4511 3	106 9								
*07	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	391 1	37 2	83	391 1	N	83	68 1	1 8	72	
						4458 3	91 9								
08	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	386 1	37 2	90	386 1	N	90	86 1	1 8	76	
						4419 3	99 9								
*09	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	370 1	35 2	79	370 1	N	79	80 1	1 8	74	
						4106 3	87 9								

JEFFRESS, J. D.														
WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487														
*10	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	792 1	71 2	81	9319 3	N	81	4 8	1 8	110
						9319 3	89 9							
*11	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	754 1	68 2	45	9096 3	N	45	1 8	1 8	154
						9096 3	50 9							
*12	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	806 1	73 2	48	9224 3	N	48	177 1	3 8	22
						9224 3	53 9							
*01	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	816 1	74 2	64	9170 3	N	64	4 8	1 8	82
						9170 3	70 9							
*02	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	790 1	72 2	59	790 1	N	59	7 8	1 8	134
						8704 3	65 9							
*03	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	832 1	74 2	58	832 1	N	58	171 1	6 8	15
						9084 3	64 9							
*04	9990 X	9721	-0-	-269	-0-	779 1	70 2	22	779 1	N	22	4 8	1 8	33
						8848 3	24 9							
*05	10323 X	9984	-0-	-339	-0-	794 1	73 2	17	794 1	N	17	3 8	1 8	47
						9098 3	19 9							
*06	9990 X	9705	-0-	-285	-0-	744 1	71 2	65	744 1	N	65	5 8	1 8	107
						8818 3	72 9							
*07	10323 X	9769	-0-	-554	-0-	774 1	74 2	83	774 1	N	83	3 8	1 8	187
						8830 3	91 9							
08	10137 X	9806	-0-	-331	-0-	778 1	75 2	40	778 1	N	40	177 1	3 8	47
						8909 3	44 9							
09	9780 X	9072	-0-	-708	-0-	738 1	71 2	68	738 1	N	68	84 1	4 8	27
						8188 3	75 9							

COATES, GEORGE														
WELL #: 1 RRCID -> 166581 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 12946 PERF.11684 - 11764														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

*10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	194	1	17	2	N	6	4	8			57
							2279	3	7	9							
*11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	191	1	17	2	N	7					64
							2304	3	8	9							
*12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	178	1	16	2	N	7	1	8			70
							2035	3	8	9							
*01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	192	1	17	2	N	1	1	8			70
							2161	3	1	9							
*02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	188	1	17	2	N	4	2	8			72
							2074	3	4	9							
*03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	213	1	19	2	N	1	1	8			72
							2324	3	1	9							
*04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	173	1	15	2	N	-0-					72
							1962	3									
*05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	203	1	19	2	N	1	1	8			72
							2331	3	1	9							
*06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	140	1	13	2	N	4	62	1	2	8	12
							1662	3	4	9							
*07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	213	1	20	2	N	1	1	8			12
							2432	3	1	9							
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	163	1	16	2	N	-0-					12
							1865	3									
*09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	90	1	9	2	N	-0-					12
							1004	3									

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 219666 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11224 - 11420

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2014 - W/O TO 04-274471

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

*10	7037	X	6916	-0-	-121	-0-	520	1	47	2	N	210	315	1	1	8	15
							6118	3	231	9							
*11	6810	X	6287	-0-	-523	-0-	463	1	42	2	N	181	181	1			15
							5583	3	199	9							
*12	7037	X	6621	-0-	-416	-0-	509	1	46	2	N	225	143	1			97
							5818	3	248	9							
*01	7037	X	6482	-0-	-555	-0-	510	1	46	2	N	180	207	1	1	8	69
							5728	3	198	9							
*02	6496	X	5926	-0-	-570	-0-	472	1	43	2	N	191	211	1	1	8	48
							5201	3	210	9							
*03	6944	X	6132	-0-	-812	-0-	490	1	44	2	N	225	187	1	1	8	85
							5350	3	248	9							
*04	6420	X	6031	-0-	-389	-0-	468	1	42	2	N	190	242	1	2	8	31
							5312	3	209	9							
*05	6634	X	6327	-0-	-307	-0-	488	1	45	2	N	183	167	1	1	8	46
							5593	3	201	9							
*06	6300	X	6118	-0-	-182	-0-	457	1	43	2	N	191	174	1			63
							5408	3	210	9							
*07	6324	X	6168	-0-	-156	-0-	478	1	45	2	N	174	172	1			65
							5454	3	191	9							
08	6324	X	6090	-0-	-234	-0-	468	1	45	2	N	199	137	1			127
							5358	3	219	9							
09	6120	X	5889	-0-	-231	-0-	469	1	45	2	N	159	232	1	1	8	53
							5200	3	175	9							

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	306 1	27 2	3598 3	185 9	N	168	170 1	1 8	12	
*11	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	357 1	32 2	4307 3	96 9	N	87			99	
*12	3100 N	4873	-0-	1773	1773	373 1	34 2	4269 3	197 9	N	179	180 1		98	
*01	6290 X	4517	-0-	-1773	-0-	360 1	33 2	4047 3	77 9	N	70	123 1	1 8	44	
*02	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	373 1	34 2	4112 3	118 9	N	107	100 1	2 8	49	
*03	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	467 1	41 2	5094 3	208 9	N	189	180 1	1 8	57	
*04	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	410 1	37 2	4654 3	154 9	N	140	178 1		19	
*05	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	379 1	35 2	4339 3	143 9	N	130	122 1	1 8	26	
*06	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	297 1	28 2	3520 3	106 9	N	96	96 1		26	
*07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	299 1	28 2	3415 3	42 9	N	38			64	
08	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	414 1	40 2	4740 3	189 9	N	172	170 1		66	
*09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	347 1	33 2	3845 3	72 9	N	65	82 1	1 8	48	

XTO ENERGY INC. 945936														
WHEELLOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647														
04	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	752 1	8974 3	211 9		Y	192	182 1		98
05	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	712 1	8350 3	60 4	261 9	Y	237	236 1		99
06	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	692 1	8035 3	3 4	215 9	Y	195	173 1		121
07	9300 X	7122	-0-	-2178	-0-	577 1	6311 3	8 4	226 9	Y	205	221 1		105
08	9300 X	6338	-0-	-2962	-0-	526 1	5635 3	2 4	175 9	Y	159	200 1		64
09	9000 X	6888	-0-	-2112	-0-	578 1	6186 3	124 9		Y	113	103 1		74

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585														
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) XTO ENERGY INC. RENTFRO, RUSSELL		//CONT.// //CONT.//	46088 600 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
				WELL #: 5	RRCID -> 143691	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 13267	PERF.11389 - 11431							
04	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	435 1	5197 3	Y	79	64 1	49				
05	5890 X	5651	-0-	-239	-0-	436 1	5116 3	Y	89	103 1	35				
06	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	448 1	5202 3	Y	71	71 1	35				
07	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	489 1	5344 3	Y	71	69 1	37				
08	5890 X	5802	-0-	-88	-0-	490 1	5245 3	Y	60	65 1	32				
09	5700 X	5120	-0-	-580	-0-	433 1	4632 3	Y	50	53 1	29				
-----															
WHEELLOCK GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 150170	COMPL. DATE 06/29/1994	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11334 - 11546							
04	1050 N	137	-0-	-913	-0-	10 1	124 3	Y	3	3 1	2				
05	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	83 1	972 3	Y	4	4 1	2				
06	1050 N	39	-0-	-1011	-0-	7 4	30 3	Y	5	4 1	3				
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	6 9		Y	8	6 1	5				
08	1054 N	235	-0-	-819	-0-	19 1	199 3	Y	15	14 1	6				
*09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	17 9	423 3	Y	13	11 1	8				
-----															
WHEELLOCK GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 176687	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH 13172	PERF.12044 - 12818							
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	25 1	304 3	Y	4	4 1	2				
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	4 9	377 3	Y	8	7 1	3				
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	32 1	433 3	Y	7	6 1	4				
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	3 4	466 3	Y	7	7 1	4				
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	37 1	422 3	Y	8	8 1	4				
*09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	8 9	371 3	Y	10	8 1	6				
-----															
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				WELL #: 8	RRCID -> 187000	COMPL. DATE 12/30/2001	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11300 - 11662							
04	20970 X	20031	-0-	-939	-0-	43 1	18177 3	Y	301	289 1	152				
05	21669 X	20133	-0-	-1536	-0-	331 9	18079 3	Y	348	355 1	145				
06	20100 X	19859	-0-	-241	-0-	1541 1	17994 3	Y	281	250 1	176				
07	20708 X	18698	-0-	-2010	-0-	130 4	16819 3	Y	291	307 1	160				
08	20708 X	20021	-0-	-687	-0-	1549 1	17990 3	Y	314	335 1	139				
09	20040 X	19792	-0-	-248	-0-	7 4	17795 3	Y	302	244 1	197				
-----															



JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		17520 X	17012	-0-	-508	-0-	1302 1	15537 3	Y	157	103 1		109
							173 9						
05		18104 X	16621	-0-	-1483	-0-	1286 1	15091 3	Y	220	243 1		86
							2 4	242 9					
06		17490 X	16395	-0-	-1095	-0-	1285 1	14919 3	Y	172	174 1		84
							2 4	189 9					
07		17794 X	16601	-0-	-1193	-0-	1375 1	15042 3	Y	164	160 1		88
							4 4	180 9					
08		17577 X	16293	-0-	-1284	-0-	1376 1	14730 3	Y	167	164 1		91
							3 4	184 9					
09		17010 X	15566	-0-	-1444	-0-	1316 1	14078 3	Y	155	154 1		92
							1 4	171 9					
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562													
04		17400 X	13934	-0-	-3466	-0-	102 1	13647 3	Y	168	143 1		105
							185 9						
05		17980 X	13062	-0-	-4918	-0-	100 1	12809 3	Y	137	182 1		60
							2 4	151 9					
06		17400 X	11967	-0-	-5433	-0-	91 1	11730 3	Y	132	118 1		74
							1 4	145 9					
07		16864 X	10273	-0-	-6591	-0-	75 1	10049 3	Y	134	124 1		84
							2 4	147 9					
08		15655 X	12239	-0-	-3416	-0-	98 1	11998 3	Y	127	123 1		88
							3 4	140 9					
09		13920 X	9864	-0-	-4056	-0-	81 1	9648 3	Y	122	132 1		78
							1 4	134 9					
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830													
04		5550 X	5427	-0-	-123	-0-	411 1	4903 3	Y	103	80 1		62
							113 9						
05		5735 X	4798	-0-	-937	-0-	367 1	4301 3	Y	117	132 1		47
							1 4	129 9					
06		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	378 1	4385 3	Y	101	98 1		50
							111 9						
07		5611 X	4974	-0-	-637	-0-	407 1	4452 3	Y	104	99 1		55
							1 4	114 9					
08		5611 X	4636	-0-	-975	-0-	387 1	4147 3	Y	92	98 1		49
							1 4	101 9					
09		5430 X	4516	-0-	-914	-0-	379 1	4053 3	Y	76	80 1		45
							84 9						

JEFFRESS (VICKSBURG W)		46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
COATES, GEORGE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 049529		COMPL. DATE 01/06/1970		TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 8		RRCID -> 058250		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11254 - 12402				
*10	17684 X	17684	-0-	-0-	-0-	1372	1	123	2	N	41	4	8	204
						16144	3	45	9					
*11	16830 X	16034	-0-	-796	-0-	1216	1	110	2	N	43	186	1	1 8 60
						14661	3	47	9					
*12	16802 X	4966	-0-	-11836	-0-	385	1	35	2	N	128	167	1	3 8 18
						4405	3	141	9					
*01	17825 X	8913	-0-	-8912	-0-	720	1	65	2	N	39	3	8	54
						8085	3	43	9					
*02	16704 X	4649	-0-	-12055	-0-	380	1	34	2	N	40	7	8	87
						4191	3	44	9					
*03	17856 X	6155	-0-	-11701	-0-	511	1	45	2	N	18	5	8	100
						5579	3	20	9					
*04	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	474	1	42	2	N	14	4	8	110
						5384	3	15	9					
*05	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	407	1	38	2	N	10	3	8	117
						4663	3	11	9					
*06	19633 X	19633	-0-	-0-	-0-	1510	1	143	2	N	89	180	1	4 8 22
						17882	3	98	9					
*07	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	419	1	40	2	N	2	2	8	22
						4782	3	2	9					
08	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	780	1	76	2	N	46	1	8	67
						8939	3	51	9					
*09	10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	839	1	80	2	N	91	135	1	3 8 20
						9306	3	100	9					

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 19		RRCID -> 162445		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12022 - 12487		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----														
JEFFRESS (VICKSBURG W)			//CONT.//		46088 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
VAN SCHERPE GU "B"			WELL #:		7	RRCID -> 172313			COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
*10		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-		133 1	12 2	N	39		39 1	18
								1565 3	43 9					
*11		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-		123 1	11 2	N	-0-			18
								1481 3						
*12		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-		178 1	16 2	N	5			23
								2031 3	6 9					
*01		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		149 1	13 2	N	9		1 8	31
								1672 3	10 9					
*02		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-		146 1	13 2	N	35		1 8	65
								1610 3	39 9					
*03		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-		237 1	21 2	N	1		1 8	65
								2585 3	1 9					
*04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-		140 1	13 2	N	53		102 1	16
								1592 3	58 9					
*05		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-		198 1	18 2	N	20			36
								2267 3	22 9					
*06		1440 N	1371	-0-	-69	-0-		106 1	10 2	N	-0-			36
								1255 3						
*07		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-		179 1	17 2	N	59		78 1	17
								2042 3	65 9					
		08	1490 N	1490	-0-	-0-		114 1	11 2	N	52			69
								1308 3	57 9					
*09		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		167 1	16 2	N	43		58 1	54
								1857 3	47 9					
-----														
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #:		9	RRCID -> 175358			COMPL. DATE 10/18/1999			TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174		
-----														
*10		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		103 1	9 2	N	110		104 1	13
								1211 3	121 9					
*11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		72 1	7 2	N	56			69
								873 3	62 9					
*12		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		86 1	8 2	N	92		129 1	32
								982 3	101 9					
*01		1457 N	1159	-0-	-298	-0-		90 1	8 2	N	49		36 1	45
								1007 3	54 9					
*02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		99 1	9 2	N	96		1 8	23
								1086 3	106 9					
*03		1178 N	1102	-0-	-76	-0-		82 1	7 2	N	104		1 8	36
								899 3	114 9					
*04		1140 N	792	-0-	-348	-0-		56 1	5 2	N	85		1 8	53
								637 3	94 9					
*05		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		160 1	15 2	N	85		33 1	105
								1828 3	94 9					
*06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		114 1	11 2	N	34		125 1	14
								1355 3	37 9					
*07		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		113 1	11 2	N	106		97 1	23
								1289 3	117 9					
		08	2108 N	1406	-0-	-702	-0-	104 1	10 2	N	89			112
								1194 3	98 9					
		09	1530 N	1301	-0-	-229	-0-	99 1	9 2	N	88		131 1	69
								1096 3	97 9					
-----														
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #:		8	RRCID -> 176362			COMPL. DATE 08/01/1999			TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903		
-----														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W)			//CONT.//	46088 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//	129692										
BRANN, REGINA			WELL #:	3	RRCID ->	176974	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9958 - 12516		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
COATES, G.			WELL #:	3	RRCID ->	194773	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12346 - 12536		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
XTO ENERGY INC.			945936	WELL #:	4	RRCID ->	074286	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	N/A	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	176689	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	13172	PERF.	12714 - 12818		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	230399	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11352 - 12932		
04	15360 X	13316	-0-	-2044	-0-	1012	1	12078	3	Y	205	196	1	104
						226	9							
05	15872 X	13257	-0-	-2615	-0-	1014	1	11894	3	Y	240	245	1	99
						85	4	264	9					
06	15360 X	12776	-0-	-2584	-0-	996	1	11566	3	Y	191	171	1	119
						4	4	210	9					
07	15872 X	14002	-0-	-1870	-0-	1155	1	12635	3	Y	179	207	1	91
						15	4	197	9					
08	14477 X	13377	-0-	-1100	-0-	1128	1	12071	3	Y	159	181	1	69
						3	4	175	9					
09	13320 X	12547	-0-	-773	-0-	1059	1	11330	3	Y	143	118	1	94
						1	4	157	9					
-----														
RUSSELL RENTFRO			WELL #:	8	RRCID ->	231960	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11262 - 11326		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.//		46088 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
RUSSELL RENTFRO		WELL #:		7	RRCID ->	236917	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12611 - 12775
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	243584	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11232 - 12677
04	3420 X	3030	-0-	-390	-0-	226 1	2693 3	Y	101	97 1	52
						111 9					
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	299 1	3513 3	Y	125	125 1	52
						25 4	138 9				
06	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	317 1	3681 3	Y	106	92 1	66
						1 4	117 9				
07	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	347 1	3796 3	Y	113	120 1	59
						5 4	124 9				
08	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	356 1	3808 3	Y	112	123 1	48
						1 4	123 9				
*09	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	335 1	3584 3	Y	103	84 1	67
						113 9					

JEFFRESS (VICKSBURG 6700)		46088 920		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID ->	275426	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 6890 - 6900
*10	3720	4628	-0-	908 B	98833	357 1	32 2	N	43	1 8	60
						4192 3	47 9				
*11	3600	4363	-0-	763 B	99596	330 1	30 2	N	23	1 8	82
						3978 3	25 9				
*12	7750 N	4134	-0-	-3616 B	95980	329 1	30 2	N	17	85 1	13
						3756 3	19 9				
*01	7750 N	4007	-0-	-3743 B	92237	323 1	29 2	N	27	3 8	37
						3625 3	30 9				
*02	7250 N	3699	-0-	-3551	88686	305 1	28 2	N	5	5 8	37
						3360 3	6 9				
*03	3725	3685	-0-	-40	88646	307 1	27 2	N	-0-		37
						3351 3					
*04	3600	3408	-0-	-192	88454	274 1	24 2	N	-0-		37
						3110 3					
*05	3720	3419	-0-	-301	88153	272 1	25 2	N	3	3 8	37
						3119 3	3 9				
*06	3600	3252	-0-	-348	87805	251 1	24 2	N	3	3 8	37
						2974 3	3 9				
*07	3720	3178	-0-	-542	87263	254 1	24 2	N	2	2 8	37
						2898 3	2 9				
08	3720	2813	-0-	-907	86356	224 1	22 2	N	3	3 8	37
						2564 3	3 9				
*09	3600	2487	-0-	-1113	85243	204 1	19 2	N	4	4 8	37
						2260 3	4 9				

JEFFRESS (VICKSBURG 7100)		46088 927		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585									
FARLEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	242300	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6960 - 6980
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
XTO ENERGY INC. 945936  
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

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

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
CANTERA OPERATING, LLC 129692  
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
CANTERA OPERATING, LLC 129692  
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

*10	9052	705	-0-	-8347	-0-	55 1	5 2	N	-0-			60
						645 3						
*11	79 R	79	-0-	-0-	-0-	6 1	1 2	N	-0-			60
						72 3						
*12	22 R	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	N	-0-			60
*01	876 R	876	-0-	-0-	-0-	71 1	6 2	N	-0-			60
						799 3						
*02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	6 1	1 2	N	-0-			60
						62 3						
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	N	-0-			60
04	870 N	12	-0-	-858	-0-	1 1	11 3	N	-0-			60
*05	62 N	54	-0-	-8	-0-	4 1	50 3	N	-0-			60
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			60
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			60
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			60
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\N) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
CANTERA OPERATING, LLC 129692  
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177918 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9066 - 9362

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	157 1	14 2	1849 3	31 9	N	28	143 1	22 8			18
*11	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	259 1	23 2	3124 3	12 9	N	11	11 8				18
*12	2511 X	1446	-0-	-1065	-0-	113 1	10 2	1295 3	28 9	N	25	25 8				18
*01	2511 X	1252	-0-	-1259	-0-	101 1	9 2	1131 3	11 9	N	10	10 8				18
*02	3335 X	1057	-0-	-2278	-0-	83 1	8 2	919 3	47 9	N	43	43 8				18
*03	3565 X	997	-0-	-2568	-0-	78 1	7 2	855 3	57 9	N	52	45 8				25
*04	3450 X	1166	-0-	-2284	-0-	93 1	8 2	1059 3	6 9	N	5	5 8				25
*05	1457 X	1020	-0-	-437	-0-	80 1	7 2	913 3	20 9	N	18	18 8				25
*06	1230 X	1077	-0-	-153	-0-	80 1	8 2	948 3	41 9	N	37	37 8				25
07	1209 X	1181	-0-	-28	-0-	91 1	9 2	1036 3	45 9	N	41	41 8				25
08	1209 X	1168	-0-	-41	-0-	86 1	8 2	980 3	94 9	N	85	53 8				57
09	1170 X	1136	-0-	-34	-0-	90 1	9 2	1004 3	33 9	N	30	30 8				57

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	651 X	374	-0-	-277	-0-	29 1	3 2	N	-0-					10
						342 3								
*11	511 X	511	-0-	-0-	-0-	39 1	4 2	N	-0-					10
						468 3								
*12	521 X	521	-0-	-0-	-0-	42 1	4 2	N	-0-					10
						475 3								
*01	465 X	455	-0-	-10	-0-	37 1	3 2	N	-0-					10
						415 3								
*02	493 X	437	-0-	-56	-0-	36 1	3 2	N	1	1 8				10
						397 3								
*03	527 X	439	-0-	-88	-0-	36 1	3 2	N	4	4 8				10
						396 3								
*04	510 X	271	-0-	-239	-0-	22 1	2 2	N	2	2 8				10
						245 3								
*05	527 X	391	-0-	-136	-0-	31 1	3 2	N	-0-					10
						357 3								
*06	450 X	338	-0-	-112	-0-	26 1	2 2	N	-0-					10
						310 3								
07	465 X	269	-0-	-196	-0-	21 1	2 2	N	2	2 8				10
						244 3								
08	434 X	53	-0-	-381	-0-	4 1	49 3	N	-0-					10
*09	468 X	468	-0-	-0-	-0-	38 1	4 2	N	-0-					10
						426 3								

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

*10	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	123 1	11 2	N	49	76 1	3 8			7
						1441 3								
*11	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	175 1	16 2	N	16	1 8				22
						2107 3								
*12	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	183 1	17 2	N	21	23 1	5 8			15
						2088 3								
*01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	211 1	19 2	N	6	6 8				15
						2372 3								
*02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	170 1	15 2	N	28	11 8				32
						1871 3								
*03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	218 1	19 2	N	24	9 8				47
						2375 3								
*04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	200 1	18 2	N	11	4 8				54
						2273 3								
*05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	196 1	18 2	N	45	81 1	6 8			12
						2247 3								
*06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	188 1	18 2	N	5	5 8				12
						2231 3								
*07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	143 1	14 2	N	12	2 8				22
						1634 3								
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	163 1	16 2	N	45	5 8				62
						1862 3								
*09	3000 N	4198	-0-	1198	1198	339 1	32 2	N	57	29 8				90
						3764 3								

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67	119 1				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					28



JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
COATES "C"		WELL #:		3	RRCID ->	182063	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.	9535 - 9680
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COATES 'B'		WELL #:		1P	RRCID ->	186036	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	9624 - 10530
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALINAS, M.		WELL #:		6	RRCID ->	278202	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	806			N	-0-			42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	806			N	-0-			42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	806			N	-0-			42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	806			N	-0-			42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	806			N	-0-			42
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	806			N	-0-			42
VANGUARD OPERATING, LLC		WELL #:		881585	RRCID ->	191661	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	8218 - 8870
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DEATRICK		WELL #:		7	RRCID ->	193125	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8244 - 9010
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	79 3	Y	4	32 1		7
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	4 9		Y	-0-			7
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	3	5 1		5
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	7			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	12 1		2
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			11
DEATRICK		WELL #:		2	RRCID ->	193220	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8640 - 9029
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
DEATRICK		WELL #:		6	RRCID ->	193333	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8166 - 9058
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	4	7
						4	9				32	1
05	713 N	242	-0-	-471	-0-	17	1	225	3	Y	-0-	7
06	630 N	397	-0-	-233	-0-	23	1	371	3	Y	5	5
						3	9					
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	7	12
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2	2
*09	390 N	139	-0-	-251	-0-	10	1	127	3	Y	12	4
						2	9					

DEATRICK		WELL #:		8	RRCID ->	193375	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	8686 - 9055
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARLEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194579	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF.	8346 - 8998
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	195987	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9060 - 9172
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) CANTERA OPERATING, LLC BRANN, REGINA		46089 399 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
		WELL #: 7		RRCID -> 274842		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 7800		- 7814			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	21948	19519	-0-	-2429 B	191190	1505	1	135	2	N	163	356	1	8 8	26
						17700	3	179	9						
*11	21240	19154	-0-	-2086 B	189104	1445	1	130	2	N	140	6	8		160
						17425	3	154	9						
*12	19592	20153	-0-	561 B	189665	1600	1	145	2	N	93	183	1	3 8	67
						18306	3	102	9						
*01	209264 X	19599	-0-	-189665	-0-	1574	1	142	2	N	180	171	1	9 8	67
						17685	3	198	9						
*02	18328 X	18182	-0-	-146	-0-	1487	1	135	2	N	152	158	1	18 8	43
						16393	3	167	9						
*03	19592 X	18648	-0-	-944	-0-	1539	1	137	2	N	159	165	1	14 8	23
						16797	3	175	9						
*04	18960 X	17626	-0-	-1334	-0-	1402	1	125	2	N	168	13	8		178
						15914	3	185	9						
*05	19592 X	17503	-0-	-2089	-0-	1386	1	128	2	N	95	177	1	9 8	87
						15884	3	105	9						
*06	18960 X	16585	-0-	-2375	-0-	1278	1	121	2	N	40	82	1	5 8	40
						15142	3	44	9						
*07	19468 X	16351	-0-	-3117	-0-	1302	1	124	2	N	61	8	8		93
						14858	3	67	9						
*08	18786 X	16148	-0-	-2638	-0-	1278	1	124	2	N	104	177	1	7 8	13
						14632	3	114	9						
*09	17730 X	14740	-0-	-2990	-0-	1203	1	115	2	N	70	11	8		72
						13345	3	77	9						

BRANN, REGINA		WELL #: 6		RRCID -> 274869		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7388		- 7408			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	22272	15695	-0-	-6577 B	15929	1216	1	109	2	N	61	175	1	2 8	79
						14303	3	67	9						
*11	21554	14909	-0-	-6645 B	9284	1123	1	101	2	N	123	182	1	2 8	18
						13550	3	135	9						
*12	15735	14927	-0-	-808 B	8476	1178	1	107	2	N	148	1	8		165
						13479	3	163	9						
*01	22909 X	14433	-0-	-8476	-0-	1164	1	105	2	N	78	179	1	4 8	60
						13078	3	86	9						
*02	14529 X	13157	-0-	-1372	-0-	1081	1	98	2	N	54	7	8		107
						11919	3	59	9						
*03	15531 X	13523	-0-	-2008	-0-	1118	1	99	2	N	91	161	1	5 8	32
						12206	3	100	9						
*04	15030 X	12631	-0-	-2399	-0-	1012	1	90	2	N	37	5	8		64
						11488	3	41	9						
*05	15097 X	12581	-0-	-2516	-0-	1000	1	93	2	N	21	5	8		80
						11465	3	23	9						
*06	14130 X	11926	-0-	-2204	-0-	921	1	87	2	N	7	3	8		84
						10910	3	8	9						
*07	14105 X	11833	-0-	-2272	-0-	941	1	90	2	N	57	4	8		137
						10739	3	63	9						
*08	13640 X	11545	-0-	-2095	-0-	920	1	89	2	N	4	4	8		137
						10532	3	4	9						
*09	12720 X	10581	-0-	-2139	-0-	867	1	83	2	N	9	9	8		137
						9621	3	10	9						

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	6541 #	4678	-0-	-1863 B	-1863	363 1	33 2	4274 3	8 9	N	7	1 8				23
*11	6240 #	4257	-0-	-1983 B	-3846	323 1	29 2	3893 3	12 9	N	11	1 8				33
*12	5084 #	4121	-0-	-963 B	-4809	327 1	30 2	3736 3	28 9	N	25	1 8				57
*01	5084 X	3759	-0-	-1325	-0-	303 1	27 2	3404 3	25 9	N	23	3 8				77
*02	4756 X	3336	-0-	-1420	-0-	273 1	25 2	3006 3	32 9	N	29	6 8				100
*03	4712 X	3856	-0-	-856	-0-	321 1	28 2	3499 3	8 9	N	7	40 1	5 8			62
*04	4290 X	3602	-0-	-688	-0-	289 1	26 2	3276 3	11 9	N	10	5 8				67
*05	4154 X	3165	-0-	-989	-0-	252 1	23 2	2887 3	3 9	N	3	3 8				67
*06	3750 X	2982	-0-	-768	-0-	230 1	22 2	2729 3	1 9	N	1	1 8				67
*07	3875 X	2861	-0-	-1014	-0-	228 1	22 2	2601 3	10 9	N	9	2 8				74
*08	3875 X	2376	-0-	-1499	-0-	189 1	18 2	2166 3	3 9	N	3	3 8				74
*09	3630 X	2185	-0-	-1445	-0-	179 1	17 2	1983 3	6 9	N	5	5 8				74

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

*10	4619 #	2629	-0-	-1990 B	-1990	204 1	18 2	2405 3	2 9	N	2	2 8				39
*11	3660 #	2018	-0-	-1642 B	-3632	153 1	14 2	1841 3	10 9	N	9	2 8				46
*12	3193 #	1722	-0-	-1471 B	-5103	134 1	12 2	1537 3	39 9	N	35	1 8				80
*01	3193 X	1515	-0-	-1678	-0-	122 1	11 2	1372 3	10 9	N	9	3 8				86
*02	2900 X	1405	-0-	-1495	-0-	114 1	10 2	1259 3	22 9	N	20	6 8				100
*03	2666 X	470	-0-	-2196	-0-	35 1	3 2	384 3	48 9	N	44	4 8				140
*04	2040 X	1040	-0-	-1000	-0-	81 1	7 2	917 3	35 9	N	32	56 1	2 8			114
*05	1736 X	1269	-0-	-467	-0-	101 1	9 2	1158 3	1 9	N	1	1 8				114
*06	1470 X	1264	-0-	-206	-0-	98 1	9 2	88 1	8 2	N	2	98 1	1 8			17
07	1519 X	1106	-0-	-413	-0-	1155 3	2 9	1002 3	8 9	N	7	2 8				22
08	1271 X	975	-0-	-296	-0-	78 1	8 2	889 3	8 2	N	-0-					22
*09	1260 X	711	-0-	-549	-0-	58 1	6 2	647 3	6 2	N	-0-					22

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	31 N	12	-0-	-19 B	-1098	1	1	11	3	N	-0-					56
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	170	1	16	2	N	-0-					56
						1945	3									
						212	1	20	2	N	-0-					56
*06	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2511	3									
*07	3100 N	3324	-0-	224	224	266	1	25	2	N	1	1	8			56
						3032	3	1	9							
*08	2630 N	2406	-0-	-224	-0-	191	1	19	2	N	4	4	8			56
						2192	3	4	9							
*09	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	226	1	22	2	N	2	2	8			56
						2504	3	2	9							

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

*10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	34	1	3	2	N	-0-					98
						400	3									
*11	6371 N	6371	-0-	-0- B	-0-	484	1	44	2	N	7					105
						5835	3	8	9							
*12	1127 N	11618	-0-	10491 B	10491	922	1	84	2	N	60	101	1			64
						10546	3	66	9							
*01	22198 X	11707	-0-	-10491	-0-	944	1	85	2	N	70	3	8			131
						10601	3	77	9							
*02	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	856	1	77	2	N	11	96	1	5	8	41
						9431	3	12	9							
*03	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	732	1	65	2	N	68	4	8			105
						7988	3	75	9							
*04	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	495	1	44	2	N	32	52	1	4	8	81
						5613	3	35	9							
*05	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	309	1	29	2	N	4	4	8			81
						3541	3	4	9							
*06	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	322	1	31	2	N	42	81	1	1	8	41
						3818	3	46	9							
*07	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	174	1	17	2	N	2	2	8			41
						1987	3	2	9							
08	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	264	1	26	2	N	1	1	8			41
						3026	3	1	9							
*09	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	271	1	26	2	N	4	4	8			41
						3002	3	4	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	3534 N	2606	-0-	-928 B	-25468	195 1	18 2	2297 3	96 9	N	87	14 8			109
*11	2970 N	2343	-0-	-627 B	-25468	172 1	15 2	2070 3	86 9	N	78	154 1			33
*12	2759 N	2228	-0-	-531 B	-25468	178 1	16 2	2034 3		N	-0-				33
*01	2573 X	2165	-0-	-408	-0-	173 1	16 2	1945 3	31 9	N	28	15 8			46
*02	2581 X	1954	-0-	-627	-0-	157 1	14 2	1732 3	51 9	N	46				92
*03	2635 X	2099	-0-	-536	-0-	163 1	14 2	1776 3	146 9	N	133	179 1			46
*04	2130 N	1833	-0-	-297	-0-	147 1	13 2	1671 3	2 9	N	2				48
*05	2108 N	1875	-0-	-233	-0-	149 1	14 2	1709 3	3 9	N	3				51
*06	2040 N	1795	-0-	-245	-0-	137 1	13 2	1626 3	19 9	N	17	4 8			64
*07	1891 N	1758	-0-	-133	-0-	140 1	13 2	1594 3	11 9	N	10				74
*08	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	134 1	13 2	1530 3	56 9	N	51				125
*09	1800 N	1567	-0-	-233	-0-	127 1	12 2	1408 3	20 9	N	18	4 8			139

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

*10	155 N	219	-0-	64 B	-16199	17 1	2 2	200 3		N	-0-				49
*11	150 N	214	-0-	64 B	-16135	16 1	1 2	197 3		N	-0-				49
*12	124 N	171	-0-	47 B	-16088	14 1	1 2	156 3		N	-0-				49
*01	217 N	189	-0-	-28	-0-	15 1	1 2	173 3		N	-0-				49
*02	203 N	167	-0-	-36	-0-	14 1	1 2	152 3		N	-0-				49
*03	186 N	167	-0-	-19	-0-	14 1	1 2	152 3		N	-0-				49
*04	180 N	160	-0-	-20	-0-	13 1	1 2	146 3		N	-0-				49
*05	186 N	161	-0-	-25	-0-	13 1	1 2	147 3		N	-0-				49
*06	150 N	143	-0-	-7	-0-	11 1	1 2	131 3		N	-0-				49
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	11 1	1 2	120 3		N	-0-				49
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	12 1	1 2	132 3	1 9	N	1	1 8			49
*09	150 N	121	-0-	-29	-0-	10 1	1 2	109 3	1 9	N	1	1 8			49

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
COATES 'A'		WELL #:		33	RRCID ->	276877	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7375 - 7495		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-6845					N	1	178	1	41
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-6845					N	-0-			41
*12	186 N	129	-0-	-57 B	-6845	10	1	1	2	N	-0-			41
						118	3							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*05	142 N	142	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-			41
						11	1							
						130	3							
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			41
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			41
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			41
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			41

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7780 - 7796		
COATES-DORCHESTER "C"		WELL #:		1		07/29/2008		8060		7780 - 7796				
04	2910 X	1728	-0-	-1182	-0-	449	1	1277	2	N	2			445
						2	9							
05	2480 X	1869	-0-	-611	-0-	557	1	1305	2	N	6			451
						7	9							
06	2400 X	1938	-0-	-462	-0-	539	1	1389	2	N	9			460
						10	9							
07	2480 X	1828	-0-	-652	-0-	557	1	1262	2	N	8			468
						9	9							
08	2325 X	1471	-0-	-854	-0-	539	1	913	2	N	17			485
						19	9							
09	1950 X	1287	-0-	-663	-0-	521	1	752	2	N	13			498
						14	9							

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7327 - 7478		
DEATRICK		WELL #:		2		05/09/2003		12000		7327 - 7478				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARLEY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6630 - 6688		
		A 2		195984		08/01/2007		10850		6630 - 6688				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		46089 400		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8563 - 8605		
CANTERA OPERATING, LLC		WELL #:		31		04/25/2000		10000		8563 - 8605				
COATES "A"														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.// 46089 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
COATES "A"		WELL #: 32		RRCID -> 178022		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COATES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 178636		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COATES "A"		WELL #: 29		RRCID -> 179006		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179067		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179646		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COATES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 181475		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COATES "C"		WELL #: 4		RRCID -> 182730		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
COATES 'B'		WELL #:		1P	RRCID -> 186034	COMPL. DATE 12/21/2000	TOTAL DEPTH 13458	PERF. 9000	- 10530		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
COATES "A"		WELL #:		25	RRCID -> 209748	COMPL. DATE 09/24/2000	TOTAL DEPTH 13680	PERF. 9068	- 9124		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COATES "B"		WELL #:		3P	RRCID -> 222982	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 13610	PERF. 9067	- 10486		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COATES "A"		WELL #:		24	RRCID -> 242945	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 13700	PERF. 8644	- 8674		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		10	RRCID -> 274471	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 6045	- 6178		
04	0 A	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		37
05	0 A	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		37
06	0 A	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		37
07	0 A	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		37
08	0 A	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		37
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		37
BRANN REGINA		WELL #:		2 J	RRCID -> 274843	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL DEPTH 12860	PERF. 7514	- 7540		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
VAN SCHERPE GAS UNIT B		WELL #:		12	RRCID -> 276007	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 6692	- 6702		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
DEATRICK				WELL #: 5	RRCID -> 192997	COMPL. DATE 04/02/2004	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 8329 - 8395				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-		2 1 4 9	33 3	Y	4	32 1	7
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	5 1	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7		12
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-		5 1 2 9	63 3	Y	2	12 1	2
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-		8 1 11 9	106 3	Y	10		12

  

DEATRICK				WELL #: 7	RRCID -> 193126	COMPL. DATE 12/21/2002	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8244 - 8324	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

DEATRICK				WELL #: 6	RRCID -> 193334	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 8166 - 8234	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

FARLEY				WELL #: A 2	RRCID -> 194420	COMPL. DATE 03/31/2003	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 8880 - 9033	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

FARLEY G. U.				WELL #: 1	RRCID -> 194577	COMPL. DATE 01/26/2003	TOTAL DEPTH 12712	PERF. 7842 - 8474	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	252
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	252
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	252
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	252
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	252
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	252

  

DEATRICK				WELL #: 1	RRCID -> 194861	COMPL. DATE 08/20/2002	TOTAL DEPTH 14820	PERF. 8218 - 8292	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089	400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
FARLEY G. U.		WELL #:		2		RRCID ->	195988	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8390 - 8473
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.//		46089	490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
COATES "A"		WELL #:		26		RRCID ->	177914	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8530 - 9736
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
-----													
COATES "A"		WELL #:		31		RRCID ->	177917	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8563 - 9766
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
-----													
COATES "A"		WELL #:		29		RRCID ->	179008	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9662 - 9824
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COATES "A"		WELL #:		23		RRCID ->	179066	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	9636 - 9834
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COATES "A"		WELL #:		21		RRCID ->	179645	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9734 - 9858
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "A" WELL #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	713 X	393	-0-	-320	-0-	31	1	3	2	N	-0-					15
						359	3									
*11	690 X	366	-0-	-324	-0-	27	1	2	2	N	12					27
						324	3	13	9							
*12	713 X	355	-0-	-358	-0-	27	1	2	2	N	15					42
						309	3	17	9							
*01	713 X	153	-0-	-560	-0-	12	1	1	2	N	5					47
						134	3	6	9							
*02	667 X	390	-0-	-277	-0-	32	1	3	2	N	-0-					47
						355	3									
*03	638 X	638	-0-	-0-	-0-	53	1	5	2	N	3					50
						577	3	3	9							
*04	360 X	293	-0-	-67	-0-	24	1	2	2	N	-0-					50
						267	3									
*05	403 X	155	-0-	-248	-0-	12	1	1	2	N	3					53
						139	3	3	9							
*06	630 X	102	-0-	-528	-0-	8	1	1	2	N	-0-					53
						93	3									
07	651 X	259	-0-	-392	-0-	21	1	2	2	N	-0-					53
						236	3									
08	651 X	479	-0-	-172	-0-	37	1	4	2	N	10	1	8			62
						427	3	11	9							
*09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	1	1	8			62
						463	3	1	9							

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

*10	4991 X	3544	-0-	-1447	-0-	273	1	24	2	N	36	3	8			80
						3207	3	40	9							
*11	3180 X	3083	-0-	-97	-0-	230	1	21	2	N	49	98	1	1	8	30
						2778	3	54	9							
*12	3441 X	2773	-0-	-668	-0-	220	1	20	2	N	13	3	8			40
						2519	3	14	9							
*01	3596 X	2250	-0-	-1346	-0-	180	1	16	2	N	32	2	8			70
						2019	3	35	9							
*02	3364 X	3021	-0-	-343	-0-	248	1	22	2	N	18	70	1	5	8	13
						2731	3	20	9							
*03	3596 X	3544	-0-	-52	-0-	295	1	26	2	N	4	4	8			13
						3219	3	4	9							
*04	3120 X	2149	-0-	-971	-0-	168	1	15	2	N	50	21	1	3	8	39
						1911	3	55	9							
*05	3224 X	1112	-0-	-2112	-0-	89	1	8	2	N	1	1	8			39
						1014	3	1	9							
*06	3450 X	1281	-0-	-2169	-0-	96	1	9	2	N	31	23	1	2	8	45
						1142	3	34	9							
*07	3565 X	1666	-0-	-1899	-0-	133	1	13	2	N	1	1	8			45
						1519	3	1	9							
08	3565 X	1216	-0-	-2349	-0-	97	1	9	2	N	2	2	8			45
						1108	3	2	9							
09	2160 X	1206	-0-	-954	-0-	99	1	9	2	N	3	3	8			45
						1095	3	3	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

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

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

*10	3131 X	1160	-0-	-1971	-0-	90	1	8	2	N	4	4	8			15
						1058	3	4	9							
11	3030 X	1	-0-	-3029	-0-	1	3			N	-0-					15
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					15
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					15
02	1276 X	16	-0-	-1260	-0-	1	1	15	3	N	-0-					15
03	1178 X	10	-0-	-1168	-0-	1	1	9	3	N	-0-					15
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					15
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES, GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060533 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2014

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

*10	1612 N	1494	-0-	-118	-0-	113	1	10	2	N	34	5	8			90
						1334	3	37	9							
*11	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	108	1	10	2	N	39	1	8			128
						1305	3	43	9							
*12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	119	1	11	2	N	52	7	8			173
						1366	3	57	9							
*01	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	117	1	11	2	N	29	173	1	4	8	25
						1310	3	32	9							
*02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	117	1	11	2	N	21					46
						1284	3	23	9							
*03	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	122	1	11	2	N	5	1	8			50
						1332	3	6	9							
*04	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	113	1	10	2	N	12	2	8			60
						1283	3	13	9							
*05	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	115	1	11	2	N	16	1	8			75
						1317	3	18	9							
*06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	108	1	10	2	N	52	1	8			126
						1285	3	57	9							
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	116	1	11	2	N	48	144	1			30
						1321	3	53	9							
08	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	114	1	11	2	N	21	1	8			50
						1304	3	23	9							
09	1470 N	1351	-0-	-119	-0-	111	1	11	2	N	2	2	8			50
						1227	3	2	9							

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	128	1	12	2	N	3	1	8			44
						1507	3		3							
*11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	123	1	11	2	N	30					74
						1481	3		33							
*12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	128	1	12	2	N	37					111
						1469	3		41							
*01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	131	1	12	2	N	94	181	1			24
						1466	3		103							
*02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	125	1	11	2	N	-0-					24
						1374	3									
*03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	131	1	12	2	N	10					34
						1429	3		11							
*04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	121	1	11	2	N	13					47
						1378	3		14							
*05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	121	1	11	2	N	5	1	8			51
						1387	3		6							
*06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	116	1	11	2	N	1	1	8			51
						1369	3		1							
*07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	123	1	12	2	N	-0-					51
						1406	3									
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	121	1	12	2	N	31	1	8			81
						1389	3		34							
*09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	118	1	11	2	N	2	2	8			81
						1305	3		2							

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

*10	1767 N	1761	-0-	-6	-0-	137	1	12	2	N	-0-					12
						1612	3									
*11	1920 N	1495	-0-	-425	-0-	114	1	10	2	N	-0-					12
						1371	3									
*12	1674 N	1510	-0-	-164	-0-	121	1	11	2	N	-0-					12
						1378	3									
*01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	133	1	12	2	N	199	172	1			39
						1490	3		219							
*02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	129	1	12	2	N	4	1	8			42
						1426	3		4							
*03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	135	1	12	2	N	40					82
						1476	3		44							
*04	1800 N	1646	-0-	-154	-0-	128	1	11	2	N	49					131
						1453	3		54							
*05	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	124	1	11	2	N	21	1	8			151
						1418	3		23							
*06	1620 N	1609	-0-	-11	-0-	120	1	11	2	N	50	160	1	2	8	39
						1423	3		55							
*07	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	127	1	12	2	N	1	1	8			39
						1454	3		1							
08	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	121	1	12	2	N	33	2	8			70
						1388	3		36							
09	1620 N	1375	-0-	-245	-0-	110	1	11	2	N	26	2	8			94
						1225	3		29							



JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2014 - W/O TO 04-275848

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

*10	7998	X	7324	-0-	-674	-0-	564 1	51 2	N	71	1 8	120	
							6631 3	78 9					
*11	7650	X	7161	-0-	-489	-0-	539 1	49 2	N	65	1 8	184	
							6501 3	72 9					
*12	7254	X	6574	-0-	-680	-0-	523 1	47 2	N	25	174 1	2 8	33
							5976 3	28 9					
*01	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	621 1	56 2	N	22	1 8	54	
							6976 3	24 9					
*02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	564 1	51 2	N	106	145 1	3 8	12
							6219 3	117 9					
*03	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	600 1	53 2	N	45	3 8	54	
							6551 3	50 9					
*04	7020	X	6896	-0-	-124	-0-	551 1	49 2	N	37	1 8	90	
							6255 3	41 9					
*05	7254	X	7060	-0-	-194	-0-	555 1	51 2	N	84	2 8	172	
							6362 3	92 9					
*06	7020	X	6827	-0-	-193	-0-	519 1	49 2	N	99	182 1	2 8	87
							6150 3	109 9					
*07	7254	X	6812	-0-	-442	-0-	542 1	52 2	N	33	3 8	117	
							6182 3	36 9					
08	7254	X	6850	-0-	-404	-0-	544 1	53 2	N	20	61 1	2 8	74
							6231 3	22 9					
09	6930	X	6529	-0-	-401	-0-	535 1	51 2	N	8	2 8	80	
							5934 3	9 9					

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

*10	1550	N	434	-0-	-1116	-0-	34 1	3 2	N	-0-		-0-
							397 3					-0-
*11	540	N	316	-0-	-224	-0-	24 1	2 2	N	-0-		-0-
							290 3					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
02	319	N	1	-0-	-318	-0-	1 3		N	-0-		-0-
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	82 1	7 2	N	-0-		-0-
							895 3					-0-
*04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	117 1	10 2	N	-0-		-0-
							1329 3					-0-
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	42 1	4 2	N	-0-		-0-
							481 3					-0-
*06	960	N	333	-0-	-627	-0-	26 1	2 2	N	-0-		-0-
							305 3					-0-
07	1519	N	617	-0-	-902	-0-	49 1	5 2	N	1	1 8	-0-
							562 3	1 9				-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	62 1	6 2	N	-0-		-0-
							711 3					-0-
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	37 1	4 2	N	2	2 8	-0-
							413 3	2 9				-0-



JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	155 N	39	-0-	-116	-0-	3	1	36	3	N	-0-					45
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					45
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

*10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	325	1	29	2	N	27	2	8			34
						3818	3	30	9							
*11	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	313	1	28	2	N	83	2	8			115
						3777	3	91	9							
*12	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	336	1	30	2	N	55	124	1	2	8	44
						3840	3	61	9							
*01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	371	1	34	2	N	7	1	8			50
						4170	3	8	9							
*02	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	364	1	33	2	N	11	7	8			54
						4008	3	12	9							
*03	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	385	1	34	2	N	4	4	8			54
						4198	3	4	9							
*04	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	358	1	32	2	N	-0-					54
						4059	3									
*05	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	358	1	33	2	N	3	3	8			54
						4105	3	3	9							
*06	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	330	1	31	2	N	5	5	8			54
						3907	3	6	9							
*07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	348	1	33	2	N	5	5	8			54
						3971	3	6	9							
08	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	348	1	34	2	N	6	6	8			54
						3982	3	7	9							
*09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	338	1	32	2	N	4	4	8			54
						3748	3	4	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
COATES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 174021		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	38 1	3 2	N	1	1 8		65
						452 3	1 9					
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	1 2	N	-0-			65
						121 3						
12	155 N	11	-0-	-144	-0-	1 1	10 3	N	-0-			65
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			65
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			65
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	1 2	N	-0-			65
						111 3						
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12 1	1 2	N	-0-			65
						135 3						
*05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11 1	1 2	N	-0-			65
						124 3						
*06	3000 N	3763	-0-	763	763	291 1	28 2	N	3	3 8		65
						3441 3	3 9					
07	1975 N	1212	-0-	-763	-0-	97 1	9 2	N	3	3 8		65
						1103 3	3 9					
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	28 1	3 2	N	3	3 8		65
						320 3	3 9					
09	900 X	296	-0-	-604	-0-	24 1	2 2	N	3	3 8		65
						267 3	3 9					

  

COATES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 174062		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		34

  

COATES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 174083		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628				
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55 1		32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1519 N	474	-0-	-1045	-0-	36	1	3	2	N	12			49
						422	3	13	9					
*11	1680 N	227	-0-	-1453	-0-	17	1	2	2	N	-0-			49
						208	3							
*12	1736 N	180	-0-	-1556	-0-	14	1	1	2	N	-0-			49
						165	3							
*01	465 N	275	-0-	-190	-0-	22	1	2	2	N	-0-			49
						251	3							
*02	232 N	99	-0-	-133	-0-	8	1	1	2	N	-0-			49
						90	3							
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-			49
						231	3							
*04	270 N	201	-0-	-69	-0-	16	1	1	2	N	-0-			49
						184	3							
*05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-			49
						132	3							
*06	240 N	119	-0-	-121	-0-	9	1	1	2	N	-0-			49
						109	3							
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	17	1	2	2	N	-0-			49
						190	3							
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	9	1	1	2	N	-0-			49
						99	3							
09	120 N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	3	N	-0-			49

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	102	1	39
*12	14B2 EXT	1914	-0-	1914	1914	151	1	14	2	N	22	22	8	39
						1725	3	24	9					
*01	14B2 EXT	1470	-0-	1470	3384	118	1	11	2	N	9	9	8	39
						1331	3	10	9					
*02	14B2 EXT	1526	-0-	1526	4910	122	1	11	2	N	47	47	8	39
						1341	3	52	9					
*03	6586 X	1676	-0-	-4910	-0-	136	1	12	2	N	41	41	8	39
						1483	3	45	9					
*04	1860 X	1496	-0-	-364	-0-	120	1	11	2	N	4	4	8	39
						1361	3	4	9					
*05	1922 X	1043	-0-	-879	-0-	81	1	8	2	N	20	20	8	39
						932	3	22	9					
*06	1620 X	852	-0-	-768	-0-	63	1	6	2	N	34	34	8	39
						746	3	37	9					
07	1674 X	935	-0-	-739	-0-	71	1	7	2	N	45	45	8	39
						807	3	50	9					
08	1674 X	999	-0-	-675	-0-	75	1	7	2	N	54	54	8	39
						858	3	59	9					
09	1500 X	898	-0-	-602	-0-	70	1	7	2	N	43	43	8	39
						774	3	47	9					

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
COATES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176125		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 27		RRCID -> 176679		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349								
*12	186 X	184	-0-	-2	-0-	15	1	1	2	N	-0-					65
						168	3									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
COATES "A"		WELL #: 25		RRCID -> 176789		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES "A"		WELL #: 28		RRCID -> 176918		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436								
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					44
						82	3									
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					44
						126	3									
*12	217 N	25	-0-	-192	-0-	2	1	23	3	N	-0-					44
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					44
						136	3									
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					44
						163	3									
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					44
						107	3									
*04	150 N	112	-0-	-38	-0-	9	1	1	2	N	-0-					44
						102	3									
05	186 N	92	-0-	-94	-0-	7	1	1	2	N	-0-					44
						84	3									
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					44
						125	3									
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					44
						127	3									
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					44



-----  
 JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	5611 X	3880	-0-	-1731	-0-	301 1	27 2	27 2	N		8	1 8				59
						3543 3	9 9									
*11	5430 X	2613	-0-	-2817	-0-	196 1	18 2	18 2	N		32	1 8				90
						2364 3	35 9									
*12	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	469 1	42 2	42 2	N		7	2 8				95
						5366 3	8 9									
*01	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	313 1	28 2	28 2	N		-0-					95
						3515 3										
*02	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	405 1	37 2	37 2	N		3	3 8				95
						4460 3	3 9									
*03	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	412 1	37 2	37 2	N		124	177 1	3 8			39
						4491 3	136 9									
*04	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	358 1	32 2	32 2	N		39	1 8				77
						4063 3	43 9									
*05	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	403 1	37 2	37 2	N		1	1 8				77
						4612 3	1 9									
*06	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	369 1	35 2	35 2	N		10	3 8				84
						4367 3	11 9									
*07	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	404 1	38 2	38 2	N		3	3 8				84
						4613 3	3 9									
08	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	392 1	38 2	38 2	N		81	4 8				161
						4493 3	89 9									
*09	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	345 1	33 2	33 2	N		15	77 1	2 8			97
						3830 3	17 9									

-----  
 COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802  
 -----

*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12 1	1 2	1 2	N		-0-					7
						139 3										
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	45 3	N		-0-					7
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	43 3	N		-0-					7
*02	145 N	24	-0-	-121	-0-	2 1	22 3	22 3	N		-0-					7
*03	62 N	27	-0-	-35	-0-	2 1	25 3	25 3	N		-0-					7
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N		-0-					7
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-					7
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	1 2	1 2	N		-0-					7
						69 3										
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	19 3	N		-0-					7
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N		-0-					7
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	1 1	8 3	8 3	N		-0-					7



JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	11749 X	9054	-0-	-2695	-0-	697	1	63	2	N	89	5	8			137
						8196	3	98	9							
*11	10470 X	8998	-0-	-1472	-0-	675	1	61	2	N	113	152	1	1	8	97
						8138	3	124	9							
*12	10323 X	4347	-0-	-5976	-0-	344	1	31	2	N	35	115	1	2	8	15
						3933	3	39	9							
01	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					15
02	9222 X	-0-	-0-	-9222	-0-					N	-0-					15
*03	9393 X	2256	-0-	-7137	-0-	186	1	16	2	N	25	10	8			30
						2026	3	28	9							
*04	31024 X	31024	-0-	-0-	-0-	2468	1	221	2	N	295	258	1	27	8	40
						28010	3	325	9							
*05	23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	1847	1	171	2	N	304	59	1	20	8	265
						21163	3	334	9							
*06	18708 X	18708	-0-	-0-	-0-	1436	1	136	2	N	120	338	1	16	8	31
						17004	3	132	9							
*07	16763 X	16763	-0-	-0-	-0-	1326	1	126	2	N	161	9	8			183
						15134	3	177	9							
08	16199 X	16199	-0-	-0-	-0-	1281	1	124	2	N	118	271	1	7	8	23
						14664	3	130	9							
*09	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	1186	1	113	2	N	12	12	8			23
						13153	3	13	9							

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

*10	3100 N	3273	-0-	173	173	253	1	23	2	N	22	4	8			50
						2973	3	24	9							
*11	3000 N	3126	-0-	126	299	232	1	21	2	N	72	81	1	1	8	40
						2794	3	79	9							
*12	3100 N	4296	-0-	1196	1495	336	1	30	2	N	83	66	1	3	8	54
						3839	3	91	9							
*01	3487 X	1992	-0-	-1495	-0-	159	1	14	2	N	35	2	8			87
						1780	3	39	9							
*02	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	295	1	27	2	N	59	129	1	5	8	12
						3251	3	65	9							
*03	2976 X	1741	-0-	-1235	-0-	141	1	13	2	N	47	49	1	5	8	5
						1535	3	52	9							
*04	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	319	1	29	2	N	160	153	1	2	8	10
						3623	3	176	9							
*05	2976 X	1935	-0-	-1041	-0-	154	1	14	2	N	3	3	8			10
						1764	3	3	9							
*06	2880 X	2120	-0-	-760	-0-	164	1	16	2	N	2	2	8			10
						1938	3	2	9							
*07	2976 X	1650	-0-	-1326	-0-	132	1	13	2	N	1	1	8			10
						1504	3	1	9							
08	2976 X	1557	-0-	-1419	-0-	119	1	11	2	N	60	56	1	2	8	12
						1361	3	66	9							
09	2880 X	1518	-0-	-1362	-0-	124	1	12	2	N	4	4	8			12
						1378	3	4	9							



JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	465 X	381	-0-	-84	-0-	30	1	3	2	N	1	1	8			97
						347	3		1	9						
*11	450 X	311	-0-	-139	-0-	23	1	2	2	N	13	94	1			16
						272	3	14	9							
*12	465 N	283	-0-	-182	-0-	23	1	2	2	N	-0-					16
						258	3									
*01	372 N	295	-0-	-77	-0-	24	1	2	2	N	-0-					16
						269	3									
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-					16
						380	3									
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					16
						270	3									
*04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					16
						311	3									
*05	434 N	330	-0-	-104	-0-	26	1	2	2	N	-0-					16
						302	3									
*06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	-0-					16
						372	3									
07	341 N	242	-0-	-99	-0-	19	1	2	2	N	-0-					16
						221	3									
08	341 N	141	-0-	-200	-0-	11	1	1	2	N	1	1	8			16
						128	3		1	9						
09	420 N	136	-0-	-284	-0-	11	1	1	2	N	1	1	8			16
						123	3		1	9						

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

*10	4340 X	3407	-0-	-933	-0-	263	1	24	2	N	26	85	1	1	8	30
						3091	3		29	9						
*11	4200 X	2987	-0-	-1213	-0-	222	1	20	2	N	59					89
						2680	3		65	9						
*12	5177 X	2393	-0-	-2784	-0-	184	1	17	2	N	79	1	8			167
						2105	3		87	9						
*01	4216 X	1968	-0-	-2248	-0-	157	1	14	2	N	32	163	1	1	8	35
						1762	3		35	9						
*02	3219 X	582	-0-	-2637	-0-	48	1	4	2	N	5	2	8			38
						524	3		6	9						
*03	3441 X	2807	-0-	-634	-0-	233	1	21	2	N	12	2	8			48
						2540	3		13	9						
*04	3030 X	2910	-0-	-120	-0-	232	1	21	2	N	26					74
						2628	3		29	9						
*05	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	221	1	20	2	N	12	1	8			85
						2537	3		13	9						
*06	2730 X	2588	-0-	-142	-0-	199	1	19	2	N	14	61	1	3	8	35
						2355	3		15	9						
*07	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	388	1	37	2	N	4	4	8			35
						4423	3		4	9						
08	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	353	1	34	2	N	4	4	8			35
						4039	3		4	9						
09	2940 X	1842	-0-	-1098	-0-	151	1	14	2	N	3	3	8			35
						1674	3		3	9						

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	152	1	14	2	N	-0-					32
						1783	3									
*11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	137	1	12	2	N	1	1	8			32
						1648	3	1	9							
*12	2108 N	1739	-0-	-369	-0-	138	1	13	2	N	5					37
						1582	3	6	9							
*01	1953 N	1652	-0-	-301	-0-	132	1	12	2	N	20					57
						1486	3	22	9							
*02	1769 N	1636	-0-	-133	-0-	135	1	12	2	N	-0-					57
						1489	3									
*03	1767 N	1757	-0-	-10	-0-	146	1	13	2	N	9					66
						1588	3	10	9							
*04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	133	1	12	2	N	7					73
						1507	3	8	9							
*05	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	133	1	12	2	N	28					101
						1519	3	31	9							
*06	1710 N	1579	-0-	-131	-0-	118	1	11	2	N	53	82	1			72
						1392	3	58	9							
*07	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	127	1	12	2	N	-0-					72
						1454	3									
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	161	1	16	2	N	18	1	8			89
						1848	3	20	9							
*09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	160	1	15	2	N	4	1	8			92
						1770	3	4	9							

SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	404	1	36	2	N	71	78	1	2	8	21
						4755	3	78	9							
*11	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	355	1	32	2	N	121					142
						4278	3	133	9							
*12	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	285	1	26	2	N	108	184	1	3	8	63
						3260	3	119	9							
*01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	285	1	26	2	N	18	2	8			79
						3200	3	20	9							
*02	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	369	1	33	2	N	109					188
						4064	3	120	9							
*03	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	238	1	21	2	N	33	168	1			53
						2601	3	36	9							
*04	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	313	1	28	2	N	66					119
						3557	3	73	9							
*05	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	302	1	28	2	N	54					173
						3463	3	59	9							
*06	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	289	1	27	2	N	70	173	1	1	8	69
						3422	3	77	9							
*07	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	329	1	31	2	N	15	1	8			83
						3753	3	17	9							
08	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	411	1	40	2	N	18	5	8			96
						4704	3	20	9							
*09	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	377	1	36	2	N	136	190	1	2	8	40
						4184	3	150	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	351 1	32 2	128 3	10 9	N	9	2 8				43
*11	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	326 1	29 2	3934 3	7 9	N	6					49
*12	4681 X	4655	-0-	-26	-0-	372 1	34 2	4249 3		N	-0-					49
*01	4681 X	4409	-0-	-272	-0-	357 1	32 2	4014 3	6 9	N	5	1 8				53
*02	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	356 1	32 2	3927 3	18 9	N	16					69
*03	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	432 1	38 2	4711 3	127 9	N	115	173 1				11
*04	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	376 1	34 2	4267 3		N	-0-					11
*05	4712 X	4532	-0-	-180	-0-	356 1	33 2	4081 3	62 9	N	56					67
*06	4950 X	4049	-0-	-901	-0-	310 1	29 2	3666 3	44 9	N	40	87 1				20
*07	5115 X	4345	-0-	-770	-0-	346 1	33 2	3952 3	14 9	N	13					33
08	5115 X	4311	-0-	-804	-0-	338 1	33 2	3865 3	75 9	N	68	3 8				98
09	4710 X	3712	-0-	-998	-0-	304 1	29 2	3367 3	12 9	N	11	1 8				108

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

*10	527 N	408	-0-	-119	-0-	32 1	3 2	372 3	1 9	N	1	1 8				21
*11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	49 1	4 2	593 3		N	-0-					21
*12	434 N	368	-0-	-66	-0-	29 1	3 2	336 3		N	-0-					21
*01	403 N	184	-0-	-219	-0-	15 1	1 2	168 3		N	-0-					21
*02	638 N	164	-0-	-474	-0-	14 1	1 2	149 3		N	-0-					21
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31 1	3 2	338 3		N	-0-					21
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	29 1	3 2	329 3		N	-0-					21
*05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21 1	2 2	245 3		N	-0-					21
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	28 1	3 2	336 3		N	-0-					21
07	372 N	160	-0-	-212	-0-	13 1	1 2	146 3		N	-0-					21
08	279 N	209	-0-	-70	-0-	17 1	2 2	190 3		N	-0-					21
09	360 N	215	-0-	-145	-0-	18 1	2 2	195 3		N	-0-					21

-----

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	192	1	17	2	N	21	1	8			137
						2259	3	23	9							
*11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	192	1	17	2	N	19					156
						2315	3	21	9							
*12	2263 N	2247	-0-	-16	-0-	179	1	16	2	N	1	1	8			156
						2051	3	1	9							
*01	2263 N	2117	-0-	-146	-0-	172	1	16	2	N	1	1	8			156
						1928	3	1	9							
*02	2117 N	1940	-0-	-177	-0-	160	1	14	2	N	4	2	8			158
						1762	3	4	9							
*03	2263 N	2149	-0-	-114	-0-	179	1	16	2	N	2	2	8			158
						1952	3	2	9							
*04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	173	1	15	2	N	15					173
						1967	3	17	9							
*05	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	176	1	16	2	N	27	1	8			199
						2018	3	30	9							
*06	2100 N	1992	-0-	-108	-0-	153	1	15	2	N	13	92	1	3	8	117
						1810	3	14	9							
*07	2263 N	2092	-0-	-171	-0-	167	1	16	2	N	4	4	8			117
						1905	3	4	9							
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	176	1	17	2	N	51	103	1	4	8	61
						2014	3	56	9							
09	1980 N	1795	-0-	-185	-0-	147	1	14	2	N	3	3	8			61
						1631	3	3	9							

-----

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

*10	4061 X	3779	-0-	-282	-0-	289	1	26	2	N	55	1	8			110
						3403	3	61	9							
*11	4980 X	3439	-0-	-1541	-0-	258	1	23	2	N	46	80	1			76
						3107	3	51	9							
*12	5115 X	3966	-0-	-1149	-0-	306	1	28	2	N	118	1	8			193
						3502	3	130	9							
*01	5115 X	3438	-0-	-1677	-0-	271	1	25	2	N	88	180	1	1	8	100
						3045	3	97	9							
*02	4785 X	3120	-0-	-1665	-0-	247	1	22	2	N	120	175	1	2	8	43
						2719	3	132	9							
*03	3999 X	3534	-0-	-465	-0-	290	1	26	2	N	54	2	8			95
						3159	3	59	9							
*04	3870 X	3336	-0-	-534	-0-	260	1	23	2	N	98	181	1			12
						2945	3	108	9							
*05	3999 X	3397	-0-	-602	-0-	265	1	25	2	N	63	1	8			74
						3038	3	69	9							
*06	3450 X	3153	-0-	-297	-0-	239	1	23	2	N	57	92	1	3	8	36
						2828	3	63	9							
*07	3565 X	3111	-0-	-454	-0-	243	1	23	2	N	70	4	8			102
						2768	3	77	9							
08	3565 X	3221	-0-	-344	-0-	254	1	25	2	N	33	4	8			131
						2906	3	36	9							
09	3360 X	3005	-0-	-355	-0-	243	1	23	2	N	39	112	1	5	8	53
						2696	3	43	9							

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12506 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			244
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			244
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	188 1		56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

04	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	265 1	3781 3	Y	47	32 1			50
05	4185 X	3958	-0-	-227	-0-	52 9	3640 3	Y	39				89
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	43 9	3204 3	Y	18	63 1			44
07	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	20 9	3736 3	Y	14				58
08	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	250 1	3732 3	Y	48	58 1			48
*09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	15 9	3459 3	Y	26	3 8			71
						286 1							
						53 9							
						274 1							
						29 9							

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	27 1	384 3	Y	47	32 1			50
05	527 N	320	-0-	-207	-0-	52 9	275 3	Y	22				72
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21 1	324 3	Y	3	51 1			24
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	24 9	264 3	Y	13				37
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20 1	353 3	Y	46	37 1			46
*09	360 N	267	-0-	-93	-0-	3 9	237 3	Y	10				56
						18 1							
						14 9							
						27 1							
						51 9							
						19 1							
						11 9							

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

04	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	320 1	4581 3	Y	47	32 1			50
05	5115 X	4813	-0-	-302	-0-	52 9	4435 3	Y	39				89
06	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	335 1	4746 3	Y	18	63 1			44
07	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	43 9	4872 3	Y	14				58
08	5115 X	4863	-0-	-252	-0-	297 1	4467 3	Y	48	58 1			48
*09	4980 X	4501	-0-	-479	-0-	20 9	4147 3	Y	23				71
						325 1							
						15 9							
						343 1							
						53 9							
						329 1							
						25 9							

-----  
 JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585  
 FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1950 X	1841	-0-	-109	-0-	120	1	1721	3	N	-0-				304
05	2015 X	1917	-0-	-98	-0-	131	1	1739	3	N	43				347
						47	9								
06	1950 X	1905	-0-	-45	-0-	112	1	1784	3	N	8				355
						9	9								
07	1891 X	1796	-0-	-95	-0-	112	1	1684	3	N	-0-				355
08	1922 X	1701	-0-	-221	-0-	114	1	1486	3	N	92	192	1		255
						101	9								
*09	1920 X	1524	-0-	-396	-0-	110	1	1386	3	N	25				280
						28	9								

-----  
 JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF. 11150 - 11345  
 -----

*M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	273	1	24	2	N	72	2	8		127
						3208	3	79	9						
*11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	258	1	23	2	N	108	180	1	1 8	54
						3110	3	119	9						
*12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	283	1	26	2	N	158	177	1	3 8	32
						3236	3	174	9						
*01	3534 X	3350	-0-	-184	-0-	268	1	24	2	N	48	3	8		77
						3005	3	53	9						
*02	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	280	1	25	2	N	33	6	8		104
						3089	3	36	9						
*03	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	298	1	26	2	N	93	175	1	5 8	17
						3252	3	102	9						
*04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	274	1	24	2	N	42	5	8		54
						3105	3	46	9						
*05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	283	1	26	2	N	48	5	8		97
						3240	3	53	9						
*06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	264	1	25	2	N	74	153	1	6 8	12
						3133	3	81	9						
*07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	277	1	26	2	N	25	4	8		33
						3158	3	28	9						
08	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	279	1	27	2	N	64	3	8		94
						3190	3	70	9						
*09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	273	1	26	2	N	63	64	1	9 8	84
						3024	3	69	9						



JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	2480 N	2208	-0-	-272	-0-	171	1	15	2	N	12	2	8			27
						2009	3	13	9							
*11	2400 X	2187	-0-	-213	-0-	165	1	15	2	N	14	1	8			40
						1992	3	15	9							
*12	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	219	1	20	2	N	22	2	8			60
						2506	3	24	9							
*01	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	207	1	19	2	N	59	2	8			117
						2329	3	65	9							
*02	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	208	1	19	2	N	78	170	1	2	8	23
						2290	3	86	9							
*03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	216	1	19	2	N	33	2	8			54
						2353	3	36	9							
*04	2400 X	2357	-0-	-43	-0-	188	1	17	2	N	19	3	8			70
						2131	3	21	9							
*05	2480 N	2360	-0-	-120	-0-	186	1	17	2	N	18	4	8			84
						2137	3	20	9							
*06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	187	1	18	2	N	55	121	1	3	8	15
						2213	3	61	9							
*07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	216	1	21	2	N	25	3	8			37
						2471	3	28	9							
08	2356 N	2349	-0-	-7	-0-	187	1	18	2	N	1	1	8			37
						2143	3	1	9							
09	2400 N	2047	-0-	-353	-0-	167	1	16	2	N	5	5	8			37
						1858	3	6	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 11304 - 11435

*10	868 N	758	-0-	-110	-0-	57	1	5	2	N	18	2	8			39
						676	3	20	9							
*11	780 N	730	-0-	-50	-0-	55	1	5	2	N	10					49
						659	3	11	9							
*12	837 N	794	-0-	-43	-0-	63	1	6	2	N	4	1	8			52
						721	3	4	9							
*01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	64	1	6	2	N	71	1	8			122
						716	3	78	9							
*02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	63	1	6	2	N	75	163	1	2	8	32
						695	3	83	9							
*03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	66	1	6	2	N	24	1	8			55
						716	3	26	9							
*04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	N	91					146
						690	3	100	9							
*05	899 N	766	-0-	-133	-0-	58	1	5	2	N	35	146	1	1	8	34
						664	3	39	9							
*06	780 N	705	-0-	-75	-0-	54	1	5	2	N	2	2	8			34
						644	3	2	9							
07	899 N	710	-0-	-189	-0-	57	1	5	2	N	1	1	8			34
						647	3	1	9							
08	775 N	689	-0-	-86	-0-	55	1	5	2	N	-0-					34
						629	3									
*09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	5	2	N	119	127	1	4	8	22
						590	3	131	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) CANTERA OPERATING, LLC JEFFRESS, J. D.		//CONT.// 46090 500 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
		WELL #: 23		RRCID -> 176915		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	648	-0-	648	648	53	1	5	2	N	-0-					-0-
						590	3									

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178494		COMPL. DATE 08/13/1900			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218							
*10	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	228	1	20	2	N	100	89	8			44
						2685	3	110	9							
*11	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	185	1	17	2	N	28	18	8			54
						2234	3	31	9							
*12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	197	1	18	2	N	90	50	8			94
						2251	3	99	9							
*01	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	216	1	19	2	N	82	39	8			137
						2423	3	90	9							
*02	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	211	1	19	2	N	198	178	1	140	8	17
						2325	3	218	9							
*03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	228	1	20	2	N	101	101	8			17
						2491	3	111	9							
*04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	231	1	21	2	N	82	59	8			40
						2625	3	90	9							
*05	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	229	1	21	2	N	93	69	8			64
						2629	3	102	9							
*06	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	220	1	21	2	N	125	57	1	62	8	70
						2610	3	138	9							
*07	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	240	1	23	2	N	55	41	8			84
						2742	3	61	9							
08	3100 N	3129	-0-	29	29	246	1	24	2	N	38	38	8			84
						2817	3	42	9							
*09	3000 N	3065	-0-	65	94	243	1	23	2	N	98	92	8			90
						2691	3	108	9							

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 180422		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544							
*10	775 N	746	-0-	-29	-0-	57	1	5	2	N	9	2	8			34
						674	3	10	9							
*11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	66	1	6	2	N	-0-					34
						800	3									
*12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	65	1	6	2	N	1	1	8			34
						748	3	1	9							
*01	744 N	700	-0-	-44	-0-	57	1	5	2	N	1	1	8			34
						637	3	1	9							
*02	841 N	583	-0-	-258	-0-	46	1	4	2	N	27	27	8			34
						503	3	30	9							
*03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	72	1	6	2	N	27	24	8			37
						783	3	30	9							
*04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	70	1	6	2	N	35	15	8			57
						795	3	39	9							
*05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	70	1	6	2	N	24	14	8			67
						797	3	26	9							
*06	870 N	663	-0-	-207	-0-	51	1	5	2	N	2	2	8			67
						605	3	2	9							
07	961 N	617	-0-	-344	-0-	49	1	5	2	N	2	2	8			67
						561	3	2	9							
08	899 N	524	-0-	-375	-0-	39	1	4	2	N	32	5	8			94
						446	3	35	9							
09	660 N	347	-0-	-313	-0-	28	1	3	2	N	4	4	8			94
						312	3	4	9							

JEFFRESS, N (VKSGB, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 10849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	491 1	44 2	5775 3	73 9	N	66	95 1	4 8			37
*11	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	429 1	39 2	5170 3	64 9	N	58	1 8				94
*12	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	518 1	47 2	5925 3	131 9	N	119	193 1	3 8			17
*01	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	479 1	43 2	5377 3	91 9	N	83	3 8				97
*02	5423 X	5364	-0-	-59	-0-	433 1	39 2	4769 3	123 9	N	112	169 1	6 8			34
*03	5797 X	5485	-0-	-312	-0-	454 1	40 2	4957 3	34 9	N	31	5 8				60
*04	6210 X	5269	-0-	-941	-0-	422 1	38 2	4787 3	22 9	N	20	3 8				77
*05	6417 X	5414	-0-	-1003	-0-	427 1	40 2	4895 3	52 9	N	47	4 8				120
*06	5850 X	5099	-0-	-751	-0-	390 1	37 2	4616 3	56 9	N	51	132 1	4 8			35
*07	5735 X	5253	-0-	-482	-0-	415 1	40 2	4739 3	59 9	N	54	2 8				87
08	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	443 1	43 2	5078 3	3 9	N	3	3 8				87
09	5310 X	4844	-0-	-466	-0-	397 1	38 2	4400 3	9 9	N	8	8 8				87

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

*10	341 N	88	-0-	-253	-0-	7 1	1 2	77 3	3 9	N	3					28
*11	210 N	137	-0-	-73	-0-	10 1	1 2	126 3		N	-0-					28
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	1 1	11 3	1 1		N	-0-					28
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21 1	2 2	233 3		N	-0-					28
*02	145 N	80	-0-	-65	-0-	7 1	1 2	72 3		N	-0-					28
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	3 1		N	-0-					28
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					28
*05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13 1	1 2	154 3		N	-0-					28
*06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18 1	2 2	209 3		N	-0-					28
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	1 2	63 3		N	7					35
08	155 N	12	-0-	-143	-0-	1 1	11 3	1 1		N	-0-					35
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					35

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
*09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	44	44	8		18
							261	3	48	9						

JEFFRESS, J. D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

*10	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	30	2	N	103	98	8		86	
							3973	3	113	9							
*11	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	32	2	N	30	29	8		87	
							4209	3	33	9							
*12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	33	2	N	142	105	8		124	
							4221	3	156	9							
*01	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	33	2	N	157	101	8		180	
							4144	3	173	9							
*02	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	32	2	N	231	177	1	219	8	15
							3843	3	254	9							
*03	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	32	2	N	161	161	8		15	
							3963	3	177	9							
*04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	30	2	N	93	93	8		15	
							3849	3	102	9							
*05	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	32	2	N	94	94	8		15	
							3960	3	103	9							
*06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	31	2	N	98	98	8		15	
							3809	3	108	9							
*07	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	31	2	N	71	71	8		15	
							3668	3	78	9							
08	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	9	2	N	40	40	8		15	
							1011	3	44	9							
*09	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	24	2	N	139	139	8		15	
							2743	3	153	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	3100 X	3077	-0-	-23	-0-	239 1	21 2	2811 3	6 9	N	5	88 1	4 8			13
*11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	249 1	22 2	3004 3	68 9	N	62	1 8				74
*12	3100 X	2762	-0-	-338	-0-	215 1	20 2	2463 3	64 9	N	58	18 8				114
*01	3100 X	3068	-0-	-32	-0-	242 1	22 2	2713 3	91 9	N	83	23 8				174
*02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	235 1	21 2	2587 3	117 9	N	106	193 1	57 8			30
*03	3100 X	2538	-0-	-562	-0-	208 1	18 2	2268 3	44 9	N	40	40 8				30
*04	3000 X	2408	-0-	-592	-0-	191 1	17 2	2174 3	26 9	N	24	24 8				30
*05	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	250 1	23 2	2871 3	30 9	N	27	27 8				30
*06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	246 1	23 2	2909 3	30 9	N	27	27 8				30
*07	3100 X	3068	-0-	-32	-0-	244 1	23 2	2780 3	21 9	N	19	19 8				30
08	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	263 1	25 2	3007 3	33 9	N	30	20 8				40
*09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	254 1	24 2	2821 3	50 9	N	45	45 8				40

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF. 11101 - 11252

*10	5301 X	5056	-0-	-245	-0-	385 1	35 2	4530 3	106 9	Y	96	127 1	2 8			23
*11	5130 X	5006	-0-	-124	-0-	369 1	33 2	4447 3	157 9	Y	143	112 1	1 8			53
*12	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	417 1	38 2	4775 3	125 9	Y	114	128 1	3 8			36
*01	5301 X	5141	-0-	-160	-0-	407 1	37 2	4574 3	123 9	Y	112	126 1	3 8			19
*02	4959 X	4939	-0-	-20	-0-	396 1	36 2	4371 3	136 9	Y	124	6 8				137
*03	5301 X	5065	-0-	-236	-0-	408 1	36 2	4453 3	168 9	Y	153	235 1	1 8			54
*04	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	375 1	34 2	4257 3	183 9	Y	166	124 1	3 8			93
*05	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	386 1	36 2	4425 3	143 9	Y	130	124 1	4 8			95
*06	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	401 1	38 2	4749 3	128 9	Y	116	125 1	4 8			82
*07	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	407 1	39 2	4647 3	240 9	Y	218	239 1	2 8			59
08	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	408 1	40 2	4677 3	158 9	Y	144	124 1	2 8			77
*09	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	410 1	39 2	4553 3	194 9	Y	176	132 1	6 8			115

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11215 - 11362

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSGB, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		36	RRCID ->	194617	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11254	- 11446
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		37	RRCID ->	194792	COMPL. DATE	12/29/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11124	- 11247
*10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	100	1	9 2	Y	43	55 1	2 8 10
						1180	3	47 9				
*11	1020 N	984	-0-	-36	-0-	70	1	6 2	Y	62	48 1	1 8 23
						840	3	68 9				
*12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	80	1	7 2	Y	48	55 1	16
						916	3	53 9				
*01	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	77	1	7 2	Y	47	54 1	1 8 8
						868	3	52 9				
*02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	77	1	7 2	Y	56	5 8	59
						849	3	62 9				
*03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	94	1	8 2	Y	70	101 1	5 8 23
						1024	3	77 9				
*04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	89	1	8 2	Y	72	53 1	2 8 40
						1008	3	79 9				
*05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	87	1	8 2	Y	56	53 1	2 8 41
						992	3	62 9				
*06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	105	1	10 2	Y	50	54 1	2 8 35
						1245	3	55 9				
07	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	90	1	9 2	Y	94	102 1	2 8 25
						1032	3	103 9				
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	95	1	9 2	Y	62	53 1	1 8 33
						1083	3	68 9				
09	1410 N	978	-0-	-432	-0-	73	1	7 2	Y	78	57 1	5 8 49
						812	3	86 9				

OXY USA INC.		630591		WELL #:	8	RRCID ->	052536	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	12488	PERF.11530	- 11550
BOSTON TEXAS LAND & TRUST													
04	6750 X	5568	-0-	-1182	-0-	65	1	5406 2	Y	85	85 0		2
						3	4	94 9					
05	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	117	1	9393 2	Y	137	136 0		3
						3	4	151 9					
06	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	107	1	8505 2	Y	106	107 0		2
						2	4	117 9					
07	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	95	1	6996 2	Y	79	79 0		2
						4	4	87 9					
08	9672 X	6568	-0-	-3104	-0-	89	1	6395 2	Y	74	74 0		2
						3	4	81 9					
09	9360 X	7280	-0-	-2080	-0-	101	1	7090 2	Y	80	80 0		2
						1	4	88 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	086123	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13105	PERF.11258	- 11268
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182053		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	2		N	-0-				142
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-				142
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-				142
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-				142
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-				142
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-				142

BTLT B		WELL #: 4		RRCID -> 225281		COMPL. DATE 08/00/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BTLT B		WELL #: 5		RRCID -> 225328		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070						
04	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	11884	2	378	9	Y	344	290	1	204
05	24006	X	24006	-0-	-0-	-0-	23530	2	476	9	Y	433	363	0	177
06	20711	X	20711	-0-	-0-	-0-	20312	2	399	9	Y	363	96	0	153
07	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	18054	2	376	9	Y	342	174	0	99
08	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	17985	2	473	9	Y	430	115	0	197
*09	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	16048	2	495	9	Y	450	349	0	184

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 3		RRCID -> 180774		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466				
RENTFRO, RUSSELL															
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 6		RRCID -> 197895		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644						
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	435	1	5196	3	Y	112	92	1	69
05	5890	X	5745	-0-	-145	-0-	441	1	5175	3	Y	116	141	1	44
06	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	450	1	5230	3	Y	91	90	1	45
07	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	491	1	5367	3	Y	91	88	1	48
08	5890	X	5204	-0-	-686	-0-	437	1	4679	3	Y	79	89	1	38
09	5700	X	4697	-0-	-1003	-0-	396	1	4235	3	Y	60	59	1	39

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198108		COMPL. DATE 11/29/2002			TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	670	-0-	670	670	56	1	5	2	N	-0-			-0-
						609	3							
*04	727 X	57	-0-	-670	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
05	92 X	92	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-			-0-
						84	3							
*06	660 X	54	-0-	-606	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-
07	682 X	213	-0-	-469	-0-	17	1	2	2	N	-0-			-0-
						194	3							
08	682 X	284	-0-	-398	-0-	23	1	2	2	N	-0-			-0-
						259	3							
*09	142 X	142	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-			-0-
						129	3							

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	N	-0-			10
						373	3							
*11	750 N	118	-0-	-632	-0-	9	1	1	2	N	-0-			10
						108	3							
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-			10
						119	3							
*01	403 N	120	-0-	-283	-0-	10	1	1	2	N	-0-			10
						109	3							
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-			10
						129	3							
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			10
*04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-			10
						438	3							
*05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-			10
						271	3							
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	-0-			10
						237	3							
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	37	1	3	2	N	-0-			10
						418	3							
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	44	1	4	2	N	-0-			10
						502	3							
*09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	N	-0-			10
						327	3							



JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) CANTERA OPERATING, LLC COATES "F" GU		//CONT.// 46091 075 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 5		RRCID -> 164436		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	1395 N	114	-0-	-1281	-0-	9	1	1	2	N	-0-	7
						104	3					
*11	1620 N	162	-0-	-1458	-0-	12	1	1	2	N	-0-	7
						149	3					
*12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	62	1	6	2	N	1 8	7
						708	3	1	9			
*01	3100 N	3461	-0-	361	361	281	1	25	2	N	2 8	7
						3153	3	2	9			
*02	2260 N	1899	-0-	-361	-0-	156	1	14	2	N	5 8	7
						1723	3	6	9			
*03	775 N	719	-0-	-56	-0-	60	1	5	2	N	2 8	7
						652	3	2	9			
*04	2610 X	1528	-0-	-1082	-0-	123	1	11	2	N	2 8	7
						1392	3	2	9			
*05	2697 X	1264	-0-	-1433	-0-	101	1	9	2	N	1 8	7
						1153	3	1	9			
*06	2610 X	2599	-0-	-11	-0-	201	1	19	2	N	3 8	7
						2376	3	3	9			
*07	2046 X	1528	-0-	-518	-0-	122	1	12	2	N	1 8	7
						1393	3	1	9			
08	1581 X	1208	-0-	-373	-0-	96	1	9	2	N	1 8	7
						1102	3	1	9			
09	2610 X	49	-0-	-2561	-0-	4	1	45	3	N	-0-	7

MACHAC GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170231		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEONARD GU		WELL #: 1		RRCID -> 171659		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MACHAC GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173169		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRANK MACHAC GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175174		COMPL. DATE 09/12/1999		TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		//CONT.//		46091 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
BOREN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	175719	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13069 - 13228	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COATES "F" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	191201	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	13913	PERF.	12759 - 13100					
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	70	1	6	2	Y	29	85	1	4	8	15
							825	3	32	9							
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	68	1	6	2	Y	19	1	8			33
							815	3	21	9							
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	72	1	7	2	Y	43	49	1	2	8	25
							828	3	47	9							
*01	930	N	914	-0-	-16	-0-	73	1	7	2	Y	17	33	1	3	8	6
							815	3	19	9							
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	68	1	6	2	Y	45	37	1	5	8	9
							750	3	50	9							
*03	930	N	865	-0-	-65	-0-	71	1	6	2	Y	15	5	8			19
							771	3	17	9							
*04	900	N	841	-0-	-59	-0-	65	1	6	2	Y	27	37	1	2	8	7
							740	3	30	9							
*05	930	N	846	-0-	-84	-0-	67	1	6	2	Y	3	3	8			7
							770	3	3	9							
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	61	1	6	2	Y	65	62	1	2	8	8
							724	3	72	9							
*07	868	N	801	-0-	-67	-0-	64	1	6	2	Y	1	1	8			8
							730	3	1	9							
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	64	1	6	2	Y	2	2	8			8
							737	3	2	9							
09	870	N	759	-0-	-111	-0-	62	1	6	2	Y	3	3	8			8
							688	3	3	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
MACHAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109029	COMPL. DATE	10/13/1983	TOTAL DEPTH	13590	PERF.	11413 - 11254	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	2511 X	2081	-0-	-430	-0-	157 1	14 2	1852 3	58 9	N	53	86 1	3 8	19	
*11	2430 X	1871	-0-	-559	-0-	141 1	13 2	1700 3	17 9	N	15	1 8		33	
*12	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	223 1	20 2	2546 3	45 9	N	41	3 8		71	
*01	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	249 1	22 2	2793 3	63 9	N	57	2 8		126	
*02	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	386 1	35 2	4252 3	13 9	N	12	120 1	5 8	13	
*03	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	360 1	32 2	3930 3	78 9	N	71	40 1	5 8	39	
*04	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	207 1	18 2	2349 3	59 9	N	54	78 1	2 8	13	
*05	2511 X	2290	-0-	-221	-0-	182 1	17 2	2088 3	3 9	N	3	3 8		13	
*06	2430 X	2213	-0-	-217	-0-	165 1	16 2	1949 3	83 9	N	75	72 1	2 8	14	
*07	2511 X	2195	-0-	-316	-0-	175 1	17 2	2002 3	1 9	N	1	1 8		14	
08	2511 X	2150	-0-	-361	-0-	171 1	17 2	1960 3	2 9	N	2	2 8		14	
09	2430 X	1985	-0-	-445	-0-	159 1	15 2	1761 3	50 9	N	45	4 8		55	

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354														
*10	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	276 1	25 2	3240 3	17 9	N	15	5 8		97
*11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	246 1	22 2	2964 3	26 9	N	24	101 1		20
*12	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	253 1	23 2	2897 3	55 9	N	50	3 8		67
*01	3100 X	3035	-0-	-65	-0-	244 1	22 2	2736 3	33 9	N	30	2 8		95
*02	2900 X	2777	-0-	-123	-0-	227 1	21 2	2507 3	22 9	N	20	97 1	5 8	13
*03	3100 X	2704	-0-	-396	-0-	224 1	20 2	2448 3	12 9	N	11	4 8		20
*04	3000 X	1291	-0-	-1709	-0-	99 1	9 2	1124 3	59 9	N	54	61 1	3 8	10
*05	3100 X	1290	-0-	-1810	-0-	103 1	9 2	1175 3	3 9	N	3	3 8		10
*06	2970 X	1003	-0-	-1967	-0-	77 1	7 2	911 3	8 9	N	7	2 8		15
*07	2976 X	1052	-0-	-1924	-0-	84 1	8 2	959 3	1 9	N	1	1 8		15
08	2728 X	1203	-0-	-1525	-0-	96 1	9 2	1096 3	2 9	N	2	2 8		15
*09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	155 1	15 2	1724 3	47 9	N	43	3 8		55

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692												
COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168676	COMPL. DATE	03/28/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12187 - 12334				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	1054 N	914	-0-	-140	-0-	71 1	6 2	N	5			4	8			35
						831 3	6 9									
*11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	80 1	7 2	N	6							41
						959 3	7 9									
*12	744 N	734	-0-	-10	-0-	57 1	5 2	N	21	30	1	2	8			30
						649 3	23 9									
*01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	76 1	7 2	N	3			3	8			30
						853 3	3 9									
*02	1015 N	804	-0-	-211	-0-	66 1	6 2	N	4			4	8			30
						728 3	4 9									
*03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	71 1	6 2	N	3			3	8			30
						775 3	3 9									
*04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	77 1	7 2	N	28	20	1	3	8			35
						877 3	31 9									
*05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	74 1	7 2	N	26	28	1					33
						845 3	29 9									
*06	840 N	794	-0-	-46	-0-	61 1	6 2	N	-0-							33
						727 3										
07	1023 N	880	-0-	-143	-0-	70 1	7 2	N	-0-							33
						803 3										
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	81 1	8 2	N	15							48
						927 3	17 9									
*09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	63 1	6 2	N	15							63
						702 3	17 9									

  

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170230	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11282 - 11441
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

ADAME GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170940	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	14375	PERF.	0 - 12375
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		4	RRCID ->	172620	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	11298 - 11486
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173184	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	N/A
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

*10	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	214 1	19 2	N	-0-							11
						2512 3										
*11	3000 N	4086	-0-	1086	1086	311 1	28 2	N	-0-							11
						3747 3										
*12	3100 N	4029	-0-	929	2015	311 1	28 2	N	122	111 1						22
						3556 3	134 9									
*01	3100 N	3528	-0-	428	2443	286 1	26 2	N	-0-							22
						3216 3										
*02	4597 X	2154	-0-	-2443	-0-	168 1	15 2	N	108	118 1						12
						1852 3	119 9									
*03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	241 1	21 2	N	43							55
						2628 3	47 9									
*04	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	239 1	21 2	N	12	48 1		1 8				18
						2711 3	13 9									
*05	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	237 1	22 2	N	65	70 1						13
						2713 3	72 9									
*06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	222 1	21 2	N	-0-							13
						2629 3										
*07	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	230 1	22 2	N	52	38 1						27
						2627 3	57 9									
08	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	215 1	21 2	N	25							52
						2457 3	28 9									
*09	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	212 1	20 2	N	41	70 1						23
						2351 3	45 9									

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	302 1	27 2	27 2	N	3	3 8		20
						3549 3	3 9						
*11	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	262 1	24 2	24 2	N	1	1 8		20
						3155 3	1 9						
*12	2883 X	1209	-0-	-1674	-0-	96 1	9 2	9 2	N	1	1 8		20
						1103 3	1 9						
*01	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	301 1	27 2	27 2	N	-0-			20
						3380 3							
*02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	228 1	21 2	21 2	N	5	5 8		20
						2514 3	6 9						
*03	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	276 1	25 2	25 2	N	5	5 8		20
						3009 3	6 9						
*04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	241 1	22 2	22 2	N	2	2 8		20
						2736 3	2 9						
*05	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	362 1	33 2	33 2	N	3	3 8		20
						4147 3	3 9						
*06	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	330 1	31 2	31 2	N	7			27
						3911 3	8 9						
*07	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	286 1	27 2	27 2	N	-0-			27
						3261 3							
08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	255 1	25 2	25 2	N	-0-			27
						2923 3							
*09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	263 1	25 2	25 2	N	20			47
						2917 3	22 9						

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

*10	2511 N	2397	-0-	-114	-0-	184 1	17 2	17 2	N	30	3 8		107
						2163 3	33 9						
*11	2490 N	2363	-0-	-127	-0-	178 1	16 2	16 2	N	24	110 1	1 8	20
						2143 3	26 9						
*12	2511 N	2211	-0-	-300	-0-	174 1	16 2	16 2	N	30	3 8		47
						1988 3	33 9						
*01	2418 N	2107	-0-	-311	-0-	168 1	15 2	15 2	N	35	2 8		80
						1885 3	39 9						
*02	2320 N	2052	-0-	-268	-0-	169 1	15 2	15 2	N	5	5 8		80
						1862 3	6 9						
*03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	195 1	17 2	17 2	N	57	119 1	3 8	15
						2131 3	63 9						
*04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	177 1	16 2	16 2	N	23	3 8		35
						2013 3	25 9						
*05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	181 1	17 2	17 2	N	3	3 8		35
						2078 3	3 9						
*06	2340 N	2276	-0-	-64	-0-	170 1	16 2	16 2	N	72	78 1	2 8	27
						2011 3	79 9						
*07	2325 N	2057	-0-	-268	-0-	164 1	16 2	16 2	N	1	1 8		27
						1876 3	1 9						
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	197 1	19 2	19 2	N	2	2 8		27
						2255 3	2 9						
09	2280 N	2277	-0-	-3	-0-	183 1	17 2	17 2	N	44	4 8		67
						2029 3	48 9						

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.				630591											
DUSEK, F. J. TRUST				WELL #: 1K	RRCID -> 117878	COMPL. DATE 08/23/1985	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12336	- 12648						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 22	RRCID -> 164323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14286	PERF.12396	- 14070					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 25	RRCID -> 169846	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12380	- 12590						
04	3540 X	1885	-0-	-1655	-0-	22 1	1859 2	3	3 0	Y					-0-
05	3658 X	1001	-0-	-2657	-0-	1 4	987 2	2	2 0	Y					-0-
06	3540 X	1977	-0-	-1563	-0-	2 9	1950 2	1	1 0	Y					-0-
07	3627 X	893	-0-	-2734	-0-	1 4	881 2	Y	-0-						-0-
08	3627 X	2605	-0-	-1022	-0-	12 1	2568 2	Y	-0-						-0-
09	1980 X	1314	-0-	-666	-0-	36 1	1296 2	Y	-0-						-0-
DUSEK, F. J. TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 171579	COMPL. DATE 04/16/2008	TOTAL DEPTH 14320	PERF.12430	- 12818						
04	2220 N	877	-0-	-1343	-0-	866 2	11 9	N	10						147
05	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	1400 2	17 9	N	15						162
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1099 2	17 9	N	15						177
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	935 2	14 9	N	13	107 0					83
08	1426 N	1305	-0-	-121	-0-	1297 2	8 9	N	7						90
*09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1178 2	12 9	N	11						101
DUSEK, F. J. TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 171697	COMPL. DATE 12/19/1998	TOTAL DEPTH 13140	PERF.12532	- 12871						
04	1710 N	1417	-0-	-293	-0-	1360 2	57 9	N	52						246
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1483 2	56 9	N	51	29 0					268
06	1590 N	1442	-0-	-148	-0-	1410 2	32 9	N	29	184 0					113
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1460 2	23 9	N	21						134
08	1550 N	1307	-0-	-243	-0-	1282 2	25 9	N	23						157
*09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1521 2	30 9	N	27	28 0					156
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 26	RRCID -> 172439	COMPL. DATE 01/20/1999	TOTAL DEPTH 13003	PERF.12534	- 12585						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		5	RRCID -> 172511	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	13212	PERF.12603	- 12928		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1680 N	1261	-0-	-419	-0-	1229	2	32	9	N	29		136
05	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	1359	2	51	9	N	46	29 0	153
06	1410 N	1123	-0-	-287	-0-	1100	2	23	9	N	21		174
07	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1195	2	22	9	N	20	84 0	110
08	1395 N	1207	-0-	-188	-0-	1195	2	12	9	N	11		121
*09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1177	2	7	9	N	6	28 0	99
-----													
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		4	RRCID -> 173111	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12782	- 12998		
04	390 N	252	-0-	-138	-0-	252	2			N	-0-		-0-
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-		-0-
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-		-0-
07	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-		-0-
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-		-0-
*09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-		-0-
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		27	RRCID -> 173167	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	12886	PERF.12442	- 12718		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	679				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	679				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	679				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	679				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	679				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	679				Y	-0-		-0-
-----													
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 173860	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12696	- 13013		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		7	RRCID -> 174028	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	13080	PERF.12470	- 12848		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		8	RRCID -> 175101	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12617	- 13034		
04	2460 X	2003	-0-	-457	-0-	1946	2	57	9	N	52		186
05	2542 X	2192	-0-	-350	-0-	2128	2	64	9	N	58	29 0	215
06	2460 X	2025	-0-	-435	-0-	1984	2	41	9	N	37		252
07	2077 N	1881	-0-	-196	-0-	1829	2	52	9	N	47	159 1	140
08	2201 N	1860	-0-	-341	-0-	1825	2	35	9	N	32		172
*09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2207	2	39	9	N	35	28 0	179
-----													
BELL		WELL #:		1	RRCID -> 176328	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	13104	PERF.12544	- 12972		
04	1470 N	1174	-0-	-296	-0-	1170	2	4	9	N	4		74
05	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1212	2	3	9	N	3		77
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-		77
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1263	2	46	9	N	42	33 1	86
08	1209 N	961	-0-	-248	-0-	957	2	4	9	N	4		90
09	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1123	2	4	9	N	4	3 0	91

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		29	RRCID ->	178623	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.12370 - 12605				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		31	RRCID ->	181149	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	13621	PERF.11474 - 13080				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L)				46091 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC				129692											
CASTILLO-FLORES G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	157863	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	14147	PERF. 8518 - 8536				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178388	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF. 8488 - 8622				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
J.D. JEFFRESS		WELL #:		27	RRCID ->	275010	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF. N/A				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	290	1	26	2	N	-0-			17
						3495	3							
*12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	265	1	24	2	N	26	3 8		40
						3029	3	29	9					
*01	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	225	1	20	2	N	4	2 8		42
						2528	3	4	9					
*02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	266	1	24	2	N	38	5 8		75
						2929	3	42	9					
*03	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	284	1	25	2	N	84	139 1	5 8	15
						3098	3	92	9					
*04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	265	1	24	2	N	2	2 8		15
						3004	3	2	9					
*05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	261	1	24	2	N	3	3 8		15
						2990	3	3	9					
*06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	229	1	22	2	N	3	3 8		15
						2707	3	3	9					
*07	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	183	1	17	2	N	1	1 8		15
						2091	3	1	9					
08	1953 X	1918	-0-	-35	-0-	153	1	15	2	N	2	2 8		15
						1748	3	2	9					
*09	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	231	1	22	2	N	3	3 8		15
						2565	3	3	9					

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

*10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	N	1	1 8		8
						446	3	1	9					
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	N	-0-			8
						463	3							
*12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	-0-			8
						418	3							
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-			8
						406	3							
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-			8
						384	3							
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	-0-			8
						373	3							
*04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-			8
						399	3							
*05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	1	1 8		8
						351	3	1	9					
*06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	N	1	1 8		8
						345	3	1	9					
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	N	-0-			8
						453	3							
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	-0-			8
						353	3							
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	-0-			8
						313	3							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	10168 X	9411	-0-	-757	-0-	730	1	66	2	Y	29	85	1	4	8	15
						8583	3	32	9							
*11	9840 X	9195	-0-	-645	-0-	698	1	63	2	Y	19	1	8			33
						8413	3	21	9							
*12	9424 X	9327	-0-	-97	-0-	741	1	67	2	Y	44	49	1	3	8	25
						8471	3	48	9							
*01	9424 X	8968	-0-	-456	-0-	726	1	66	2	Y	16	33	1	2	8	6
						8158	3	18	9							
*02	8816 X	8224	-0-	-592	-0-	675	1	61	2	Y	47	37	1	7	8	9
						7436	3	52	9							
*03	9424 X	8698	-0-	-726	-0-	723	1	64	2	Y	15	5	8			19
						7894	3	17	9							
*04	9120 X	8830	-0-	-290	-0-	707	1	63	2	Y	29	37	1	4	8	7
						8028	3	32	9							
*05	9424 X	9241	-0-	-183	-0-	736	1	68	2	Y	3	3	8			7
						8434	3	3	9							
*06	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	708	1	67	2	Y	66	62	1	3	8	8
						8382	3	73	9							
*07	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	749	1	71	2	Y	2	2	8			8
						8543	3	2	9							
08	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	757	1	73	2	Y	1	1	8			8
						8670	3	1	9							
09	9210 X	8991	-0-	-219	-0-	737	1	71	2	Y	4	4	8			8
						8179	3	4	9							

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

*10	22506 X	19701	-0-	-2805	-0-	1530	1	137	2	N	39	86	1	5	8	28
						17991	3	43	9							
*11	21780 X	18560	-0-	-3220	-0-	1408	1	127	2	N	40					68
						16981	3	44	9							
*12	20095 X	20095	-0-	-0-	-0-	1598	1	145	2	N	70	108	1	3	8	27
						18275	3	77	9							
*01	19640 X	19640	-0-	-0-	-0-	1592	1	144	2	N	24	4	8			47
						17878	3	26	9							
*02	20154 X	20154	-0-	-0-	-0-	1652	1	150	2	N	127	150	1	6	8	18
						18212	3	140	9							
*03	20054 X	20054	-0-	-0-	-0-	1662	1	148	2	N	98	4	8			112
						18136	3	108	9							
*04	19086 X	19086	-0-	-0-	-0-	1530	1	137	2	N	45	114	1	3	8	40
						17369	3	50	9							
*05	18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	1486	1	138	2	N	101	89	1	3	8	49
						17027	3	111	9							
*06	17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	1351	1	128	2	N	49	3	8			95
						16003	3	54	9							
*07	19844 X	19844	-0-	-0-	-0-	1580	1	150	2	N	78	139	1	2	8	32
						18028	3	86	9							
08	19849 X	19849	-0-	-0-	-0-	1576	1	152	2	N	66	1	8			97
						18048	3	73	9							
*09	19036 X	19036	-0-	-0-	-0-	1557	1	149	2	N	57	114	1	5	8	35
						17267	3	63	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

*10	1271 N	331	-0-	-940	-0-	26	1	2	2	N	-0-			95
						303	3							
*11	720 N	303	-0-	-417	-0-	23	1	2	2	N	-0-			95
						278	3							
*12	713 N	351	-0-	-362	-0-	28	1	3	2	N	-0-			95
						320	3							
*01	341 N	110	-0-	-231	-0-	9	1	1	2	N	-0-			95
						100	3							
*02	290 N	94	-0-	-196	-0-	8	1	1	2	N	-0-			95
						85	3							
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	N	-0-			95
						313	3							
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	1	1	8	95
						302	3	1	9					
*05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	-0-			95
						390	3							
*06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	-0-			95
						316	3							
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	-0-			95
						311	3							
08	434 N	371	-0-	-63	-0-	30	1	3	2	N	-0-			95
						338	3							
09	360 N	201	-0-	-159	-0-	16	1	2	2	N	1	1	8	95
						182	3	1	9					

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

*10	961 N	645	-0-	-316	-0-	50	1	4	2	N	2	2	8	8
						589	3	2	9					
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	N	-0-			8
						463	3							
*12	1209 N	367	-0-	-842	-0-	29	1	3	2	N	-0-			8
						335	3							
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	64	1	6	2	N	1	1	8	8
						716	3	1	9					
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	61	1	6	2	N	1	1	8	8
						673	3	1	9					
*03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	N	1	1	8	8
						602	3	1	9					
*04	780 N	502	-0-	-278	-0-	40	1	4	2	N	2	2	8	8
						456	3	2	9					
*05	806 N	727	-0-	-79	-0-	58	1	5	2	N	2	2	8	8
						662	3	2	9					
*06	660 N	649	-0-	-11	-0-	50	1	5	2	N	1	1	8	8
						593	3	1	9					
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	4	2	N	-0-			8
						506	3							
08	713 N	352	-0-	-361	-0-	28	1	3	2	N	-0-			8
						321	3							
09	660 N	571	-0-	-89	-0-	47	1	4	2	N	1	1	8	8
						519	3	1	9					

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	N	-0-					38
							200	3									
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	N	-0-					38
							353	3									
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	2	2	N	-0-					38
							253	3									
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	-0-					38
							316	3									
*02	377	N	364	-0-	-13	-0-	30	1	3	2	N	-0-					38
							331	3									
*03	279	N	275	-0-	-4	-0-	23	1	2	2	N	-0-					38
							250	3									
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	N	-0-					38
							358	3									
*05	403	N	253	-0-	-150	-0-	20	1	2	2	N	-0-					38
							231	3									
*06	270	N	193	-0-	-77	-0-	15	1	1	2	N	-0-					38
							177	3									
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	20	1	2	2	N	-0-					38
							233	3									
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					38
							260	3									
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					38
							234	3									

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	1	1	8			47
							425	3	1	9							
*04	145	X	145	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					47
							132	3									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*06	450	X	186	-0-	-264	-0-	14	1	1	2	N	-0-					47
							171	3									
*07	465	X	84	-0-	-381	-0-	7	1	1	2	N	-0-					47
							76	3									
08	465	X	117	-0-	-348	-0-	9	1	1	2	N	-0-					47
							107	3									
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					47

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	2325 X	1901	-0-	-424	-0-	146	1	13	2	N	20	3	8			30
						1720	3	22	9							
*11	2190 X	1416	-0-	-774	-0-	105	1	10	2	N	26	1	8			55
						1272	3	29	9							
*12	2077 N	1879	-0-	-198	-0-	146	1	13	2	N	43	3	8			95
						1673	3	47	9							
*01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	175	1	16	2	N	14	2	8			107
						1965	3	15	9							
*02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	167	1	15	2	N	19	62	1	5	8	59
						1844	3	21	9							
*03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	175	1	16	2	N	4	4	8			59
						1907	3	4	9							
*04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	173	1	15	2	N	3	3	8			59
						1961	3	3	9							
*05	2201 N	2091	-0-	-110	-0-	166	1	15	2	N	3	3	8			59
						1907	3	3	9							
*06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	159	1	15	2	N	3	3	8			59
						1877	3	3	9							
*07	2232 N	2122	-0-	-110	-0-	170	1	16	2	N	1	1	8			59
						1935	3	1	9							
08	2077 N	1455	-0-	-622	-0-	116	1	11	2	N	2	2	8			59
						1326	3	2	9							
09	2040 N	1727	-0-	-313	-0-	141	1	14	2	N	3	3	8			59
						1569	3	3	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	1457 N	1316	-0-	-141	-0-	100	1	9	2	N	24	4	8			74
						1181	3	26	9							
*11	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	108	1	10	2	N	9	13	1			70
						1298	3	10	9							
*12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	108	1	10	2	N	30	75	1	2	8	23
						1239	3	33	9							
*01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	114	1	10	2	N	9	2	8			30
						1285	3	10	9							
*02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	115	1	10	2	N	5	5	8			30
						1268	3	6	9							
*03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	117	1	10	2	N	4	4	8			30
						1282	3	4	9							
*04	1380 N	1304	-0-	-76	-0-	105	1	9	2	N	3	3	8			30
						1187	3	3	9							
*05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	121	1	11	2	N	3	3	8			30
						1384	3	3	9							
*06	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	104	1	10	2	N	2	2	8			30
						1226	3	2	9							
*07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	112	1	11	2	N	1	1	8			30
						1277	3	1	9							
08	1519 N	1474	-0-	-45	-0-	117	1	11	2	N	2	2	8			30
						1344	3	2	9							
09	1350 N	1316	-0-	-34	-0-	106	1	10	2	N	23	3	8			50
						1175	3	25	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	68 1	6 2	N	-0-			-0-
						816 3						
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
*02	870 N	784	-0-	-86	-0-	65 1	6 2	N	2	2 8		-0-
						711 3	2 9					
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	57 1	5 2	N	2	2 8		-0-
						619 3	2 9					
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
*05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	68 1	6 2	N	1	1 8		-0-
						780 3	1 9					
*06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	59 1	6 2	N	2	2 8		-0-
						700 3	2 9					
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
09	780 N	317	-0-	-463	-0-	26 1	2 2	N	-0-			-0-
						289 3						

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

*10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17 1	1 2	N	2	2 8		16
						195 3	2 9					
*11	210 N	134	-0-	-76	-0-	10 1	1 2	N	-0-			16
						123 3						
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11 1	1 2	N	-0-			16
						127 3						
*01	217 N	88	-0-	-129	-0-	7 1	1 2	N	-0-			16
						80 3						
*02	145 N	71	-0-	-74	-0-	6 1	1 2	N	-0-			16
						64 3						
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	45 1	4 2	N	1	1 8		16
						486 3	1 9					
*04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26 1	2 2	N	-0-			16
						295 3						
*05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15 1	1 2	N	-0-			16
						173 3						
*06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	32 1	3 2	N	-0-			16
						378 3						
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	41 1	4 2	N	-0-			16
						470 3						
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15 1	1 2	N	-0-			16
						173 3						
*09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	31 1	3 2	N	-0-			16
						346 3						

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-			83
						313	3							
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			83
*12	93 N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	N	-0-			83
*01	341 N	279	-0-	-62	-0-	23	1	2	2	N	-0-			83
						254	3							
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	-0-			83
						377	3							
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			83
*04	270 N	170	-0-	-100	-0-	14	1	1	2	N	-0-			83
						155	3							
*05	434 N	196	-0-	-238	-0-	16	1	1	2	N	-0-			83
						179	3							
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-			83
07	186 N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	3	N	-0-			83
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	N	-0-			83
						215	3							
*09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	1	1 8		83
						464	3	1	9					

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418														
*10	5394 X	3835	-0-	-1559	-0-	296	1	27	2	N	33	125 1	3 8	39
						3476	3	36	9					
*11	5220 X	4027	-0-	-1193	-0-	301	1	27	2	N	66	54 1	1 8	50
						3626	3	73	9					
*12	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	396	1	36	2	N	89	92 1	3 8	44
						4523	3	98	9					
*01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	312	1	28	2	N	37	2 8		79
						3507	3	41	9					
*02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	342	1	31	2	N	23	57 1	5 8	40
						3764	3	25	9					
*03	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	390	1	35	2	N	70	60 1	5 8	45
						4253	3	77	9					
*04	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	309	1	28	2	N	82	44 1	2 8	81
						3503	3	90	9					
*05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	323	1	30	2	N	3	3 8		81
						3696	3	3	9					
*06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	311	1	30	2	N	94	95 1	3 8	77
						3683	3	103	9					
*07	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	336	1	32	2	N	1	1 8		77
						3833	3	1	9					
08	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	355	1	34	2	N	2	2 8		77
						4060	3	2	9					
*09	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	323	1	31	2	N	97	89 1	3 8	82
						3586	3	107	9					

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	1612 N	902	-0-	-710	-0-	69 1	6 2	14	2 8	N	14	2 8				105
						812 3	15 9									
*11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	182 1	16 2	6	1 8	N	6	1 8				110
						2190 3	7 9									
*12	1550 N	1254	-0-	-296	-0-	100 1	9 2	3		N	3					113
						1142 3	3 9									
*01	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	201 1	18 2	17	3 8	N	17	3 8				127
						2261 3	19 9									
*02	2349 N	2079	-0-	-270	-0-	169 1	15 2	29	116 1	N	29	116 1	5 8			35
						1863 3	32 9									
*03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	152 1	13 2	52	4 8	N	52	4 8				83
						1655 3	57 9									
*04	2460 N	1376	-0-	-1084	-0-	110 1	10 2	2	2 8	N	2	2 8				83
						1254 3	2 9									
*05	2232 N	1972	-0-	-260	-0-	157 1	15 2	2	2 8	N	2	2 8				83
						1798 3	2 9									
*06	1830 N	1429	-0-	-401	-0-	110 1	10 2	1	1 8	N	1	1 8				83
						1308 3	1 9									
*07	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	111 1	11 2	-0-		N	-0-					83
						1263 3										
08	1984 N	1600	-0-	-384	-0-	127 1	12 2	2	2 8	N	2	2 8				83
						1459 3	2 9									
*09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	134 1	13 2	44	3 8	N	44	3 8				124
						1483 3	48 9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC MACHAC GAS UNIT				46091 500 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
				WELL #: 2	RRCID -> 172924	COMPL. DATE 05/09/1999	TOTAL DEPTH 15750	PERF.11256 - 13360					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-		28
11	570 N	24	-0-	-546	-0-	2	1	22	3	N	-0-		28
12	589 N	14	-0-	-575	-0-	1	1	13	3	N	-0-		28
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-		28
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3	3			N	-0-		28
*03	3100 N	3615	-0-	515	515	291	1	26	2	N	111	5 8	134
						3176	3	122	9				
*04	3000 N	4340	-0-	1340	1855	346	1	31	2	N	29	136 1 7 8	20
						3931	3	32	9				
*05	3100 N	1854	-0-	-1246	609	147	1	14	2	N	5	5 8	20
						1687	3	6	9				
*06	656 X	47	-0-	-609	-0-	4	1	43	3	N	-0-		20
07	589 X	47	-0-	-542	-0-	4	1	43	3	N	-0-		20
08	589 X	150	-0-	-439	-0-	12	1	1	2	N	-0-		20
						137	3						
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		20
-----													
FRANK MACHAC GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 173345	COMPL. DATE 04/13/1999	TOTAL DEPTH 13590	PERF.10034 - 10662					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
CASTILLO-FLORES GU				WELL #: 3	RRCID -> 174002	COMPL. DATE 07/22/1999	TOTAL DEPTH 12906	PERF.11050 - 11611					
*10	2356 N	2136	-0-	-220	-0-	166	1	15	2	N	3	3 8	7
						1952	3	3	9				
*11	2190 N	2051	-0-	-139	-0-	156	1	14	2	N	1	1 8	7
						1880	3	1	9				
*12	2232 N	2092	-0-	-140	-0-	167	1	15	2	N	2	2 8	7
						1908	3	2	9				
*01	2170 N	2084	-0-	-86	-0-	169	1	15	2	N	3	3 8	7
						1897	3	3	9				
*02	2001 N	1963	-0-	-38	-0-	162	1	15	2	N	5	5 8	7
						1780	3	6	9				
*03	2108 N	2037	-0-	-71	-0-	169	1	15	2	N	4	4 8	7
						1849	3	4	9				
*04	2040 N	1943	-0-	-97	-0-	156	1	14	2	N	3	3 8	7
						1770	3	3	9				
*05	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	155	1	14	2	N	3	3 8	7
						1773	3	3	9				
*06	1980 N	1831	-0-	-149	-0-	141	1	13	2	N	2	2 8	7
						1675	3	2	9				
*07	2015 N	1918	-0-	-97	-0-	153	1	15	2	N	1	1 8	7
						1749	3	1	9				
08	1953 N	1844	-0-	-109	-0-	147	1	14	2	N	2	2 8	7
						1681	3	2	9				
09	1830 N	1778	-0-	-52	-0-	146	1	14	2	N	3	3 8	7
						1615	3	3	9				

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			45
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	47			92
						84	3	52	9					
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-			92
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			92
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			92
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			92
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

*10	2170 N	861	-0-	-1309	-0-	67	1	6	2	N	4	4	8	104
						784	3	4	9					
*11	2100 N	258	-0-	-1842	-0-	20	1	2	2	N	1	1	8	104
						235	3	1	9					
*12	1147 N	26	-0-	-1121	-0-	2	1	23	3	N	1	1	8	104
						1	9							
01	868 N	9	-0-	-859	-0-	1	1	8	3	N	-0-			104
02	261 N	37	-0-	-224	-0-	4	3	33	9	N	30	84	1	50
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			50
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-			50
*05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	1	1	8	50
						185	3	1	9					
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-			50
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-			50
						74	3							
08	217 N	140	-0-	-77	-0-	11	1	1	2	N	-0-			50
						128	3							
*09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	N	1	1	8	50
						208	3	1	9					

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U)  
CANTERA OPERATING, LLC  
BOREN GAS UNIT

46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
129692  
WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

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

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S)  
CANTERA OPERATING, LLC  
SALINAS GAS UNIT

46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
129692  
WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

*10	4092 X	3392	-0-	-700	-0-	256 1	23 2		N	90	11 8		154
						3014 3	99 9						
*11	3960 X	3591	-0-	-369	-0-	263 1	24 2		N	125	182 1	3 8	94
						3166 3	138 9						
*12	4092 X	3489	-0-	-603	-0-	271 1	25 2		N	89	27 8		156
						3095 3	98 9						
*01	3999 X	3620	-0-	-379	-0-	284 1	26 2		N	113	167 1	23 8	79
						3186 3	124 9						
*02	3741 X	3506	-0-	-235	-0-	280 1	25 2		N	109	4 8		184
						3081 3	120 9						
*03	3751 X	3683	-0-	-68	-0-	292 1	26 2		N	163	179 1	4 8	164
						3186 3	179 9						
*04	3630 X	3380	-0-	-250	-0-	263 1	23 2		N	100	176 1	9 8	79
						2984 3	110 9						
*05	3751 X	3448	-0-	-303	-0-	270 1	25 2		N	56	6 8		129
						3091 3	62 9						
*06	3630 X	3180	-0-	-450	-0-	230 1	22 2		N	182	178 1	3 8	130
						2728 3	200 9						
*07	3751 X	3558	-0-	-193	-0-	275 1	26 2		N	104			234
						3143 3	114 9						
08	3720 X	3132	-0-	-588	-0-	248 1	24 2		N	21	177 1	4 8	74
						2837 3	23 9						
09	3390 X	3297	-0-	-93	-0-	263 1	25 2		N	82	2 8		154
						2919 3	90 9						

SALINAS, M.

WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)  
CANTERA OPERATING, LLC  
PENNZOIL FEE

46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
129692  
WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2015 - W/O TO 04-275882

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

*10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	514	1	46	2	N	59	2	8			100
							6048	3	65	9							
*11	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	481	1	43	2	N	50					150
							5802	3	55	9							
*12	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	584	1	53	2	N	87	178	1	1	8	58
							6680	3	96	9							
*01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	598	1	54	2	N	15					73
							6711	3	17	9							
*02	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	576	1	52	2	N	30					103
							6347	3	33	9							
*03	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	624	1	55	2	N	112	172	1			43
							6804	3	123	9							
*04	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	543	1	48	2	N	23					66
							6159	3	25	9							
*05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	617	1	57	2	N	101					167
							7066	3	111	9							
*06	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	557	1	53	2	N	119	176	1			110
							6600	3	131	9							
*07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	577	1	55	2	N	125	177	1			58
							6586	3	138	9							
08	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	570	1	55	2	N	35	5	8			88
							6529	3	39	9							
*09	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	593	1	57	2	N	2	2	8			88
							6578	3	2	9							

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	188 1	17 2	7 9	N	6	45 1	2 8	18			
						2205 3										
*11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	186 1	17 2	7 9	N	-0-			18			
						2237 3										
*12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	190 1	17 2	24 9	N	22	1 8		39			
						2172 3										
*01	2449 N	2364	-0-	-85	-0-	188 1	17 2	48 9	N	44	1 8		82			
						2111 3										
*02	2378 N	2280	-0-	-98	-0-	178 1	16 2	121 9	N	110			192			
						1965 3										
*03	2418 N	1535	-0-	-883	-0-	127 1	11 2	15 9	N	14	178 1		28			
						1382 3										
*04	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	189 1	17 2	23 9	N	21			49			
						2150 3										
*05	3100 N	3302	-0-	202	202	263 1	24 2	7 9	N	6			55			
						3008 3										
*06	2546 N	2344	-0-	-202	-0-	181 1	17 2	6 9	N	5	1 8		59			
						2140 3										
*07	2480 N	2435	-0-	-45	-0-	194 1	18 2	8 9	N	7	1 8		65			
						2215 3										
08	3007 X	1465	-0-	-1542	-0-	115 1	11 2	19 9	N	17	5 8		77			
						1320 3										
09	2910 X	1521	-0-	-1389	-0-	125 1	12 2	2 9	N	2	2 8		77			
						1382 3										

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

*10	11098 X	9495	-0-	-1603	-0-	730 1	66 2	109 9	N	99	2 8		189
						8590 3							
*11	10740 X	9616	-0-	-1124	-0-	721 1	65 2	133 9	N	121	178 1		132
						8697 3							
*12	10912 X	9334	-0-	-1578	-0-	735 1	67 2	128 9	N	116	160 1	1 8	87
						8404 3							
*01	10199 X	9791	-0-	-408	-0-	788 1	71 2	80 9	N	73	1 8		159
						8852 3							
*02	9396 X	8475	-0-	-921	-0-	692 1	63 2	99 9	N	90			249
						7621 3							
*03	10044 X	8952	-0-	-1092	-0-	739 1	66 2	73 9	N	75	180 1		144
						8064 3							
*04	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	819 1	73 2	28 9	N	25			169
						9291 3							
*05	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	1051 1	97 2	50 9	N	45			214
						12037 3							
*06	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	982 1	93 2	128 9	N	116	166 1		164
						11634 3							
*07	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	1006 1	96 2	95 9	N	86	173 1	1 8	76
						11476 3							
08	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	955 1	92 2	7 9	N	6	5 8		77
						10935 3							
*09	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	913 1	87 2	91 9	N	83	2 8		158
						10131 3							

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

*10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	390	1	35	2	N	33	141	1	2	8	17
							4582	3	36	9							
*11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	353	1	32	2	N	60					77
							4259	3	66	9							
*12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	284	1	26	2	N	61	1	8			137
							3248	3	67	9							
*01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	265	1	24	2	N	66	178	1	2	8	23
							2972	3	73	9							
*02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	252	1	23	2	N	11					34
							2775	3	12	9							
*03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	305	1	27	2	N	1					35
							3329	3	1	9							
*04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	301	1	27	2	N	12					47
							3421	3	13	9							
*05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	299	1	28	2	N	104					151
							3420	3	114	9							
*06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	271	1	26	2	N	53	156	1	1	8	47
							3214	3	58	9							
*07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	325	1	31	2	N	49	1	8			95
							3708	3	54	9							
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	293	1	28	2	N	45	4	8			136
							3353	3	50	9							
*09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	313	1	30	2	N	3	2	8			137
							3477	3	3	9							

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46094 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
COATES "A"		WELL #:		17	RRCID ->	174060	COMPL. DATE	06/13/1999	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11760 - 12614			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	295 1	27 2	N	38	1 8					51
						3471 3	42 9								
*11	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	244 1	22 2	N	17						68
						2938 3	19 9								
*12	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	245 1	22 2	N	12	1 8					79
						2802 3	13 9								
*01	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	208 1	19 2	N	17	1 8					95
						2333 3	19 9								
*02	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	253 1	23 2	N	45	125 1	2 8				13
						2787 3	50 9								
*03	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	252 1	22 2	N	10	2 8					21
						2754 3	11 9								
*04	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	226 1	20 2	N	2						23
						2568 3	2 9								
*05	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	250 1	23 2	N	4	1 8					26
						2868 3	4 9								
*06	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	252 1	24 2	N	2	2 8					26
						2986 3	2 9								
*07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	262 1	25 2	N	2	2 8					26
						2992 3	2 9								
08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	289 1	28 2	N	23	2 8					47
						3309 3	25 9								
*09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	258 1	25 2	N	7	3 8					51
						2858 3	8 9								

COASTAL FEE		WELL #:		3	RRCID ->	175580	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	12856	PERF.	11724 - 12626
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	N	-0-			34
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	N	1	1 8		34
*02	29 N	14	-0-	-15	-0-	1 1	12 3	N	1	1 8		34
						1 9						
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	23 1	2 2	N	-0-			34
						252 3						
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	1 2	N	1	1 8		34
						71 3	1 9					
*05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			34
*06	270 N	55	-0-	-215	-0-	4 1	51 3	N	-0-			34
*07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9 1	1 2	N	-0-			34
						108 3						
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-			34
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	1	1 8		34

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46097 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		5	RRCID ->	174151	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9651 - 10032
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		6	RRCID ->	277294	COMPL. DATE	08/15/2015	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	10339 - 10348
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
*10	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	133	1	12	2	N	38	1	8			87
						1561	3	42	9							
*11	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	126	1	11	2	N	43					130
						1523	3	47	9							
*12	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	134	1	12	2	N	61	168	1			23
						1533	3	67	9							
*01	1767 X	1684	-0-	-83	-0-	134	1	12	2	N	27					50
						1508	3	30	9							
*02	1653 X	1080	-0-	-573	-0-	85	1	8	2	N	45	1	8			94
						937	3	50	9							
*03	1767 X	1726	-0-	-41	-0-	140	1	12	2	N	43					137
						1527	3	47	9							
*04	1710 X	1706	-0-	-4	-0-	128	1	11	2	N	98	178	1			57
						1459	3	108	9							
*05	1767 X	1633	-0-	-134	-0-	128	1	12	2	N	23					80
						1468	3	25	9							
*06	1680 X	1637	-0-	-43	-0-	125	1	12	2	N	18	74	1	1	8	23
						1480	3	20	9							
*07	1767 X	1486	-0-	-281	-0-	115	1	11	2	N	38	1	8			60
						1318	3	42	9							
08	1767 X	1421	-0-	-346	-0-	113	1	11	2	N	1	1	8			60
						1296	3	1	9							
09	1710 X	1634	-0-	-76	-0-	133	1	13	2	N	7					67
						1480	3	8	9							

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

*10	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	877	1	79	2	N	102	151	1	1	8	33
						10321	3	112	9							
*11	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	828	1	75	2	N	81	1	8			113
						9993	3	89	9							
*12	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	894	1	81	2	N	68	167	1	1	8	13
						10225	3	75	9							
*01	11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	914	1	83	2	N	115	1	8			127
						10270	3	127	9							
*02	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	873	1	79	2	N	75	2	8			200
						9626	3	83	9							
*03	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	889	1	79	2	N	119	187	1	2	8	130
						9705	3	131	9							
*04	10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	822	1	73	2	N	138	181	1			87
						9332	3	152	9							
*05	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	724	1	67	2	N	126	152	1	1	8	60
						8299	3	139	9							
*06	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	570	1	54	2	N	79	2	8			137
						6755	3	87	9							
*07	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	623	1	59	2	N	148	181	1	2	8	102
						7113	3	163	9							
08	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	615	1	59	2	N	106	177	1	1	8	30
						7040	3	117	9							
*09	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	911	1	87	2	N	166	2	8			194
						10109	3	183	9							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		46097 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 3		RRCID -> 122709		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11005 - 11374				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO		WELL #: 4		RRCID -> 123217		COMPL. DATE 01/24/1987		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10806 - 10973			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 8		RRCID -> 182791		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 11588		PERF.10872 - 11383		
*10	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	450 1	40 2	N	159	183 1	1 8	37
						5291 3	175 9					
*11	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	415 1	38 2	N	118	1 8		154
						5011 3	130 9					
*12	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	530 1	48 2	N	187	176 1	1 8	164
						6059 3	206 9					
*01	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	712 1	64 2	N	159	158 1	1 8	164
						7998 3	175 9					
*02	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	604 1	55 2	N	206	186 1	2 8	182
						6657 3	227 9					
*03	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	605 1	54 2	N	154	178 1	2 8	156
						6607 3	169 9					
*04	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	557 1	50 2	N	100	178 1	1 8	77
						6324 3	110 9					
*05	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	506 1	47 2	N	125	1 8		201
						5798 3	138 9					
*06	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	571 1	54 2	N	158	185 1	3 8	171
						6768 3	174 9					
*07	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	656 1	62 2	N	140	173 1	3 8	135
						7490 3	154 9					
08	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	670 1	65 2	N	234	183 1	4 8	182
						7673 3	257 9					
*09	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	596 1	57 2	N	70	185 1	2 8	65
						6607 3	77 9					

YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 9		RRCID -> 184398		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10871 - 11190			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) CANTERA OPERATING, LLC YTURRIA, H. L&CC		46097 601 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
WELL #: 6		RRCID -> 171779		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11714 - 12024							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2015 - W/O TP 04-277294															

YTURRIA, H. L & CC		46194 001 448984		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
WELL #: 9		RRCID -> 184397		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10760 - 12372							
*10	496	N	400	-0-	-96	-0-	31 1	3 2	N	-0-					107
							366 3								
*11	510	N	412	-0-	-98	-0-	31 1	3 2	N	-0-					107
							378 3								
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	63 1	6 2	N	-0-					107
							724 3								
*01	403	N	337	-0-	-66	-0-	27 1	2 2	N	-0-					107
							308 3								
*02	406	N	25	-0-	-381	-0-	2 1	23 3	N	-0-					107
*03	806	N	655	-0-	-151	-0-	55 1	5 2	N	-0-					107
							595 3								
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36 1	3 2	N	-0-					107
							408 3								
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	44 1	4 2	N	-0-					107
							508 3								
*06	630	N	468	-0-	-162	-0-	35 1	3 2	N	9	103 1				13
							420 3	10 9							
07	465	N	320	-0-	-145	-0-	26 1	2 2	N	-0-					13
							292 3								
08	558	N	281	-0-	-277	-0-	22 1	2 2	N	-0-					13
							257 3								
09	480	N	281	-0-	-199	-0-	23 1	2 2	N	-0-					13
							256 3								

JENNINGS KOVAR OPERATING, LLC JENNINGS, J. D.		46194 001 448984		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
WELL #: 421		RRCID -> 155690		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 1335		PERF. 1232 - 1236							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D.		46194 001 448984		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
WELL #: 423		RRCID -> 161849		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1088 - 1118							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

JENNINGS		//CONT.// 46194 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.// 448984									
JENNINGS, J. D.		WELL #: 439		RRCID ->	161850	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	965 - 982
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS, J. D.		WELL #: 442		RRCID ->	162086	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	974 - 992
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS, J. D.		WELL #: 440		RRCID ->	162111	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	1090	PERF.	955 - 976
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS, J. D.		WELL #: 447		RRCID ->	166639	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1120 - 1126
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS, J. D.		WELL #: 438		RRCID ->	166640	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	1040	PERF.	950 - 962
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS, J. D.		WELL #: 437		RRCID ->	166641	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1096 - 1110
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS, J. D.		WELL #: 424		RRCID ->	166643	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	1050 - 1068
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS		//CONT.//		46194 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
LINN OPERATING, INC.				501545										
JENNINGS				WELL #: 27	RRCID -> 066742	COMPL. DATE 05/21/1976	TOTAL DEPTH 3558	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS (LOBO)				46194 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
LINN OPERATING, INC.				501545										
JENNINGS				WELL #: 56	RRCID -> 129448	COMPL. DATE 11/17/1988	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13174 - 13372						
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	15 1	712 2	N	-0-	4 1				-0-
05	992 N	721	-0-	-271	-0-	12 1	709 2	N	-0-					-0-
06	750 N	650	-0-	-100	-0-	14 1	636 2	N	-0-					-0-
07	744 N	710	-0-	-34	-0-	17 1	693 2	N	-0-					-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	19 1	711 2	N	-0-					-0-
*09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	24 1	798 2	N	-0-					-0-
JENNINGS (PETTUS)				46194 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ZAPATA					
KOVAR OPERATING, LLC				448984										
JENNINGS				WELL #: 31	RRCID -> 071653	COMPL. DATE 06/04/1977	TOTAL DEPTH 2436	PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
JENNINGS, J. D.				WELL #: 341	RRCID -> 224431	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4425	PERF. 1126 - 1138						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)				46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
LAUREL, SERGIO				WELL #: 3	RRCID -> 147314	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH 9451	PERF. 8008 - 8034						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
CUELLAR, F.				WELL #: 1	RRCID -> 128160	COMPL. DATE 07/19/1988	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7804 - 7812						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054												
CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		2370 X	2190	-0-	-180	-0-	2190 2			Y	-0-	-0-
05		2449 X	1951	-0-	-498	-0-	1951 2			Y	-0-	-0-
06		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2			Y	-0-	-0-
07		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2			Y	-0-	-0-
08		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2			Y	-0-	-0-
*09		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2			Y	-0-	-0-
-----												
BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476												
04		2880 X	2847	-0-	-33	-0-	2847 2			N	-0-	-0-
05		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2			N	-0-	-0-
06		1440 X	794	-0-	-646	-0-	794 2			N	-0-	-0-
07		2945 X	912	-0-	-2033	-0-	912 2			N	-0-	-0-
08		2945 X	291	-0-	-2654	-0-	291 2			N	-0-	-0-
09		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				N	-0-	-0-
-----												
LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350												
04		2010 X	598	-0-	-1412	-0-	598 2			N	-0-	-0-
05		1922 X	497	-0-	-1425	-0-	497 2			N	-0-	-0-
06		1530 X	315	-0-	-1215	-0-	315 2			N	-0-	-0-
07		1395 X	274	-0-	-1121	-0-	274 2			N	-0-	-0-
08		1302 X	401	-0-	-901	-0-	401 2			N	-0-	-0-
*09		974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 2			N	-0-	-0-
-----												
DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10194 - 10205												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-



JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.//		46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
LINN OPERATING, INC.		501545														
JENNINGS		WELL #: 37		RRCID -> 078879		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JENNINGS		WELL #: 34		RRCID -> 086372		COMPL. DATE 02/03/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JENNINGS		WELL #: 32		RRCID -> 113100		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612								
04	6780 X	5246	-0-	-1534	-0-	1229	1	4017	2	N	-0-					-0-
05	7006 X	5641	-0-	-1365	-0-	1273	1	4368	2	N	-0-					-0-
06	6780 X	4254	-0-	-2526	-0-	1124	1	3130	2	N	-0-					-0-
07	5425 X	3516	-0-	-1909	-0-	1013	1	2503	2	N	-0-					-0-
08	5642 X	3278	-0-	-2364	-0-	942	1	2336	2	N	-0-					-0-
09	5460 X	3661	-0-	-1799	-0-	1472	1	2189	2	N	-0-					-0-
-----																
JENNINGS		WELL #: 38		RRCID -> 120033		COMPL. DATE 02/06/1986		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JENNINGS		WELL #: 35 D		RRCID -> 128722		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149								
04	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	1156	1	3781	2	N	-0-					-0-
05	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	1154	1	3956	2	N	-0-					-0-
06	4350 X	3943	-0-	-407	-0-	1042	1	2901	2	N	-0-					-0-
07	5115 X	4063	-0-	-1052	-0-	1171	1	2892	2	N	-0-					-0-
08	5115 X	4421	-0-	-694	-0-	1270	1	3151	2	N	-0-					-0-
09	4950 X	1199	-0-	-3751	-0-	482	1	717	2	N	-0-					-0-
-----																
JENNINGS		WELL #: 61		RRCID -> 138477		COMPL. DATE 04/02/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JENNINGS		WELL #: 39D		RRCID -> 163528		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545													
JENNINGS		WELL #:		35F		RRCID -> 163529		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
JENNINGS		WELL #:		39F		RRCID -> 163865		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
JENNINGS		WELL #:		67F		RRCID -> 166773		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
JENNINGS		WELL #:		67D		RRCID -> 166774		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
JENNINGS		WELL #:		68		RRCID -> 170579		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371							
04	960	X	752	-0-	-208	-0-	319	1	433	2	N	-0-				-0-	
05	837	X	809	-0-	-28	-0-	318	1	491	2	N	-0-				-0-	
06	810	X	678	-0-	-132	-0-	297	1	381	2	N	-0-				-0-	
07	837	X	609	-0-	-228	-0-	270	1	339	2	N	-0-				-0-	
08	909	X	909	-0-	-0-	-0-	390	1	519	2	N	-0-				-0-	
*09	968	X	968	-0-	-0-	-0-	490	1	478	2	N	-0-				-0-	
JENNINGS		WELL #:		59		RRCID -> 171666		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
JENNINGS		WELL #:		60		RRCID -> 171668		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
JENNINGS		WELL #:		72	RRCID ->	181660	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7214 - 7398
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	197	1	268	2	N	-0-	-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	250	1	387	2	N	-0-	-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	263	1	337	2	N	-0-	-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	365	1	458	2	N	-0-	-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	283	1	376	2	N	-0-	-0-
*09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	390	1	381	2	N	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		71	RRCID ->	184848	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7256 - 7436
04	106 X	106	-0-	-0-	-0-	25	1	81	2	N	-0-	-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
06	360 X	277	-0-	-83	-0-	73	1	204	2	N	-0-	-0-
07	372 X	91	-0-	-281	-0-	26	1	65	2	N	-0-	-0-
08	124 X	102	-0-	-22	-0-	29	1	73	2	N	-0-	-0-
09	270 X	67	-0-	-203	-0-	27	1	40	2	N	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		76	RRCID ->	214197	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS		WELL #:		89	RRCID ->	227019	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	10750 - 10764
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT)		46202 058		ASSOCIATED		49B			CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
JENNINGS, J. D.		WELL #:		305	RRCID ->	038703	COMPL. DATE	02/15/1985	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	1131 - 1176
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS		WELL #:		16	RRCID ->	039785	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3214 - 3225
04	0 W	1028	-0-	1028	20492	283	1	257	2	Y	444	477 1 10
						488	9					
05	0 W	1004	-0-	1004	21496	356	1	184	2	Y	422	411 1 21
						464	9					
06	0 W	1242	-0-	1242	22738	467	1	289	2	Y	442	439 1 24
						486	9					
07	0 W	807	-0-	807	23545	81	1	297	2	Y	390	386 1 28
						429	9					
08	0 W	1054	-0-	1054	24599	279	1	261	2	Y	467	443 1 52
						514	9					
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	24599					Y	NO RPT	52

JENNINGS, WEST (CROCKETT)		//CONT.//		46202 058	ASSOCIATED	49B	CNTY: ZAPATA							
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984										
JENNINGS		WELL #:		20	RRCID ->	041065	COMPL. DATE	12/23/1966	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)				46202 190	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC				448984									
JENNINGS, J. D.		WELL #:		450	RRCID ->	162893	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2236 - 2242	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		22	RRCID ->	217466	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2352 - 2358
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2016 - P/A 07/27/2016												

JENNINGS, J. D.		WELL #:		164	RRCID ->	217467	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2104 - 2134
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		481	RRCID ->	218030	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2292 - 2300
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)				46202 232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
KOVAR OPERATING, LLC				448984								
JENNINGS, J. D.		WELL #:		483	RRCID ->	216705	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	5048 - 5070
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		46202 232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		484	RRCID ->	222853	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4662 - 4690			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		489	RRCID ->	248498	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4682 - 4706			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10)				46202 406	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ZAPATA						
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.				950522											
CUELLAR, F.		WELL #:		3	RRCID ->	089665	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	3029	PERF.	1252 - 1282			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 11)				46202 407	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC				448984											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		448	RRCID ->	162594	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5406 - 5418			
04	13337 X	3134	-0-	-10203	4959	1331	1	1209	2	Y	540	542	1		-0-
05	4992 R	33	-0-	-4959	-0-	594	9	10	2	Y	3	3	1		-0-
06	3480 #	-0-	-0-	-3480	-0-	20	1			Y	-0-				-0-
07	3596 #	-0-	-0-	-3596	-0-	3	9			Y	-0-				-0-
08	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-				-0-
09	3120 #	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT				-0-
JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)				46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
JENNINGS		WELL #:		42	RRCID ->	085336	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	2313	PERF.	1262 - 1268			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KOVAR OPERATING, LLC				448984											
JENNINGS		WELL #:		33	RRCID ->	075905	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)		//CONT.//		46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984							
JENNINGS		WELL #:		41	RRCID ->	085335	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 1280 - 1291
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----											
JENNINGS		WELL #:		44	RRCID ->	087826	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2111	PERF. 1349 - 1354
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
JENNINGS		WELL #:		57	RRCID ->	137261	COMPL. DATE	10/28/1990	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1557 - 1563
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		490	RRCID ->	248550	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4864	PERF. 2213 - 3951
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.		WELL #:		950522	RRCID ->	090162	COMPL. DATE	03/07/1980	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 1263 - 1276
CUELLAR, F.				17							
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
JENNINGS, W. (800)		WELL #:		46202 513	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378							
JENNINGS				43	RRCID ->	103855	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 826 - 834
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, W. (1370)		46202 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
KOVAR OPERATING, LLC		448984														
JENNINGS, J. D.		WELL #: 417		RRCID -> 156777		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 452		RRCID -> 173717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 466		RRCID -> 183782		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 475		RRCID -> 200593		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1970)		46202 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
KOVAR OPERATING, LLC		448984														
JENNINGS		WELL #: 51		RRCID -> 137258		COMPL. DATE 10/27/1990		TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 415 T		RRCID -> 154572		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1970)		//CONT.//		46202 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984										
JENNINGS, J. D.		WELL #:		418	RRCID ->	166749	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 1942 - 1948			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.				950522										
CUELLAR, F.		WELL #:		31	RRCID ->	086615	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 1934 - 1944			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CUELLAR, F.		WELL #:		1	RRCID ->	087367	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 1956 - 1961			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CUELLAR, F.		WELL #:		15	RRCID ->	090900	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 1972 - 1978			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS, WEST (4350)				46202 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC				448984										
JENNINGS		WELL #:		54	RRCID ->	117238	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 4422 - 4427			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS, WEST (4400)				46202 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC				448984										
JENNINGS		WELL #:		17	RRCID ->	083021	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	4951	PERF. 4420 - 4426			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										46216 403 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC										033892							
GARZA, FERNANDO DEEP										WELL #: 2		RRCID -> 234935		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
GARZA, FERNANDO DEEP										WELL #: 1		RRCID -> 242305		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313							
BENAVIDES, B. R.										WELL #: 1		RRCID -> 197941		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586	
04	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	314	1	3055	3	Y	-0-					4	
05	3317 X	2281	-0-	-1036	-0-	243	1	2038	3	Y	-0-					4	
06	3210 X	2594	-0-	-616	-0-	213	1	2381	3	Y	-0-					4	
07	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	444	1	5561	3	Y	2	2	8			4	
08	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	381	1	4369	3	Y	-0-					4	
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					4	
-----																	
BENAVIDES, B. R.										WELL #: 2		RRCID -> 199681		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662	
04	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	326	1	2915	3	Y	-0-					4	
05	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	309	1	2369	3	Y	-0-					4	
06	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	225	1	2342	3	Y	-0-					4	
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	230	1	2685	3	Y	-0-					4	
08	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	247	1	2605	3	Y	-0-					4	
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					4	
-----																	
BENAVIDES, B. R.										WELL #: 3		RRCID -> 203831		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555	
04	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	252	1	2445	3	Y	-0-					4	
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	261	1	2187	3	Y	-0-					4	
06	2640 N	2601	-0-	-39	-0-	214	1	2387	3	Y	-0-					4	
07	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	217	1	2718	3	Y	-0-					4	
08	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	235	1	2700	3	Y	-0-					4	
09	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					4	
-----																	
BENAVIDES, B. R.										WELL #: 4		RRCID -> 204242		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953	
04	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	288	1	2575	3	Y	-0-					4	
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	169	1	1291	3	Y	-0-					4	
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	170	1	1762	3	Y	-0-					4	
07	1581 N	1444	-0-	-137	-0-	114	1	1330	3	Y	-0-					4	
08	1457 N	1055	-0-	-402	-0-	91	1	964	3	Y	-0-					4	
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					4	

-----															
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313															
BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	152 1	1478 3	1478 3	Y	-0-				-0-
05		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	173 1	1449 3	1449 3	Y	-0-				-0-
06		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	146 1	1632 3	1632 3	Y	-0-				-0-
07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	109 1	1368 3	1368 3	Y	-0-				-0-
08		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	159 1	1824 3	1824 3	Y	-0-				-0-
09		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426															
-----															
04		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	122 1	1336 3	1336 3	N	-0-				-0-
05		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	118 1	1353 3	1353 3	N	-0-				-0-
06		1410 N	1252	-0-	-158	-0-	118 1	1134 3	1134 3	N	-0-				-0-
07		1519 N	1253	-0-	-266	-0-	117 1	1136 3	1136 3	N	-0-				-0-
08		1457 N	1143	-0-	-314	-0-	106 1	1037 3	1037 3	N	-0-				-0-
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440															
-----															
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	42 1	409 3	409 3	Y	-0-				-0-
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	77 1	646 3	646 3	Y	-0-				-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	32 1	355 3	355 3	Y	-0-				-0-
07		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	80 1	1004 3	1004 3	Y	-0-				-0-
08		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	118 1	1352 3	1352 3	Y	-0-				-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954															
-----															
04		690 N	599	-0-	-91	-0-	56 1	543 3	543 3	Y	-0-				-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	40 1	333 3	333 3	Y	-0-				-0-
06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	90 1	999 3	999 3	Y	-0-				-0-
07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	139 1	1735 3	1735 3	Y	-0-				-0-
08		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	103 1	1186 3	1186 3	Y	-0-				-0-
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453															
-----															
04		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	146 1	1415 3	1415 3	Y	-0-				4
05		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	142 1	1187 3	1187 3	Y	-0-				4
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	135 1	1507 3	1507 3	Y	-0-				4
07		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	116 1	1452 3	1452 3	Y	-0-				4
08		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	141 1	1615 3	1615 3	Y	-0-				4
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				Y	NO RPT				4
-----															
EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812															
-----															
04		3840 X	3234	-0-	-606	-0-	270 1	2964 3	2964 3	N	-0-				-0-
05		3968 X	3762	-0-	-206	-0-	302 1	3460 3	3460 3	N	-0-				-0-
06		3420 X	3183	-0-	-237	-0-	301 1	2882 3	2882 3	N	-0-				-0-
07		3503 X	3354	-0-	-149	-0-	313 1	3041 3	3041 3	N	-0-				-0-
08		3751 X	3064	-0-	-687	-0-	285 1	2779 3	2779 3	N	-0-				-0-
09		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-				N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SERAFIN				WELL #: 4	RRCID -> 116268	COMPL. DATE 01/21/1985	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10760	- 11191		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	4428	-0-	4428	4428	292 1 590 3	3546 2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	4601	-0-	4601	9029	275 1 761 3	3565 2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	3086	-0-	3086	12115	177 1 479 3	2430 2	N	-0-		-0-
07	14481 X	2366	-0-	-12115	-0-	131 1 295 3	1940 2	N	-0-		-0-
08	4588 X	1761	-0-	-2827	-0-	100 1 232 3	1429 2	N	-0-		-0-
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
URIBE				WELL #: 1	RRCID -> 145358	COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH 12788	PERF.10776	- 11675		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 149174	COMPL. DATE 04/07/1994	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9226	- 9236		
04	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042 2		N	-0-		-0-
05	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147 2		N	-0-		-0-
06	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528 2		N	-0-		-0-
07	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655 2		N	-0-		-0-
08	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 2		N	-0-		-0-
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH C				WELL #: 1	RRCID -> 165242	COMPL. DATE 02/03/2000	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 9316	- 12758		
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		Y	-0-	183 1	40
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		Y	-0-		40
06	2310 N	2046	-0-	-264	-0-	2046 2		Y	-0-		40
07	2294 N	2134	-0-	-160	-0-	2121 2	13 9	Y	12		52
08	2201 N	2119	-0-	-82	-0-	2117 2	2 9	Y	2		54
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT		54
-----											
JENNINGS RANCH C				WELL #: 2	RRCID -> 169075	COMPL. DATE 04/02/1998	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11504	- 12758		
04	4920 X	4164	-0-	-756	-0-	4163 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6726 2	1 9	Y	1		1
06	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687 2		Y	-0-		1
07	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6173 2	1 9	Y	1		2
08	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6092 2	2 9	Y	2		4
09	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
JENNINGS RANCH C				WELL #: 3	RRCID -> 169480	COMPL. DATE 07/19/2003	TOTAL DEPTH 13039	PERF.10003	- 12770		
04	5130 X	4990	-0-	-140	-0-	4988 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
05	5301 X	5281	-0-	-20	-0-	5280 2	1 9	Y	1		1
06	5130 X	4195	-0-	-935	-0-	4195 2		Y	-0-		1
07	5146 X	4165	-0-	-981	-0-	4164 2	1 9	Y	1		2
08	5270 X	4149	-0-	-1121	-0-	4148 2	1 9	Y	1		3
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			Y	NO RPT		3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 4		RRCID -> 170761		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9781 - 12012		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1633 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	2058 2	1 9	Y	1		1
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	1449 2		Y	-0-		1
07	1674 N	1436	-0-	-238	-0-	-0-	1435 2	1 9	Y	1		2
08	1674 N	1480	-0-	-194	-0-	-0-	1478 2	2 9	Y	2		4
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 6		RRCID -> 172603		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13009		PERF.10453 - 12757		
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-		-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	433 2	1 9	Y	1		1
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-		1
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	201 2	1 9	Y	1		2
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	118 2	2 9	Y	2		4
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 5		RRCID -> 172864		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12910		PERF.10334 - 12677		
04	4290 X	3958	-0-	-332	-0-	-0-	3957 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	4433 X	4051	-0-	-382	-0-	-0-	4050 2	1 9	Y	1		1
06	3960 X	3601	-0-	-359	-0-	-0-	3601 2		Y	-0-		1
07	4092 X	3959	-0-	-133	-0-	-0-	3958 2	1 9	Y	1		2
08	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	-0-	4453 2	1 9	Y	1		3
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 7		RRCID -> 174811		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11539 - 12637		
04	1650 N	1549	-0-	-101	-0-	-0-	1549 2		Y	-0-		-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1642 2	1 9	Y	1		1
06	1350 N	1282	-0-	-68	-0-	-0-	1282 2		Y	-0-		1
07	1612 N	1151	-0-	-461	-0-	-0-	1150 2	1 9	Y	1		2
08	1643 N	877	-0-	-766	-0-	-0-	876 2	1 9	Y	1		3
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 8		RRCID -> 174940		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11709 - 12494		
04	3330 X	3206	-0-	-124	-0-	-0-	3206 2		Y	-0-		-0-
05	3441 X	3347	-0-	-94	-0-	-0-	3347 2		Y	-0-		-0-
06	3330 X	2833	-0-	-497	-0-	-0-	2833 2		Y	-0-		-0-
07	3317 X	3094	-0-	-223	-0-	-0-	3093 2	1 9	Y	1		1
08	3348 X	3287	-0-	-61	-0-	-0-	3286 2	1 9	Y	1		2
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 2		RRCID -> 175198		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11071 - 11105		
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	845 2	1 9	Y	1		2
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	914 2	1 9	Y	1		3
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	834 2	1 9	Y	1		4
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869 2		Y	-0-	3 1	1
08	930 N	849	-0-	-81	-0-	-0-	849 2		Y	-0-		1
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 175606		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 9011 - 12350		
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-		-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-		-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-		-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	649 2	1 9	Y	1		1
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	408 2	1 9	Y	1		2
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 176846		COMPL. DATE 12/16/1999			TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-		635 2		1 9	Y	1		2
05		804 N	804	-0-	-0-	-0-		804 2			Y	-0-		2
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-		705 2		1 9	Y	1		3
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-		732 2			Y	-0-	2 1	1
08		806 N	726	-0-	-80	-0-		726 2			Y	-0-		1
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT		1
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176914		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550					
04		4020 X	3955	-0-	-65	-0-		3955 2			Y	-0-		-0-
05		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-		4266 2			Y	-0-		-0-
06		4020 X	3938	-0-	-82	-0-		3938 2			Y	-0-		-0-
07		4154 X	3977	-0-	-177	-0-		3977 2			Y	-0-		-0-
08		4154 X	4015	-0-	-139	-0-		4013 2		2 9	Y	2		2
09		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT		2
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 9		RRCID -> 176926		COMPL. DATE 03/09/2000			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705					
04		1410 N	155	-0-	-1255	-0-		155 2			Y	-0-		-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-		265 2			Y	-0-		-0-
06		1260 N	217	-0-	-1043	-0-		217 2			Y	-0-		-0-
07		451 N	451	-0-	-0-	-0-		450 2		1 9	Y	1		1
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-		459 2		2 9	Y	2		3
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		3
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 12		RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617					
04		1260 N	1101	-0-	-159	-0-		1101 2			Y	-0-		-0-
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		1185 2			Y	-0-		-0-
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1067 2			Y	-0-		-0-
07		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		1218 2			Y	-0-		-0-
08		1178 N	1099	-0-	-79	-0-		1098 2		1 9	Y	1		1
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT		1
-----														
JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177719		COMPL. DATE 04/24/2000			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352					
04		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-		2999 2			Y	-0-		2
05		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-		3620 2			Y	-0-		2
06		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-		3195 2			Y	-0-		2
07		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-		3430 2			Y	-0-		2
08		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-		3332 2			Y	-0-		2
09		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT		2
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178594		COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220					
04		1470 N	1228	-0-	-242	-0-		1228 2			Y	-0-		-0-
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-		881 2			Y	-0-		-0-
06		1260 N	478	-0-	-782	-0-		478 2			Y	-0-		-0-
07		1271 N	735	-0-	-536	-0-		735 2			Y	-0-		-0-
08		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-		2325 2		2 9	Y	2		2
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT		2
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 19		RRCID -> 180142		COMPL. DATE 08/29/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431					
04		1350 N	1085	-0-	-265	-0-		1085 2			Y	-0-		-0-
05		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		1149 2			Y	-0-		-0-
06		1290 N	960	-0-	-330	-0-		960 2			Y	-0-		-0-
07		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1260 2			Y	-0-		-0-
08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		1301 2		2 9	Y	2		2
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT		2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 18		RRCID -> 180336		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2010 X	1288	-0-	-722	-0-	1288 2		Y	-0-	-0-
05	2077 X	1443	-0-	-634	-0-	1443 2		Y	-0-	-0-
06	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	10527 2		Y	-0-	-0-
07	19449 X	19449	-0-	-0-	-0-	19449 2		Y	-0-	-0-
08	3100 N	15368	-0-	12268	12268	15367 2	1 9	Y	1	1
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	10258			Y	NO RPT	1
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 13		RRCID -> 180460		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543		
04	4200 X	3381	-0-	-819	-0-	3381 2		Y	-0-	-0-
05	4340 X	4145	-0-	-195	-0-	4145 2		Y	-0-	-0-
06	3870 X	3286	-0-	-584	-0-	3286 2		Y	-0-	-0-
07	3999 X	3148	-0-	-851	-0-	3148 2		Y	-0-	-0-
08	4154 X	3616	-0-	-538	-0-	3614 2	2 9	Y	2	2
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 180788		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820		
04	2010 N	1702	-0-	-308	-0-	1702 2		Y	-0-	-0-
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		Y	-0-	-0-
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		Y	-0-	-0-
07	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	1674 2		Y	-0-	-0-
08	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	1691 2	1 9	Y	1	1
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181217		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536		
04	3270 X	2067	-0-	-1203	-0-	2067 2		Y	-0-	-0-
05	3379 X	2812	-0-	-567	-0-	2812 2		Y	-0-	-0-
06	3270 X	2440	-0-	-830	-0-	2440 2		Y	-0-	-0-
07	2759 X	2356	-0-	-403	-0-	2356 2		Y	-0-	-0-
08	2821 X	2503	-0-	-318	-0-	2502 2	1 9	Y	1	1
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 181688		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 21		RRCID -> 182714		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744		
04	1080 N	287	-0-	-793	-0-	287 2		Y	-0-	-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		Y	-0-	-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		Y	-0-	-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-	-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	684 2	2 9	Y	2	2
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182843		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225		
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-	-0-
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		Y	-0-	-0-
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		Y	-0-	-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		Y	-0-	-0-
08	744 N	460	-0-	-284	-0-	458 2	2 9	Y	2	2
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT	2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH D										WELL #: 5		RRCID -> 185549		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		5610 X	3956	-0-	-1654	-0-	3956 2		Y	-0-			6				
05		5797 X	3446	-0-	-2351	-0-	3446 2		Y	-0-			6				
06		5610 X	1299	-0-	-4311	-0-	1299 2		Y	-0-			6				
07		5797 X	2883	-0-	-2914	-0-	2883 2		Y	-0-			6				
08		5797 X	4240	-0-	-1557	-0-	4240 2		Y	-0-			6				
09		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT			6				
-----																	
JENNINGS RANCH C										WELL #: 30		RRCID -> 186220		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025	
04		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		Y	-0-			-0-				
05		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		Y	-0-			-0-				
06		1830 N	1712	-0-	-118	-0-	1712 2		Y	-0-			-0-				
07		1984 N	1547	-0-	-437	-0-	1547 2		Y	-0-			-0-				
08		2170 N	1526	-0-	-644	-0-	1524 2	2 9	Y	2			2				
09		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT			2				
-----																	
JENNINGS RANCH C										WELL #: 31		RRCID -> 187032		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590	
04		1710 N	882	-0-	-828	-0-	882 2		Y	-0-			-0-				
05		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		Y	-0-			-0-				
06		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		Y	-0-			-0-				
07		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		Y	-0-			-0-				
08		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2408 2	1 9	Y	1			1				
09		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT			1				
-----																	
JENNINGS RANCH C										WELL #: 23		RRCID -> 187084		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291	
04		210 N	90	-0-	-120	-0-	90 2		Y	-0-			-0-				
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			-0-				
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-			-0-				
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			-0-				
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	223 2	2 9	Y	2			2				
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			2				
-----																	
JENNINGS RANCH C										WELL #: 32		RRCID -> 187252		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745	
04		600 N	434	-0-	-166	-0-	434 2		Y	-0-			-0-				
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		Y	-0-			-0-				
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		Y	-0-			-0-				
07		434 N	415	-0-	-19	-0-	415 2		Y	-0-			-0-				
08		837 N	305	-0-	-532	-0-	303 2	2 9	Y	2			2				
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT			2				
-----																	
JENNINGS RANCH A										WELL #: 3		RRCID -> 187300		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832	
04		360 N	159	-0-	-201	-0-	159 2		Y	-0-			-0-				
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-			-0-				
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			-0-				
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		Y	-0-			-0-				
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-			-0-				
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			-0-				
-----																	
JENNINGS RANCH C										WELL #: 20ST		RRCID -> 187493		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080	
04		870 N	355	-0-	-515	-0-	355 2		Y	-0-			-0-				
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-			-0-				
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-			-0-				
07		372 N	322	-0-	-50	-0-	322 2		Y	-0-			-0-				
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	330 2	1 9	Y	1			1				
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			1				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 34		RRCID -> 187510		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	6030 X	2425	-0-	-3605	-0-	2425 2		Y	-0-	-0-
05	6231 X	2518	-0-	-3713	-0-	2518 2		Y	-0-	-0-
06	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199 2		Y	-0-	-0-
07	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991 2		Y	-0-	-0-
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3296 2	2 9	Y	2	2
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 1		RRCID -> 187647		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401		
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2317 2	2 9	Y	2	10
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		Y	-0-	10
06	2190 N	2000	-0-	-190	-0-	2000 2		Y	-0-	10
07	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2		Y	-0-	10
08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2		Y	-0-	10
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			Y	NO RPT	10
-----										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 188120		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280		
04	4290 X	3946	-0-	-344	-0-	3946 2		Y	-0-	-0-
05	4433 X	4126	-0-	-307	-0-	4126 2		Y	-0-	-0-
06	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2		Y	-0-	-0-
07	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 2		Y	-0-	-0-
08	4123 X	4108	-0-	-15	-0-	4108 2		Y	-0-	-0-
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 26		RRCID -> 188239		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500		
04	810 N	774	-0-	-36	-0-	774 2		Y	-0-	-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		Y	-0-	-0-
06	870 N	709	-0-	-161	-0-	709 2		Y	-0-	-0-
07	806 N	667	-0-	-139	-0-	667 2		Y	-0-	-0-
08	775 N	640	-0-	-135	-0-	639 2	1 9	Y	1	1
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 7		RRCID -> 188501		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067		
04	3090 X	2762	-0-	-328	-0-	2762 2		Y	-0-	2
05	3193 X	2957	-0-	-236	-0-	2957 2		Y	-0-	2
06	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		Y	-0-	2
07	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2		Y	-0-	2
08	2945 X	2886	-0-	-59	-0-	2886 2		Y	-0-	2
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189070		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771		
04	3270 X	2699	-0-	-571	-0-	2699 2		Y	-0-	-0-
05	3379 X	2874	-0-	-505	-0-	2874 2		Y	-0-	-0-
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 2		Y	-0-	-0-
07	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023 2		Y	-0-	-0-
08	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5342 2	1 9	Y	1	1
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
JENNINGS RANCH B		WELL #: 13		RRCID -> 189148		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	4 X	5	-0-	1	1	5 2		N	-0-	-0-
*08	9 K	9	-0-	-0-	1	9 2		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-



JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH A		WELL #: 13		RRCID -> 189857		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	Y	-0-		-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	Y	-0-		-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	247	-0-	-435	-0-	247 2	Y	-0-		-0-
08	651 N	241	-0-	-410	-0-	241 2	Y	-0-		-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 189994		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314		
04	3240 X	2664	-0-	-576	-0-	2664 2	Y	-0-		-0-
05	3348 X	2645	-0-	-703	-0-	2645 2	Y	-0-		-0-
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2	Y	-0-		-0-
07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2	Y	-0-		-0-
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2	Y	-0-		-0-
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 190009		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632		
04	1410 N	1370	-0-	-40	-0-	1370 2	Y	-0-		-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2	Y	-0-		-0-
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2	Y	-0-		-0-
07	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1358 2	Y	-0-		-0-
08	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	1304 2	Y	-0-		-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 38		RRCID -> 190130		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326		
04	2970 X	2325	-0-	-645	-0-	2325 2	Y	-0-		-0-
05	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2	Y	-0-		-0-
06	2970 X	2472	-0-	-498	-0-	2472 2	Y	-0-		-0-
07	3069 X	2288	-0-	-781	-0-	2288 2	Y	-0-		-0-
08	3069 X	2313	-0-	-756	-0-	2311 2	Y	2		2
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-		Y	NO RPT		2
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 36		RRCID -> 190135		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521		
04	1320 N	1088	-0-	-232	-0-	1088 2	Y	-0-		-0-
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	Y	-0-		-0-
06	1320 N	933	-0-	-387	-0-	933 2	Y	-0-		-0-
07	1116 N	891	-0-	-225	-0-	891 2	Y	-0-		-0-
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257 2	Y	1		1
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		Y	NO RPT		1
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 190282		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383		
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1792 2	Y	2		3
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1918 2	Y	1		4
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1750 2	Y	2		6
07	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	1782 2	Y	-0-	5 1	1
08	1922 N	1768	-0-	-154	-0-	1768 2	Y	-0-		1
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-		Y	NO RPT		1
-----										
JENNINGS, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 190539		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664		
04	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193 2	N	-0-		-0-
05	4309 X	4271	-0-	-38	-0-	185 1	N	-0-	4086 2	-0-
06	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727 2	N	-0-		-0-
07	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810 2	N	-0-		-0-
08	4309 X	2899	-0-	-1410	-0-	2899 2	N	-0-		-0-
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 16		RRCID -> 190764		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 9254 - 12677	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1620 N	1107	-0-	-513	-0-	1107	2	Y	-0-		-0-
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	Y	-0-		-0-
06	1350 N	989	-0-	-361	-0-	989	2	Y	-0-		-0-
07	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2	Y	-0-		-0-
08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2534	2	Y	1		1
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 33		RRCID -> 190803		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 13036		PERF.12650 - 12720	
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2	Y	-0-		-0-
05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2	Y	-0-		-0-
06	3300 X	2897	-0-	-403	-0-	2897	2	Y	-0-		-0-
07	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2	Y	-0-		-0-
08	3410 X	3168	-0-	-242	-0-	3167	2	Y	1		1
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 39		RRCID -> 190951		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 12280		PERF.10194 - 12047	
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	Y	-0-		-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	Y	-0-		-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	Y	-0-		-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	Y	-0-		-0-
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	Y	1		1
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 191124		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 12314		PERF.10105 - 11994	
04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3849	2	Y	4		8
05	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3536	2	Y	2		10
06	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3673	2	Y	5		15
*07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2	Y	-0-	12 1	2
08	3565 X	3417	-0-	-148	-0-	3417	2	Y	-0-	1 6	2
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
JENNINGS RANCH A		WELL #: 16		RRCID -> 191635		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11259 - 12310	
04	4140 X	2778	-0-	-1362	-0-	2778	2	Y	-0-		-0-
05	3193 X	2966	-0-	-227	-0-	2966	2	Y	-0-		-0-
06	4140 X	3067	-0-	-1073	-0-	3067	2	Y	-0-		-0-
07	4278 X	3155	-0-	-1123	-0-	3155	2	Y	-0-		-0-
08	3689 X	2863	-0-	-826	-0-	2863	2	Y	-0-		-0-
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191712		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10116 - 12490	
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2	Y	-0-		-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2	Y	-0-		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191718		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 9675 - 12003	
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-		-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-		-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-		-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH A		WELL #: 17		RRCID -> 191730		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3870 X	3392	-0-	-478	-0-	3392 2	Y	-0-	-0-	
05	3844 X	3411	-0-	-433	-0-	3411 2	Y	-0-	-0-	
06	3720 X	3280	-0-	-440	-0-	3280 2	Y	-0-	-0-	
07	3844 X	3146	-0-	-698	-0-	3146 2	Y	-0-	-0-	
08	3503 X	2869	-0-	-634	-0-	2869 2	Y	-0-	-0-	
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 8		RRCID -> 191819		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294		
04	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440 2	Y	-0-	-0-	
05	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321 2	Y	-0-	-0-	
06	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 2	Y	-0-	-0-	
07	4340 X	3877	-0-	-463	-0-	3877 2	Y	-0-	-0-	
08	4340 X	3886	-0-	-454	-0-	3886 2	Y	-0-	-0-	
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191823		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218		
04	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3183 2	3 9 Y	3	6	
05	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3396 2	2 9 Y	2	8	
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3038 2	4 9 Y	4	12	
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2	Y	-0-	2	
08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2	Y	-0-	2	
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-		Y	NO RPT	2	
-----										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192098		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720		
04	3810 X	1885	-0-	-1925	-0-	1885 2	Y	-0-	-0-	
05	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808 2	Y	-0-	-0-	
06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 2	Y	-0-	-0-	
07	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2	Y	-0-	-0-	
08	3937 X	3528	-0-	-409	-0-	3528 2	Y	-0-	-0-	
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 29		RRCID -> 192225		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430		
04	2370 X	1499	-0-	-871	-0-	1499 2	Y	-0-	-0-	
05	1736 X	1081	-0-	-655	-0-	1081 2	Y	-0-	-0-	
06	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	Y	-0-	-0-	
07	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2	Y	-0-	-0-	
08	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1688 2	1 9 Y	1	1	
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-		Y	NO RPT	1	
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 18		RRCID -> 192467		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414		
04	2280 X	1480	-0-	-800	-0-	1480 2	Y	-0-	-0-	
05	2356 X	1431	-0-	-925	-0-	1431 2	Y	-0-	-0-	
06	1620 N	1488	-0-	-132	-0-	1488 2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	6033	-0-	2933	2933	6033 2	Y	-0-	-0-	
08	3100 N	4056	-0-	956	3889	4056 2	Y	-0-	-0-	
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	2389		Y	NO RPT	-0-	
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192988		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418		
04	3480 X	2588	-0-	-892	-0-	2588 2	Y	-0-	-0-	
05	3596 X	2905	-0-	-691	-0-	2905 2	Y	-0-	-0-	
06	3480 X	2893	-0-	-587	-0-	2893 2	Y	-0-	-0-	
07	2976 X	2536	-0-	-440	-0-	2536 2	Y	-0-	-0-	
08	2914 X	1459	-0-	-1455	-0-	1457 2	2 9 Y	2	2	
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-		Y	NO RPT	2	

-----												
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2			Y	-0-	1
05		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2			Y	-0-	1
06		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578 2			Y	-0-	1
07		3317 X	1695	-0-	-1622	-0-	1695 2			Y	-0-	1
08		3317 X	1359	-0-	-1958	-0-	1359 2			Y	-0-	1
09		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-				Y	NO RPT	1
-----												
JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047												
04		90 N	33	-0-	-57	-0-	33 2			Y	-0-	-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			Y	-0-	-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			Y	-0-	-0-
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2			Y	-0-	-0-
08		62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2			Y	-0-	-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421												
04		2100 X	1943	-0-	-157	-0-	1941 2	2 9	Y	2		4
05		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2169 2	1 9	Y	1		5
06		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1896 2	3 9	Y	3		8
07		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		Y	-0-	6 1	2
08		3100 N	4537	-0-	1437	-0-	4537 2		Y	-0-		2
09		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT		2
-----												
JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700												
04		360 N	307	-0-	-53	-0-	306 2	1 9	Y	1		1
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	295 2	1 9	Y	1		2
06		420 N	116	-0-	-304	-0-	116 2		Y	-0-		2
*07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		Y	-0-	1 6	1
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	393 2	7 9	Y	6		7
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		7
-----												
JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698												
04		2010 X	1219	-0-	-791	-0-	1219 2		Y	-0-		-0-
05		2077 X	999	-0-	-1078	-0-	999 2		Y	-0-		-0-
06		1890 X	863	-0-	-1027	-0-	863 2		Y	-0-		-0-
07		1271 X	815	-0-	-456	-0-	815 2		Y	-0-		-0-
08		992 N	788	-0-	-204	-0-	788 2		Y	-0-		-0-
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670												
04		4890 X	4747	-0-	-143	-0-	4747 2		Y	-0-		-0-
05		5053 X	4969	-0-	-84	-0-	4969 2		Y	-0-		-0-
06		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847 2		Y	-0-		-0-
07		4898 X	4713	-0-	-185	-0-	4713 2		Y	-0-		-0-
08		4960 X	4693	-0-	-267	-0-	4693 2		Y	-0-		-0-
09		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010												
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		1
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-		1
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	696 2	1 9	Y	1		2
07		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		Y	-0-	2 1	-0-
08		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		Y	-0-		-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 15		RRCID -> 194513		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11290 - 12336	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2040 N	1986	-0-	-54	-0-	1986	2	Y	-0-		-0-
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	Y	-0-		-0-
06	2040 N	1823	-0-	-217	-0-	1823	2	Y	-0-		-0-
07	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1935	2	Y	-0-		-0-
08	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	1920	2	Y	-0-		-0-
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 23		RRCID -> 195067		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13043		PERF.11400 - 12734	
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2	Y	-0-		-0-
05	3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2	Y	-0-		-0-
06	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2	Y	-0-		-0-
07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	Y	-0-		-0-
08	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	Y	-0-		-0-
09	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 24		RRCID -> 195087		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11824 - 12726	
04	1410 N	1143	-0-	-267	-0-	1143	2	Y	-0-		-0-
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	Y	-0-		-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	Y	-0-		-0-
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	Y	-0-		-0-
08	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1653	2	Y	-0-		-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 12		RRCID -> 195093		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11576 - 12508	
04	810 N	760	-0-	-50	-0-	760	2	Y	-0-		-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	-0-		-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	Y	-0-		-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	Y	-0-		-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	Y	-0-		-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 12		RRCID -> 195195		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12907		PERF.10434 - 12600	
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2	Y	-0-		-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-		-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 48		RRCID -> 195198		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 9726 - 12472	
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	Y	-0-		-0-
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	Y	-0-		-0-
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3277	-0-	177	177	3277	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2937	-0-	-163	14	2936	2	Y	1		1
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195200		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 12818		PERF. 9902 - 12302	
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	Y	-0-		-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-		-0-
06	960 N	384	-0-	-576	-0-	384	2	Y	-0-		-0-
07	589 N	360	-0-	-229	-0-	360	2	Y	-0-		-0-
08	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2	Y	-0-		-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195203	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10094	- 12223
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	360 N	166	-0-	-194	-0-	166	2		Y	-0-		-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-		-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-		-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-		-0-
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		Y	-0-		-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		44	RRCID ->	195366	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	13004	PERF.11832	- 12625
04	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	2		Y	-0-		-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-		-0-
06	780 N	604	-0-	-176	-0-	604	2		Y	-0-		-0-
07	806 N	489	-0-	-317	-0-	489	2		Y	-0-		-0-
08	806 N	132	-0-	-674	-0-	131	2	1 9	Y	1		1
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT		1
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		21	RRCID ->	195547	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9957	- 12374
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-		-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-		-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH B1		WELL #:		12	RRCID ->	195558	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10010	- 12762
04	3000 N	2477	-0-	-523	621	2477	2		N	-0-		-0-
05	2492 N	1871	-0-	-621	-0-	1871	2		N	-0-		-0-
06	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-		-0-
07	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-		-0-
08	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-		-0-
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		15	RRCID ->	195598	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11275	- 12443
04	3000 N	5519	-0-	2519	3151	5513	2	6 9	Y	5		8
05	3100 N	3950	-0-	850	4001	3947	2	3 9	Y	3		11
06	7205 X	3204	-0-	-4001	-0-	3200	2	4 9	Y	4		15
*07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		Y	-0-	13 1	1
08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		Y	-0-	1 6	1
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-				Y	NO RPT		1
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		29	RRCID ->	195601	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11326	- 12417
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-		-0-
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-		-0-
06	1710 N	1381	-0-	-329	-0-	1381	2		Y	-0-		-0-
07	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		Y	-0-		-0-
08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		Y	-0-		-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		31	RRCID ->	196338	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11742	- 12586
04	450 X	46	-0-	-404	-0-	46	2		Y	-0-		-0-
05	465 X	285	-0-	-180	-0-	285	2		Y	-0-		-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-		-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-		-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-		-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 30		RRCID -> 196379		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	Y	-0-	-0-	
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	-0-	-0-	
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-	-0-	
07	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	2	Y	-0-	-0-	
08	279 N	83	-0-	-196	-0-	83	2	Y	-0-	-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 53		RRCID -> 196589		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961			
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	Y	-0-	-0-	
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-	-0-	
06	1470 N	677	-0-	-793	-0-	677	2	Y	-0-	-0-	
07	1519 N	861	-0-	-658	-0-	861	2	Y	-0-	-0-	
08	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2539	2	1 9 Y	1	1	
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT	1	
-----											
JENNINGS RANCH B		WELL #: 14		RRCID -> 196767		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760			
04	1050 N	926	-0-	-124	-0-	926	2	N	-0-	-0-	
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-	-0-	
06	1050 N	850	-0-	-200	-0-	850	2	N	-0-	-0-	
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-	-0-	
08	1085 N	933	-0-	-152	-0-	933	2	N	-0-	-0-	
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 40		RRCID -> 197281		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819			
04	1560 N	1549	-0-	-11	-0-	1549	2	Y	-0-	-0-	
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	Y	-0-	-0-	
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	Y	-0-	-0-	
07	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	1544	2	Y	-0-	-0-	
08	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1562	2	2 9 Y	2	2	
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT	2	
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 41		RRCID -> 197663		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912			
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-	-0-	
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	Y	-0-	-0-	
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-	-0-	
07	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	2	Y	-0-	-0-	
08	248 N	49	-0-	-199	-0-	48	2	1 9 Y	1	1	
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	1	
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 20		RRCID -> 197681		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408			
04	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2	Y	-0-	-0-	
05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2	Y	-0-	-0-	
06	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2	Y	-0-	-0-	
07	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2	Y	-0-	-0-	
08	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2	Y	-0-	-0-	
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 32		RRCID -> 197711		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913			
04	600 N	558	-0-	-42	-0-	558	2	Y	-0-	-0-	
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	Y	-0-	-0-	
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	Y	-0-	-0-	
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	Y	-0-	-0-	
08	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	2	Y	-0-	-0-	
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH C		WELL #: 54		RRCID -> 197883		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2070 N	1761	-0-	-309	-0-	1761 2	Y	-0-	-0-
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2	Y	-0-	-0-
06	1890 N	1761	-0-	-129	-0-	1761 2	Y	-0-	-0-
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2	Y	-0-	-0-
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1948 2	Y	2	2
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-		Y	NO RPT	2
-----									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 18		RRCID -> 198137		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868	
04	1200 N	988	-0-	-212	-0-	987 2	Y	1	3
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	Y	-0-	3
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1333 2	Y	2	5
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	Y	-0-	1
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	Y	-0-	1
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-		Y	NO RPT	1
-----									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 20		RRCID -> 198561		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680	
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1239 2	Y	1	2
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1346 2	Y	1	3
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1224 2	Y	2	5
07	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1246 2	Y	-0-	1
08	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	1213 2	Y	-0-	1
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-		Y	NO RPT	1
-----									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 19		RRCID -> 198563		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279	
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	131 2	Y	-0-	-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-	-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2	Y	-0-	-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	Y	-0-	-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	Y	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 45		RRCID -> 199114		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442	
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	Y	-0-	-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	Y	-0-	-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	Y	-0-	-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	Y	-0-	-0-
08	620 N	436	-0-	-184	-0-	435 2	Y	1	1
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		Y	NO RPT	1
-----									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 28		RRCID -> 199519		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717	
04	360 N	154	-0-	-206	-0-	154 2	Y	-0-	-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	Y	-0-	-0-
06	420 N	172	-0-	-248	-0-	172 2	Y	-0-	-0-
07	155 N	87	-0-	-68	-0-	87 2	Y	-0-	-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2	Y	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 33		RRCID -> 200062		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845	
04	7590 X	6889	-0-	-701	-0-	6889 2	Y	-0-	-0-
05	7626 X	6285	-0-	-1341	-0-	6285 2	Y	-0-	-0-
06	6990 X	6082	-0-	-908	-0-	6082 2	Y	-0-	-0-
07	7223 X	6698	-0-	-525	-0-	6698 2	Y	-0-	-0-
08	7223 X	6085	-0-	-1138	-0-	6085 2	Y	-0-	-0-
09	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-		Y	NO RPT	-0-



JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 17		RRCID -> 200086		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11505 - 11522			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-			1
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			1
06	150 N	88	-0-	-62	-0-	-0-	88 2		Y	-0-			1
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709 2		Y	-0-	1 1		-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH B1		WELL #: 16		RRCID -> 200309		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10079 - 12671			
04	1500 N	1122	-0-	-378	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	2355 2		N	-0-			-0-
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-			-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 10		RRCID -> 200314		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 13302		PERF.12015 - 12856			
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-			-0-
06	510 N	181	-0-	-329	-0-	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
07	527 N	186	-0-	-341	-0-	-0-	186 2		Y	-0-			-0-
08	279 N	138	-0-	-141	-0-	-0-	138 2		Y	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201129		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10391 - 12543			
04	3540 X	3006	-0-	-534	-0-	-0-	3006 2		Y	-0-			-0-
05	3658 X	3090	-0-	-568	-0-	-0-	3090 2		Y	-0-			-0-
06	3540 X	2859	-0-	-681	-0-	-0-	2859 2		Y	-0-			-0-
07	3472 X	2948	-0-	-524	-0-	-0-	2948 2		Y	-0-			-0-
08	3100 X	2958	-0-	-142	-0-	-0-	2956 2	2 9	Y	2			2
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
-----													
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 34		RRCID -> 201132		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 12940		PERF. 9692 - 12611			
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757 2		Y	-0-			-0-
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	1484 2		Y	-0-			-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230 2		Y	-0-			-0-
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1128 2		Y	-0-			-0-
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1387 2		Y	-0-			-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 52		RRCID -> 201679		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 12423		PERF.10190 - 12248			
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	59 2	2 9	Y	2			2
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
-----													
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202326		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10298 - 12667			
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	-0-	3794 2		Y	-0-			-0-
05	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	-0-	4147 2		Y	-0-			-0-
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	-0-	3843 2		Y	-0-			-0-
07	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	-0-	4814 2		Y	-0-			-0-
08	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	-0-	5750 2		Y	-0-			-0-
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202333		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045		PERF.10248 - 12740	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
04	3420 X	1721	-0-	-1699	-0-	1721 2		Y	-0-		-0-
05	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2		Y	-0-		-0-
06	3270 X	1419	-0-	-1851	-0-	1419 2		Y	-0-		-0-
07	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2		Y	-0-		-0-
08	3689 X	3351	-0-	-338	-0-	3350 2	1 9	Y	1		1
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 49		RRCID -> 202733		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12552		PERF.12012 - 12113	
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		Y	-0-		-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-		-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-		-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	135 2	2 9	Y	2		2
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
JENNINGS, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 204091		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9377 - 10887	
04	1710 N	1689	-0-	-21	-0-	1689 2		N	-0-		-0-
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	86 1	1904 2	N	-0-		-0-
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-		-0-
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-		-0-
08	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	1869 2		N	-0-		-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 57		RRCID -> 204194		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13037		PERF. 9636 - 11792	
04	360 N	81	-0-	-279	-0-	81 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	Y	1		1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 56		RRCID -> 204196		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 13039		PERF.12018 - 13022	
04	1950 N	1439	-0-	-511	-0-	1439 2		Y	-0-		-0-
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		Y	-0-		-0-
06	1800 N	1233	-0-	-567	-0-	1233 2		Y	-0-		-0-
07	1488 N	1230	-0-	-258	-0-	1230 2		Y	-0-		-0-
08	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	1165 2	1 9	Y	1		1
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204642		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082		PERF.10851 - 11968	
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-		-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		Y	-0-		-0-
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	378 2	1 9	Y	1		1
07	465 N	372	-0-	-93	-0-	372 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	527 N	443	-0-	-84	-0-	443 2		Y	-0-		-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH B		WELL #: 15		RRCID -> 205449		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF.11599 - 12770	
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-		-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		-0-
06	930 N	498	-0-	-432	-0-	498 2		N	-0-		-0-
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-		-0-
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-		-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205580		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810		PERF. 9424 - 11683	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1500	N	887	-0-	-613	-0-	887	2	N	-0-	-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-	-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-	-0-
07	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	2	N	-0-	-0-
08	3100	N	3763	-0-	663	771	3763	2	N	-0-	-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 9		RRCID -> 205590		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12806		PERF.12046 - 12254	
04	360	X	37	-0-	-323	-0-	37	2	Y	-0-	-0-
05	217	X	121	-0-	-96	-0-	120	2	1 9	Y	1
06	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-	1
07	155	X	41	-0-	-114	-0-	41	2	Y	-0-	1
08	124	X	106	-0-	-18	-0-	105	2	1 9	Y	2
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	2
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 206928		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250		PERF.10058 - 12838	
04	8700	X	7559	-0-	-1141	-0-	7559	2	Y	-0-	-0-
05	8990	X	7371	-0-	-1619	-0-	7371	2	Y	-0-	-0-
06	8700	X	6365	-0-	-2335	-0-	6365	2	Y	-0-	-0-
07	7812	X	4962	-0-	-2850	-0-	4962	2	Y	-0-	-0-
08	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2	Y	-0-	-0-
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 207268		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 12195		PERF. 9474 - 11622	
04	4830	X	4822	-0-	-8	-0-	4805	2	17 9	Y	15
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5042	2	34 9	Y	31
06	4830	X	4531	-0-	-299	-0-	4516	2	15 9	Y	14
07	4991	X	4764	-0-	-227	-0-	4757	2	7 9	Y	6
08	5084	X	4713	-0-	-371	-0-	4682	2	31 9	Y	28
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT	28 1
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 38		RRCID -> 207334		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11508 - 12622	
04	360	N	104	-0-	-256	-0-	104	2	Y	-0-	-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-	-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	Y	-0-	-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	Y	-0-	-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-	-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 208274		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 9472 - 11680	
04	6420	X	5414	-0-	-1006	-0-	5414	2	N	-0-	-0-
05	6293	X	6089	-0-	-204	-0-	6089	2	N	-0-	-0-
*06	6480	X	5700	-0-	-780	-0-	5699	2	1 9	N	1
07	6696	X	5891	-0-	-805	-0-	5891	2	N	-0-	-0-
08	6076	X	5786	-0-	-290	-0-	5785	2	1 9	N	1
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			N	NO RPT	1
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209473		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9390 - 11180	
04	1200	N	10	-0-	-1190	-0-	10	2	9 9	Y	-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1262	2	2 9	Y	8
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	2	Y	2	5 1
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-	3
08	1271	N	264	-0-	-1007	-0-	262	2	2 9	Y	2
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT	3 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 51		RRCID -> 210046		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4740 X	3856	-0-	-884	-0-	3856 2		-0-		-0-
05	4898 X	4454	-0-	-444	-0-	4454 2		-0-		-0-
06	4620 X	3219	-0-	-1401	-0-	3219 2		-0-		-0-
07	4774 X	3224	-0-	-1550	-0-	3224 2		-0-		-0-
08	4464 X	2893	-0-	-1571	-0-	2892 2	1 9	1		1
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			NO RPT		1
-----										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210738		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432		
04	2940 X	1529	-0-	-1411	-0-	1523 2	6 9	5	5 1	2
05	3038 X	2896	-0-	-142	-0-	2876 2	20 9	18	11 1	9
06	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2768 2	9 9	8		17
07	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2657 2	3 9	3		20
08	2883 N	2560	-0-	-323	-0-	2543 2	17 9	15	15 1	20
09	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-			NO RPT		20
-----										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 211206		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744		
04	660 N	601	-0-	-59	-0-	599 2	2 9	2	2 1	1
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	612 2	4 9	4	3 1	2
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	569 2	2 9	2		4
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	694 2	1 9	1		5
08	620 N	532	-0-	-88	-0-	529 2	3 9	3	3 1	5
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			NO RPT		5
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 24		RRCID -> 211221		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	17125	-0-	17125	-0-	17125 2		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	18975	-0-	18975	-0-	36100 18975 2		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36100		Y	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 58		RRCID -> 211222		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778		
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		Y	-0-	-0-
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		Y	-0-	-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		Y	-0-	-0-
07	1147 N	769	-0-	-378	-0-	769 2		Y	-0-	-0-
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1241 2	2 9	2		2
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 39		RRCID -> 211565		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302		
04	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 2		Y	-0-	-0-
05	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y	-0-	-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-	-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		Y	-0-	-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 212238		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556		
04	3000 X	2993	-0-	-7	-0-	2983 2	10 9	9	8 1	3
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3144 2	21 9	19	13 1	9
06	3000 X	2176	-0-	-824	-0-	2169 2	7 9	6		15
07	3100 X	1175	-0-	-1925	-0-	1173 2	2 9	2		17
08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3108 2	20 9	18	16 1	19
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT	19

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		37	RRCID ->	212464	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	9534 - 12564	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5190 X	2907	-0-	-2283	-0-	2899 2	8 9	Y	7				7
05	5363 X	5111	-0-	-252	-0-	5088 2	23 9	Y	21				28
06	4950 X	2667	-0-	-2283	-0-	2667 2		Y	-0-				28
*07	5115 X	3634	-0-	-1481	-0-	3634 2		Y	-0-	10 6			18
08	5115 X	4969	-0-	-146	-0-	4901 2	68 9	Y	62				80
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			Y	NO RPT				80
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	212478	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9506 - 11672	
04	1740 N	1314	-0-	-426	-0-	1314 2		N	-0-				1
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 2	1 9	N	1				2
06	3000 N	3143	-0-	143	143	3118 2	25 9	N	23	1 6			24
07	2734 N	2591	-0-	-143	-0-	2590 2	1 9	N	1				25
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2018 2	3 9	N	3				28
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT				28
-----													
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	213328	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9656 - 12000	
04	8280 X	8113	-0-	-167	-0-	8107 2	6 9	N	5				6
05	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	8722 2	25 9	N	23				29
06	8220 X	7665	-0-	-555	-0-	7632 2	33 9	N	30	1 6			58
07	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9160 2	7 9	N	6				64
08	8556 X	8365	-0-	-191	-0-	8337 2	28 9	N	25				89
09	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-			N	NO RPT				89
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	213486	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	9440 - 11611	
04	1020 N	33	-0-	-987	-0-	32 2	1 9	N	1				1
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1201 2	2 9	N	2				3
*06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1160 2	1 9	N	1	1 6			3
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1104 2	2 9	N	2				5
08	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	1028 2	6 9	N	5				10
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT				10
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	214155	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11150 - 11524	
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-				-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-				-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-				-0-
07	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1061 2		N	-0-				-0-
08	1085 N	962	-0-	-123	-0-	962 2		N	-0-				-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214189	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9423 - 11422	
04	2760 X	1688	-0-	-1072	-0-	1688 2		N	-0-				-0-
05	2852 X	2231	-0-	-621	-0-	2231 2		N	-0-				-0-
06	2730 X	2129	-0-	-601	-0-	2129 2		N	-0-				-0-
07	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		N	-0-				-0-
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2419 2	1 9	N	1				1
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT				1
-----													
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215094	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	9328 - 11614	
04	4170 X	2825	-0-	-1345	-0-	2790 2	35 9	Y	32	25 1			7
05	4309 X	1943	-0-	-2366	-0-	1931 2	12 9	Y	11	7 1			11
06	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 2		Y	-0-				11
07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2		Y	-0-				11
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3362 2	1 9	Y	1				12
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT				12

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH C		WELL #: 60		RRCID -> 215250		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3725 X	3088	-0-	-637	-0-	3088 2	-0-		-0-
05	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2	-0-		-0-
06	2940 X	2835	-0-	-105	-0-	2835 2	-0-		-0-
07	3038 X	3018	-0-	-20	-0-	3018 2	-0-		-0-
08	3038 X	2896	-0-	-142	-0-	2894 2	2		2
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-		Y	NO RPT	2
-----									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 215501		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826	
04	5790 X	5316	-0-	-474	-0-	5310 2	6 9	N	18
05	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5885 2	10 9	N	27
*06	5700 X	5225	-0-	-475	-0-	5225 2		N	26
07	5828 X	5437	-0-	-391	-0-	5430 2	7 9	N	32
08	5890 X	4908	-0-	-982	-0-	4885 2	23 9	N	53
09	5616 X	NO RPT	-0-	-5616	-0-			N	53
-----									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215839		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629	
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1742 2	1 9	N	1
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1896 2	2 9	N	3
*06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	3
07	1798 N	1256	-0-	-542	-0-	1255 2	1 9	N	4
08	1891 N	1886	-0-	-5	-0-	1882 2	4 9	N	8
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	8
-----									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 215864		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585	
04	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	1508 2		N	-0-
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-
*06	1530 N	1473	-0-	-57	-0-	1473 2		N	-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-
08	1674 N	1364	-0-	-310	-0-	1363 2	1 9	N	1
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	1
-----									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 215922		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366	
04	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4398 2	14 9	Y	4
05	4433 X	4130	-0-	-303	-0-	4102 2	28 9	Y	12
06	4290 X	4242	-0-	-48	-0-	4228 2	14 9	Y	25
07	4433 X	4291	-0-	-142	-0-	4285 2	6 9	Y	30
08	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4473 2	30 9	Y	32
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			Y	32
-----									
EL REFUGIO		WELL #: 1		RRCID -> 216089		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658	
04	2910 X	2391	-0-	-519	-0-	2391 2		N	-0-
05	3007 X	2408	-0-	-599	-0-	2408 2		N	-0-
*06	2910 X	2397	-0-	-513	-0-	2391 2	6 9	N	5
07	2976 X	2924	-0-	-52	-0-	2924 2		N	5
08	2759 X	2730	-0-	-29	-0-	2729 2	1 9	N	6
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	6
-----									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 61		RRCID -> 216691		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		Y	-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 2	1 9	Y	1
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 35		RRCID -> 217476		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-	-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-	-0-	
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-	-0-	
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-	-0-	
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-	-0-	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 218316		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300			
04	4110 X	3707	-0-	-403	-0-	3671 2	36 9	Y	33	25 1	8
05	4247 X	4144	-0-	-103	-0-	4132 2	12 9	Y	11	8 1	11
06	4110 X	3022	-0-	-1088	-0-	3022 2		Y	-0-		11
07	3844 X	3687	-0-	-157	-0-	3687 2		Y	-0-		11
08	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 2		Y	-0-		11
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT		11
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 218318		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	25 1	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	8 1	11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 218486		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435			
04	420 N	81	-0-	-339	-0-	81 2		Y	-0-	1 1	-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	601 2	4 9	Y	4	2 1	2
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	456 2	2 9	Y	2		4
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-		4
08	589 N	203	-0-	-386	-0-	202 2	1 9	Y	1	2 1	3
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 219462		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068			
04	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2913 2	10 9	Y	9	8 1	3
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3050 2	20 9	Y	18	13 1	8
06	2880 X	2851	-0-	-29	-0-	2841 2	10 9	Y	9		17
07	3007 X	2883	-0-	-124	-0-	2879 2	4 9	Y	4		21
08	3069 X	2846	-0-	-223	-0-	2827 2	19 9	Y	17	17 1	21
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT		21
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 219645		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690			
04	1110 N	1067	-0-	-43	-0-	1064 2	3 9	Y	3	3 1	1
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1686 2	11 9	Y	10	7 1	4
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1753 2	6 9	Y	5		9
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1721 2	2 9	Y	2		11
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1649 2	11 9	Y	10	10 1	11
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT		11
-----											
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 220418		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762			
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272 2	1 9	N	1		1
*06	690 N	463	-0-	-227	-0-	463 2		N	-0-		1
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-		1
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1385 2	2 9	N	2		3
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220419		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 9632 - 11740	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120 2		N	-0-		-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
*06	1200 N	1009	-0-	-191	-0-	1009 2		N	-0-		-0-
07	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064 2	1 9	N	1		1
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		1
-----											
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221324		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577		PERF. 9145 - 12224	
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-		-0-
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-		-0-
*06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-		-0-
07	1147 N	549	-0-	-598	-0-	549 2		N	-0-		-0-
08	1302 N	394	-0-	-908	-0-	393 2	1 9	N	1		1
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		1
-----											
EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222007		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9443 - 11368	
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-		-0-
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1434 2	1 9	N	1		1
*06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-		1
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1133 2	1 9	N	1		2
08	1209 N	460	-0-	-749	-0-	458 2	2 9	N	2		4
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		4
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 222116		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168		PERF. 9428 - 11696	
04	510 N	395	-0-	-115	-0-	394 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	495 2	3 9	Y	3	2 1	1
06	480 N	27	-0-	-453	-0-	27 2		Y	-0-		1
07	403 N	261	-0-	-142	-0-	261 2		Y	-0-		1
08	496 N	286	-0-	-210	-0-	284 2	2 9	Y	2	2 1	1
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 222523		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 11304 - 12226	
04	1560 N	1551	-0-	-9	-0-	1551 2		N	-0-		-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-		-0-
*06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-		-0-
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-		-0-
08	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	1544 2	1 9	N	1		1
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		1
-----											
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 222828		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 11010 - 11996	
04	1950 N	1943	-0-	-7	-0-	1943 2		N	-0-		-0-
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2		N	-0-		-0-
*06	1620 N	1509	-0-	-111	-0-	1509 2		N	-0-		-0-
07	2015 N	1731	-0-	-284	-0-	1731 2		N	-0-		-0-
08	1984 N	1715	-0-	-269	-0-	1714 2	1 9	N	1		1
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		1
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223355		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187		PERF. 9456 - 11818	
04	4110 X	3794	-0-	-316	-0-	3790 2	4 9	Y	4		7
05	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4408 2	3 9	Y	3		10
06	3810 X	3507	-0-	-303	-0-	3501 2	6 9	Y	5		15
*07	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648 2		Y	-0-	11 1	3
08	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799 2		Y	-0-	1 6	3
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			Y	NO RPT		3



JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225214		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554		PERF. 9160 - 12086	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1770 X	1208	-0-	-562	-0-	1208	2				-0-
05	1829 X	1435	-0-	-394	-0-	1435	2				-0-
*06	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2				-0-
07	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2				-0-
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2095	2	1	9		1
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-						1
-----											
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 226952		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9462 - 11504	
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2				-0-
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2				-0-
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2				-0-
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2				-0-
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2				-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-						-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227230		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544		PERF. 9637 - 12098	
04	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5225	2	6	9	Y	10
05	4309 X	4269	-0-	-40	-0-	4266	2	3	9	Y	13
06	4170 X	3541	-0-	-629	-0-	3535	2	6	9	Y	18
*07	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	4
08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			Y	3
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	3
-----											
SERAFIN		WELL #: 6		RRCID -> 228235		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 11971		PERF. 10880 - 11804	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229760		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830		PERF. 9538 - 11542	
04	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7799	2	3	9	N	4
05	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6266	2	6	9	N	9
*06	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6615	2	1	9	N	9
07	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6887	2	3	9	N	12
08	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6798	2	13	9	N	24
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	24
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229963		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9271 - 11294	
04	4380 X	3941	-0-	-439	-0-	3928	2	13	9	Y	3
05	4526 X	4268	-0-	-258	-0-	4239	2	29	9	Y	11
06	4440 X	4036	-0-	-404	-0-	4023	2	13	9	Y	23
07	4588 X	4057	-0-	-531	-0-	4051	2	6	9	Y	5
08	4278 X	4051	-0-	-227	-0-	4025	2	26	9	Y	29
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	29
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230013		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 9330 - 11593	
04	2580 X	2564	-0-	-16	-0-	2555	2	9	9	Y	2
05	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2376	2	17	9	Y	6
06	3030 X	2382	-0-	-648	-0-	2373	2	9	9	Y	14
07	3131 X	1433	-0-	-1698	-0-	1431	2	2	9	Y	16
08	3131 X	2822	-0-	-309	-0-	2802	2	20	9	Y	19
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	19

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 230948		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 28		RRCID -> 230951		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167				
04	3690 X	2991	-0-	-699	-0-	2988	2	3 9	Y	3		6
05	3813 X	3753	-0-	-60	-0-	3751	2	2 9	Y	2		8
06	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3312	2	4 9	Y	4		12
07	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2		Y	-0-	10 1	2
08	3751 X	3268	-0-	-483	-0-	3268	2		Y	-0-		2
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-				Y	NO RPT		2
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230954		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186				
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		Y	-0-		-0-
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		Y	-0-		-0-
06	1560 N	1279	-0-	-281	-0-	1279	2		Y	-0-		-0-
07	1612 N	1344	-0-	-268	-0-	1344	2		Y	-0-		-0-
08	1581 N	1324	-0-	-257	-0-	1322	2	2 9	Y	2		2
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				Y	NO RPT		2
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231238		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793				
04	6930 X	4954	-0-	-1976	-0-	4954	2		Y	-0-		4
05	7161 X	5723	-0-	-1438	-0-	5723	2		Y	-0-		4
06	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2		Y	-0-		4
07	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2		Y	-0-		4
08	5735 X	5590	-0-	-145	-0-	5590	2		Y	-0-		4
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-				Y	NO RPT		4
-----												
SERAFIN		WELL #: 7		RRCID -> 231243		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113				
04	1860 N	975	-0-	-885	-0-	64	1	780 2	Y	-0-		-0-
						131	3					
05	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	139	1	1797 2	Y	-0-		-0-
						384	3					
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	103	1	1407 2	Y	-0-		-0-
						277	3					
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	110	1	1601 2	Y	-0-		-0-
						244	3					
08	1922 N	1836	-0-	-86	-0-	103	1	1491 2	Y	-0-		-0-
						242	3					
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231304		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706				
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2220	2	8 9	Y	7	6 1	3
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2333	2	17 9	Y	15	10 1	8
06	2280 N	1842	-0-	-438	-0-	1835	2	7 9	Y	6		14
07	2294 N	1582	-0-	-712	-0-	1580	2	2 9	Y	2		16
08	2356 N	2217	-0-	-139	-0-	2203	2	14 9	Y	13	12 1	17
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				Y	NO RPT		17

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 31		RRCID -> 231857		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3960 X	3475	-0-	-485	-0-	3472 2	3 9	Y	3	6
05	4092 X	3976	-0-	-116	-0-	3974 2	2 9	Y	2	8
06	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3670 2	6 9	Y	5	13
07	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2		Y	-0-	2
08	3968 X	3628	-0-	-340	-0-	3628 2		Y	-0-	2
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231869		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484		
04	2940 X	905	-0-	-2035	-0-	59 1	725 2	Y	-0-	-0-
						121 3				
05	3038 X	1633	-0-	-1405	-0-	98 1	1265 2	Y	-0-	-0-
						270 3				
06	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	309 1	4249 2	Y	-0-	-0-
						838 3				
07	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	217 1	3153 2	Y	-0-	-0-
						476 3				
08	3038 X	1296	-0-	-1742	-0-	73 1	1052 2	Y	-0-	-0-
						171 3				
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 232600		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130		
04	3600 X	3156	-0-	-444	-0-	3156 2		N	-0-	-0-
05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2		N	-0-	-0-
06	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 2		N	-0-	-0-
07	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2		N	-0-	-0-
08	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 2		N	-0-	-0-
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 235227		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600		
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1622 2	1 9	N	1	1
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1768 2	2 9	N	2	3
*06	1620 N	1604	-0-	-16	-0-	1603 2	1 9	N	1	3
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1710 2	1 9	N	1	4
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1773 2	4 9	N	4	8
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT	8
-----										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 235934		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454		
04	5520 X	3448	-0-	-2072	-0-	3437 2	11 9	Y	10	2
05	5704 X	3458	-0-	-2246	-0-	3435 2	23 9	Y	21	9
06	5520 X	3418	-0-	-2102	-0-	3407 2	11 9	Y	10	19
07	5208 X	3301	-0-	-1907	-0-	3297 2	4 9	Y	4	23
08	3565 X	3043	-0-	-522	-0-	3023 2	20 9	Y	18	22
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT	22
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 44		RRCID -> 235947		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 33		RRCID -> 236360		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2580 X	2134	-0-	-446	-0-	2132	2	2	9	4
05	2666 X	2245	-0-	-421	-0-	2244	2	1	9	5
06	2100 N	2087	-0-	-13	-0-	2084	2	3	9	8
07	2201 N	2067	-0-	-134	-0-	2067	2			1
08	2232 N	1099	-0-	-1133	-0-	1099	2			1
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 45		RRCID -> 237157		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 237428		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806		
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	1	1
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	2
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	2
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	3
08	403 N	88	-0-	-315	-0-	85	2	3	9	6
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	6
-----										
LAS OVEJAS--STATE		WELL #: 3		RRCID -> 241722		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306		
04	1680 N	1503	-0-	-177	-0-	1503	2	N	-0-	-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-	-0-
*06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1988	2	1	9	-0-
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-	-0-
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2043	2	1	9	1
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT	1
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 40		RRCID -> 242324		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647		
04	3960 X	2844	-0-	-1116	-0-	2841	2	3	9	6
05	4092 X	3066	-0-	-1026	-0-	3064	2	2	9	8
06	2640 X	2503	-0-	-137	-0-	2500	2	3	9	11
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2	Y	-0-	2
08	3069 X	2872	-0-	-197	-0-	2872	2	Y	-0-	2
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 242569		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322		
04	3390 X	3270	-0-	-120	-0-	3270	2	N	-0-	-0-
05	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2	N	-0-	-0-
06	3420 X	2882	-0-	-538	-0-	2882	2	N	-0-	-0-
07	3534 X	3081	-0-	-453	-0-	3081	2	N	-0-	-0-
08	3627 X	3392	-0-	-235	-0-	3392	2	N	-0-	-0-
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 243237		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034		
04	7170 X	6557	-0-	-613	-0-	6557	2	Y	-0-	4
05	7409 X	7108	-0-	-301	-0-	7108	2	Y	-0-	4
06	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2	Y	-0-	4
07	6789 X	6683	-0-	-106	-0-	6683	2	Y	-0-	4
08	7099 X	6511	-0-	-588	-0-	6511	2	Y	-0-	4
09	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-			Y	NO RPT	4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		720 N	702	-0-	-18	-0-	702 2		N	-0-		-0-	
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		-0-	
*06		679 N	679	-0-	-0-	-0-	678 2	1 9	N	1	1 6	-0-	
07		713 N	554	-0-	-159	-0-	554 2		N	-0-		-0-	
08		775 N	564	-0-	-211	-0-	563 2	1 9	N	1		1	
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		1	
-----													
JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417													
04		2850 X	1019	-0-	-1831	-0-	1019 2		Y	-0-		-0-	
05		2945 X	971	-0-	-1974	-0-	971 2		Y	-0-		-0-	
06		1950 X	1584	-0-	-366	-0-	1584 2		Y	-0-		-0-	
07		2015 X	1600	-0-	-415	-0-	1600 2		Y	-0-		-0-	
08		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1660 2	1 9	Y	1		1	
09		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT		1	
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112													
04		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172 2		N	-0-		-0-	
05		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996 2		N	-0-		-0-	
06		5370 X	5257	-0-	-113	-0-	5257 2		N	-0-		-0-	
07		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928 2		N	-0-		-0-	
08		5983 X	5457	-0-	-526	-0-	5457 2		N	-0-		-0-	
09		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117													
04		4500 X	3512	-0-	-988	-0-	3508 2	4 9	Y	4		7	
05		4650 X	4080	-0-	-570	-0-	4077 2	3 9	Y	3		10	
06		3450 X	3402	-0-	-48	-0-	3396 2	6 9	Y	5		15	
*07		3627 X	3299	-0-	-328	-0-	3299 2		Y	-0-	11 1	3	
08		4092 X	3522	-0-	-570	-0-	3522 2		Y	-0-	1 6	3	
09		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT		3	
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248													
04		4590 X	4542	-0-	-48	-0-	4539 2	3 9	N	3		4	
05		4743 X	4700	-0-	-43	-0-	4694 2	6 9	N	5		9	
*06		4590 X	4200	-0-	-390	-0-	4199 2	1 9	N	1	1 6	9	
07		4681 X	3729	-0-	-952	-0-	3726 2	3 9	N	3		12	
08		4712 X	3433	-0-	-1279	-0-	3420 2	13 9	N	12		24	
09		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			N	NO RPT		24	
-----													
JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040													
04		210 N	31	-0-	-179	-0-	31 2		Y	-0-		-0-	
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-		-0-	
06		450 N	38	-0-	-412	-0-	38 2		Y	-0-		-0-	
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		-0-	
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		-0-	
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 1		RRCID -> 248469		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11468 - 11604		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	317 1	3851 2	Y	-0-		-0-
							642 3					
05		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	304 1	3948 2	Y	-0-		-0-
							843 3					
06		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	300 1	4124 2	Y	-0-		-0-
							813 3					
07		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	331 1	4846 2	Y	-0-		-0-
							735 3					
08		6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	356 1	5130 2	Y	-0-		-0-
							833 3					
09		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 45		RRCID -> 248644		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12940		PERF.10487 - 12704		
04		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6983 2	8 9	Y	7		13
							7109 2	4 9	Y	4		17
06		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6446 2	10 9	Y	9		26
*07		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450 2		Y	-0-	20 1	1 6
									Y	-0-		5
08		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036 2		Y	-0-		5
09		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT		5
-----												
MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 2		RRCID -> 248687		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 12044		PERF.10170 - 10725		
04		3000 N	2019	-0-	-981	2772	133 1	1616 2	Y	-0-		-0-
							270 3					
05		3100 N	2390	-0-	-710	2062	143 1	1851 2	Y	-0-		-0-
							396 3					
06		4372 X	2310	-0-	-2062	-0-	133 1	1819 2	Y	-0-		-0-
							358 3					
07		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	184 1	2689 2	Y	-0-		-0-
							408 3					
08		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	191 1	2759 2	Y	-0-		-0-
							448 3					
09		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249175		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491		PERF.11078 - 12528		
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1052 2	1 9	Y	1		1
							524 2		Y	-0-		1
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	474 2	1 9	Y	1		2
									Y	-0-	2 1	-0-
07		620 N	324	-0-	-296	-0-	324 2		Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
08		527 N	525	-0-	-2	-0-	525 2		Y	-0-		-0-
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 249181		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 12662		PERF. 9212 - 12440		
04		690 N	424	-0-	-266	-0-	424 2		N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
05		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
07		434 N	149	-0-	-285	-0-	149 2		N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
08		713 N	308	-0-	-405	-0-	308 2		N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249329		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964		PERF. 9778 - 11317		
04		5190 X	4310	-0-	-880	-0-	4310 2		Y	-0-		3
									Y	-0-		3
05		5363 X	4857	-0-	-506	-0-	4857 2		Y	-0-		3
									Y	-0-		3
06		4110 X	4060	-0-	-50	-0-	4060 2		Y	-0-		3
									Y	-0-		3
07		4464 X	4156	-0-	-308	-0-	4156 2		Y	-0-		3
									Y	-0-		3
08		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918 2		Y	-0-		3
									Y	-0-		3
09		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			Y	NO RPT		3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		61	RRCID ->	249429	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10954 - 12192	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2820 X	2253	-0-	-567	-0-	2253	2	Y	-0-			-0-
05	2914 X	1951	-0-	-963	-0-	1951	2	Y	-0-			-0-
06	2820 X	1122	-0-	-1698	-0-	1122	2	Y	-0-			-0-
07	2387 X	1366	-0-	-1021	-0-	1366	2	Y	-0-			-0-
08	2325 X	1074	-0-	-1251	-0-	1074	2	Y	-0-			-0-
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		30	RRCID ->	250172	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12166	PERF.11160 - 11827	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	250477	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12410	PERF.10950 - 11012	
04	690 N	221	-0-	-469	-0-	221	2	N	-0-			-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			-0-
06	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	2	N	-0-			-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2	N	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		39	RRCID ->	251337	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	13066	PERF.10582 - 12006	
04	3330 X	2254	-0-	-1076	-0-	2252	2	Y	2			3
05	3441 X	230	-0-	-3211	-0-	230	2	Y	-0-			3
06	3330 X	112	-0-	-3218	-0-	112	2	Y	-0-			3
07	2511 X	84	-0-	-2427	-0-	84	2	Y	-0-	3 1		-0-
08	2325 X	60	-0-	-2265	-0-	60	2	Y	-0-			-0-
09	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	251548	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816 - 11889	
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	Y	-0-			1
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	Y	-0-			1
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	Y	-0-			1
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	Y	-0-			1
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	Y	-0-			1
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251566	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	12006	PERF.10870 - 11640	
04	2550 N	2209	-0-	-341	-0-	2209	2	N	-0-			-0-
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-			-0-
*06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	N	-0-			-0-
07	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2	N	-0-			-0-
08	2604 N	2439	-0-	-165	-0-	2438	2	N	1			1
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT			1
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252180	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678 - 12274	
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	Y	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	Y	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	1			1
07	403 N	159	-0-	-244	-0-	159	2	Y	-0-	1 1		-0-
08	372 N	235	-0-	-137	-0-	235	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 77		RRCID -> 254137		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3450 X	3113	-0-	-337	-0-	3110 2	3 9	Y	3	6
05	3565 X	3389	-0-	-176	-0-	3387 2	2 9	Y	2	8
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3062 2	4 9	Y	4	12
07	3224 X	2896	-0-	-328	-0-	2896 2		Y	-0-	3
08	3379 X	2942	-0-	-437	-0-	2942 2		Y	-0-	3
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 64		RRCID -> 254139		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572		
04	990 N	784	-0-	-206	-0-	784 2		Y	-0-	1
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		Y	-0-	1
06	990 N	591	-0-	-399	-0-	591 2		Y	-0-	1
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		Y	-0-	1
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		Y	-0-	1
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 70		RRCID -> 254141		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748		
04	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4075 2	4 9	Y	4	5
05	3503 X	2512	-0-	-991	-0-	2510 2	2 9	Y	2	7
06	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2052 2	3 9	Y	3	10
07	3503 X	2002	-0-	-1501	-0-	2002 2		Y	-0-	2
08	3503 X	1895	-0-	-1608	-0-	1895 2		Y	-0-	2
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 58		RRCID -> 254144		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214		
04	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3763 2	10 9	N	9	9
05	3534 X	3290	-0-	-244	-0-	3275 2	15 9	N	14	23
06	3240 X	3069	-0-	-171	-0-	3069 2		N	-0-	23
*07	3534 X	3093	-0-	-441	-0-	3093 2		N	-0-	23
08	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3529 2	51 9	N	46	61
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			N	NO RPT	61
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 37		RRCID -> 254147		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224		
04	3420 X	3093	-0-	-327	-0-	3090 2	3 9	Y	3	6
05	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4249 2	3 9	Y	3	9
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3743 2	6 9	Y	5	14
07	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 2		Y	-0-	3
08	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2		Y	-0-	3
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 68		RRCID -> 254250		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342		
04	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2		Y	-0-	3
05	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 2		Y	-0-	3
06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 2		Y	-0-	3
07	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444 2		Y	-0-	3
08	4433 X	3976	-0-	-457	-0-	3976 2		Y	-0-	3
09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT	3



JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LINN OPERATING, INC.				501545											
JENNINGS				WELL #: 74	RRCID -> 188154		COMPL. DATE 01/08/2002			TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	84	1	2060	2	N	-0-			-0-
05		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	71	1	1777	2	N	-0-			-0-
06		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	76	1	1666	2	N	-0-			-0-
07		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	108	1	2138	2	N	-0-			-0-
08		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	100	1	1806	2	N	-0-			-0-
*09		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	141	1	2179	2	N	-0-			-0-
-----															
JENNINGS				WELL #: 75	RRCID -> 189896		COMPL. DATE 07/09/2002			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834					
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	652	2	N	-0-			-0-
05		744 N	718	-0-	-26	-0-	53	1	665	2	N	-0-			-0-
06		780 N	651	-0-	-129	-0-	44	1	607	2	N	-0-			-0-
07		713 N	595	-0-	-118	-0-	44	1	551	2	N	-0-			-0-
08		713 N	535	-0-	-178	-0-	43	1	492	2	N	-0-			-0-
*09		828 N	828	-0-	-0-	-0-	59	1	769	2	N	-0-			-0-
-----															
JENNINGS				WELL #: 80	RRCID -> 195348		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664					
04		1440 N	1203	-0-	-237	-0-	47	1	1156	2	N	-0-			-0-
05		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	62	1	1548	2	N	-0-			-0-
06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	55	1	1200	2	N	-0-			-0-
07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	64	1	1255	2	N	-0-			-0-
08		1612 N	1085	-0-	-527	-0-	57	1	1028	2	N	-0-			-0-
*09		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	102	1	1565	2	N	-0-			-0-
-----															
JENNINGS				WELL #: 77	RRCID -> 196031		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JENNINGS				WELL #: 81	RRCID -> 197062		COMPL. DATE 08/30/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388					
04		3000 N	39343	-0-	36343	67170	1529	1	37575	2	N	217	169	1	144
							239	9							
05		3100 N	36835	-0-	33735	100905	1397	1	35124	2	N	285	332	1	97
							314	9							
06		131126 X	30221	-0-	-100905	-0-	1320	1	28746	2	N	141	77	1	161
							155	9							
07		31774 X	31774	-0-	-0-	-0-	1521	1	30060	2	N	175	147	1	189
							193	9							
08		27427 X	27427	-0-	-0-	-0-	1429	1	25873	2	N	114	290	1	13
							125	9							
09		32070 X	18751	-0-	-13319	-0-	1137	1	17527	2	N	79			92
							87	9							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) LINN OPERATING, INC. JENNINGS		//CONT.// 46216 403 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
		WELL #: 83		RRCID -> 198542		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 12760		PERF.10402 - 12494		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3990 X	2600	-0-	-1390	-0-	102 1	2498 2	N	-0-			-0-
05	4464 X	3292	-0-	-1172	-0-	124 1	3131 2	N	34	26 1		8
06	4320 X	2729	-0-	-1591	-0-	118 1	2580 2	N	28	11 1		25
07	4464 X	2731	-0-	-1733	-0-	130 1	2560 2	N	37	27 1		35
08	3720 X	2083	-0-	-1637	-0-	108 1	1953 2	N	20	52 1		3
09	3180 X	2924	-0-	-256	-0-	177 1	2729 2	N	16			19
						18 9						
-----												
JENNINGS		WELL #: 78		RRCID -> 198821		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10565 - 12330		
04	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	104 1	2565 2	N	-0-	1 1		-0-
05	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	96 1	2421 2	N	-0-			-0-
06	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	89 1	1934 2	N	-0-			-0-
07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	114 1	2257 2	N	-0-			-0-
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	122 1	2209 2	N	-0-			-0-
*09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	158 1	2434 2	N	-0-			-0-
-----												
JENNINGS		WELL #: 85		RRCID -> 200545		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 12980		PERF.10874 - 12810		
04	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	191 1	4699 2	N	-0-	3 1		-0-
05	4433 X	4254	-0-	-179	-0-	163 1	4091 2	N	-0-			-0-
06	4530 X	3845	-0-	-685	-0-	169 1	3676 2	N	-0-			-0-
07	4681 X	3772	-0-	-909	-0-	182 1	3590 2	N	-0-			-0-
08	4681 X	4148	-0-	-533	-0-	217 1	3931 2	N	-0-			-0-
09	4530 X	4244	-0-	-286	-0-	259 1	3985 2	N	-0-			-0-
-----												
JENNINGS		WELL #: 84		RRCID -> 201171		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10726 - 12800		
04	1020 N	549	-0-	-471	-0-	21 1	528 2	N	-0-	1 1		-0-
05	3100 N	3944	-0-	844	-0-	151 1	3793 2	N	-0-			-0-
06	2841 N	1997	-0-	-844	-0-	88 1	1909 2	N	-0-			-0-
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	57 1	1115 2	N	-0-			-0-
08	1891 X	838	-0-	-1053	-0-	44 1	794 2	N	-0-			-0-
09	1830 X	1019	-0-	-811	-0-	62 1	957 2	N	-0-			-0-
-----												
JENNINGS		WELL #: 86		RRCID -> 201336		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12420 - 13178		
04	330 N	112	-0-	-218	-0-	4 1	108 2	N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JENNINGS		WELL #: 79		RRCID -> 201879		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12857		PERF.12500 - 12630		
04	3000 X	2958	-0-	-42	-0-	116 1	2842 2	N	-0-	3 1		-0-
05	3100 X	3090	-0-	-10	-0-	118 1	2972 2	N	-0-			-0-
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	145 1	3154 2	N	-0-			-0-
07	3100 X	2849	-0-	-251	-0-	137 1	2712 2	N	-0-			-0-
08	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	194 1	3507 2	N	-0-			-0-
09	3000 X	810	-0-	-2190	-0-	49 1	761 2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
JENNINGS		WELL #:		82	RRCID ->	201880	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10250 - 12654			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	16	1	405	2	N	-0-	3	1	-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	861	2	N	-0-			-0-
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	39	1	857	2	N	-0-			-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	N	-0-			-0-
08	899 N	818	-0-	-81	-0-	43	1	775	2	N	-0-			-0-
*09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	942	2	N	-0-			-0-
-----														
JENNINGS		WELL #:		88	RRCID ->	230623	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.13164 - 13899			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JENNINGS		WELL #:		91	RRCID ->	244614	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	13022	PERF.10970 - 12364			
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-			-0-
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-			-0-
-----														
JENNINGS		WELL #:		93H	RRCID ->	264003	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	11972	PERF.10851 - 14965			
04	11760 X	7842	-0-	-3918	-0-	510	1	7332	2	N	-0-			91
05	9920 X	7702	-0-	-2218	-0-	570	1	7132	2	N	-0-			91
06	8340 X	7357	-0-	-983	-0-	494	1	6863	2	N	-0-	81	1	10
07	8618 X	7625	-0-	-993	-0-	568	1	7057	2	N	-0-			10
08	8618 X	6965	-0-	-1653	-0-	563	1	6402	2	N	-0-			10
09	7830 X	7386	-0-	-444	-0-	532	1	6854	2	N	-0-			10
-----														
JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX)		46216 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		14	RRCID ->	179052	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	12920	PERF.11106 - 11256			
04	1350 X	1106	-0-	-244	-0-	1106	2			Y	-0-			-0-
05	1395 X	544	-0-	-851	-0-	544	2			Y	-0-			-0-
06	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-			-0-
07	1147 X	854	-0-	-293	-0-	854	2			Y	-0-			-0-
08	1147 X	512	-0-	-635	-0-	511	2	1	9	Y	1			1
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #:		10	RRCID ->	197872	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11094 - 11160			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG														
FIVE-JAB, INC. 271310														
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1740	X	319	-0-	-1421	-0-	23	1	290	3	Y	-0-	246	
05	1519	X	204	-0-	-1315	-0-	6	4	184	3	Y	-0-	246	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4	4			Y	-0-	246	
07	DLQ	G-10	2597	-0-	2597	2597	169	1	2356	3	Y	-0-	246	
08	DLQ	G-10	2276	-0-	2276	4873	72	4	2058	3	Y	-0-	246	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4873	158	1			Y	NO RPT	246	
							60	4						

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		204	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		204	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		204	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		204	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		204	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		204	

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	1633	1	20428	3	Y	554	539	1	184
05	22681	X	22681	-0-	-0-	-0-	526	4	609	9	Y	561	540	1	205
06	DLQ	G-10	20124	-0-	20124	20124	1667	1	20082	3	Y				173
07	DLQ	G-10	22003	-0-	22003	42127	315	4	617	9	Y	239	271	1	129
08	63979	X	21852	-0-	-42127	-0-	1475	1	17732	3	Y	391	435	1	124
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	654	4	263	9	Y	443	448	1	124
							1414	1	19561	3	Y				
							598	4	430	9					
							1492	1	19320	3	Y				
							553	4	487	9	Y	NO RPT			

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277														
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JESUIT (RIVERA) FIVE-JAB, INC. JESUIT GAS UNIT		46312 550 271310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
		WELL #:	6	RRCID ->	246639	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9748 - 9756		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JESUIT GAS UNIT		46312 575 271310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KLEBERG					
		WELL #:	5	RRCID ->	254907	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9832 - 9844		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) FIVE-JAB, INC. JESUIT GAS UNIT		46312 575 271310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KLEBERG			
		WELL #:	4	RRCID ->	250748	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11678 - 11720
04	7226	7226	-0-	-0-	-0-	505 1	6315 3	Y	221	209 1	29
						163 4	243 9				
05	5946	5946	-0-	-0-	-0-	431 1	5192 3	Y	218	203 1	44
						83 4	240 9				
06	DLQ G-10	5476	-0-	5476	5476	401 1	4800 3	Y	88	92 1	40
						178 4	97 9				
07	DLQ G-10	4394	-0-	4394	9870	280 1	3871 3	Y	114	120 1	34
						118 4	125 9				
08	4500	5636	-0-	1136	11006	386 1	4984 3	Y	111	106 1	39
						144 4	122 9				
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	11006			Y	NO RPT		39

SALT CREEK PRODUCTION, INC. STATE TRACT 80-82 UNIT		744277 1C		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KLEBERG			
		WELL #:	1C	RRCID ->	250248	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	12310 - 12328
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JESUIT (10700) FIVE-JAB, INC. JESUIT GAS UNIT		46312 600 271310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
		WELL #:	5	RRCID ->	246638	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9900 - 9906
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JESUIT (10900)		46312 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
FIVE-JAB, INC.		271310										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	246642	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 12220 - 12243		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JICARILLA (I-2)		46339 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875										
DOUGHERTY/EIA UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	137983	COMPL. DATE	02/24/1991	TOTAL DEPTH	10356	PERF. 9188 - 9766		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	2160 X	535	-0-	-1625	-0-	28	1	479 2	N	25	70 1	35
05	1736 X	384	-0-	-1352	-0-	28	9	21 1	N	19		54
06	1680 X	371	-0-	-1309	-0-	21	9	10 1	N	8	50 1	12
07	1736 X	677	-0-	-1059	-0-	10	9	11 1	N	11		23
08	1736 X	960	-0-	-776	-0-	12	9	10 1	N	7		30
09	540 X	192	-0-	-348	-0-	8	9	17 1	N	10		40
						11	9					

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		WELL #:		2		RRCID ->		185830		COMPL. DATE		05/28/2001		TOTAL DEPTH		9900		PERF. 9186 - 9677	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE								
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	113	1	1917 2	Y	51	77 1	62							
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	56	9	83 1	Y	38		100							
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	42	9	40 1	Y	15	92 1	23							
07	1240 N	191	-0-	-1049	-0-	40	1	17 9	Y	23		46							
08	1240 N	253	-0-	-987	-0-	3	1	25 9	Y	14		60							
*09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	3	1	15 9	Y	20		80							
						68	1	22 9											

DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #:		2		RRCID ->		186648		COMPL. DATE		07/29/2001		TOTAL DEPTH		9950		PERF. 9144 - 9393	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE								
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	45	1	763 2	Y	26	38 1	31							
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	29	9	44 1	Y	19		50							
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	21	9	17 1	Y	8	46 1	12							
07	620 N	344	-0-	-276	-0-	17	9	5 1	Y	11		23							
08	620 N	484	-0-	-136	-0-	5	1	12 9	Y	7		30							
09	600 N	30	-0-	-570	-0-	5	1	8 9	Y	10		40							
						2	1	11 9											

JOHNS (LOMA NOVIA)  
D&R PRODUCTION INC.  
MEW, BEN G

46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
196874

WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001											

JONES (4200 JACKSON, N.)  
PHEFFER OIL, L.L.C.  
RAMIREZ, GILBERTO

47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
661571

WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JONES (4500 STRAY)  
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC  
HUISACHE

47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
076861

WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

04	2400 #	2134	-0-	-266	-0-	2134 2		N	-0-		70
05	2480 #	2210	-0-	-270	-0-	2193 2	17 9	N	15		85
06	2370 #	1477	-0-	-893	-0-	1475 2	2 9	N	2		87
07	2449 #	1658	-0-	-791	-0-	1658 2		N	-0-		87
08	2449 #	1673	-0-	-776	-0-	1672 2	1 9	N	1		88
09	2130 #	1493	-0-	-637	-0-	1493 2		N	-0-		88

JUANITA (LOBO)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
BRUNI MINERAL TRUST "A"

47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
386310

WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"

WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	135 1	598 2	N	-0-		3
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	150 1	714 2	N	-0-		3
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	157 1	679 2	N	-0-		3
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	139 1	674 2	N	14		17
						15 9					
08	868 N	826	-0-	-42	-0-	153 1	673 2	N	-0-		17
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		17

BRUNI MINERAL TRUST "A"

WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	295 1	1305 2	N	-0-		18
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	283 1	1347 2	N	-0-		18
06	930 N	549	-0-	-381	-0-	103 1	446 2	N	-0-		18
07	1457 N	731	-0-	-726	-0-	125 1	606 2	N	-0-		18
08	1457 N	706	-0-	-751	-0-	131 1	575 2	N	-0-		18
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		18

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
JUANITA (LOBO)			//CONT.//	47440 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310													
BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #:	11	RRCID ->	084421	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	10311 - 10444					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #:	9	RRCID ->	084519	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	10169 - 10432					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #:	14	RRCID ->	088453	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	10607	PERF.	9530 - 10498					
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	189	1	835	2	N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	204	1	970	2	N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	184	1	799	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	980	-0-	-74	-0-	168	1	812	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	831	-0-	-347	-0-	154	1	677	2	N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRUNI MINERALS TRUST			WELL #:	A 1	RRCID ->	088742	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	10322 - 10622					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #:	15	RRCID ->	093755	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9055 - 9615					
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	96	1	425	2	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	67	1	317	2	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	58	1	249	2	N	-0-					-0-
07	527	N	305	-0-	-222	-0-	52	1	253	2	N	-0-					-0-
08	372	N	200	-0-	-172	-0-	37	1	163	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #:	19	RRCID ->	114199	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9892 - 9914					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-





JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
BRUNI MINERAL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 087362		COMPL. DATE 03/07/1980		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
04	1530 N	1174	-0-	-356	-0-	64 1	1110 2	Y	4 1	-0-
05	1829 N	1291	-0-	-538	-0-	62 1	1229 2	Y		-0-
06	1560 N	1206	-0-	-354	-0-	51 1	1155 2	Y		-0-
07	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	54 1	1036 2	Y		-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	79 1	1443 2	Y		-0-
*09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	81 1	1364 2	Y		-0-
-----										
BRUNI MINERAL B		WELL #: 1		RRCID -> 087821		COMPL. DATE 04/24/1980		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRUNI MINERAL C		WELL #: 2		RRCID -> 089662		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
HIRSCH ESTATE J.		WELL #: C 1		RRCID -> 095734		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412		
04	660 N	203	-0-	-457	-0-	203 2		Y	-0-	-0-
05	527 N	391	-0-	-136	-0-	391 2		Y	-0-	-0-
06	960 N	164	-0-	-796	-0-	164 2		Y	-0-	-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-	-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-	-0-
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-	-0-
-----										
BRUNI MINERAL B		WELL #: 7		RRCID -> 103496		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRUNI MINERAL TRUST IN B		WELL #: 1		RRCID -> 109257		COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JUANITA (LOBO, UP.)			47440 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054													
BRUNI MINERAL "D"			WELL #:	2	RRCID ->	091298	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	11166	PERF.	9468 - 10243				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
HIRSCH ESTATE J			WELL #:		D 1	RRCID ->	100059	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	10063	PERF.	9140 - 9198			
04		450 N	334	-0-	-116	-0-	18	1	316	2	Y	-0-				-0-
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-				-0-
06		360 N	274	-0-	-86	-0-	12	1	262	2	Y	-0-				-0-
07		341 N	325	-0-	-16	-0-	16	1	309	2	Y	-0-				-0-
08		372 N	205	-0-	-167	-0-	11	1	194	2	Y	-0-				-0-
*09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-				-0-
-----																
HIRSCH ESTATE J			WELL #:		B 1	RRCID ->	104847	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	8992 - 9454			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
BRUNI MINERAL B			WELL #:		2	RRCID ->	138365	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	11098	PERF.	9515 - 9528			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
JUANITA (WILCOX 7300)			47440 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB						
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701													
BONUGLI, HELEN			WELL #:	1	RRCID ->	105412	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	11804	PERF.	7290 - 7306				
04		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	386	1	1593	2	N	1	1	8		89
05		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	344	1	2096	2	N	-0-				89
06		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	391	1	2275	2	N	-0-				89
07		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	301	1	1665	2	N	-0-				89
08		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	310	1	1765	2	N	3				92
*09		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	312	1	1744	2	N	-0-				92
-----																
JUANITA (WILCOX 8100)			47440 687		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054													
BRUNI MINERAL 'A'			WELL #:	12	RRCID ->	278557	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	10129	PERF.	8059 - 8130				
04		1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-				-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	26 1	116 2		N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	24 1	116 2		N	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	25 1	111 2		N	-0-			-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	23 1	111 2		N	-0-			-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	23 1	102 2		N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570  
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570  
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2008

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH CANELO		WELL #:		801	RRCID ->	259317	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.	11394 - 12690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		23467 X	23467	-0-	-0-	250	1	22295	2	N	838	885	1	179
						922	9							
05		23914 X	23914	-0-	-0-	256	1	22760	2	N	816	842	1	153
						898	9							
06		23670 X	23469	-0-	-201	187	1	22060	2	N	1111	1042	1	222
						1222	9							
*07		24459 X	12513	-0-	-11946	110	1	11807	2	N	542	630	1	134
						596	9							
08		24459 X	11661	-0-	-12798	10885	2	776	9	N	705	630	1	209
09		23460 X	21566	-0-	-1894	55	1	20314	2	N	1088	1084	1	213
						1197	9							

KING RANCH CANELO		WELL #:		821	RRCID ->	261883	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL	DEPTH	13289	PERF.	11416 - 12042	
04		32730 X	27911	-0-	-4819	272	1	26555	2	N	985	1033	1	211
						1084	9							
05		31062 X	27984	-0-	-3078	276	1	26672	2	N	942	977	1	176
						1036	9							
06		27165 X	27165	-0-	-0-	187	1	26222	2	N	687	726	1	137
						756	9							
*07		27900 X	14910	-0-	-12990	111	1	14421	2	N	344	396	1	85
						378	9							
08		27900 X	21873	-0-	-6027	21090	2	783	9	N	712	586	1	211
*09		27262 X	27262	-0-	-0-	73	1	26375	2	N	740	806	1	145
						814	9							

KING RANCH CANELO		WELL #:		824	RRCID ->	263218	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	11148 - 12567	
04		4740 X	2201	-0-	-2539	177	1	1875	2	N	135	136	1	29
						149	9							
05		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-				N	-0-	29	1	-0-
06		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				N	-0-			-0-
07		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
08		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
09		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		828	RRCID ->	264858	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	12338 - 12536	
04		14820 X	13315	-0-	-1505	1117	1	11768	2	N	391	389	1	84
						430	9							
05		15314 X	13553	-0-	-1761	1404	1	11732	2	N	379	392	1	71
						417	9							
06		13560 X	12648	-0-	-912	1278	1	11073	2	N	270	287	1	54
						297	9							
*07		14012 X	7316	-0-	-6696	756	1	6404	2	N	142	161	1	35
						156	9							
08		14012 X	6380	-0-	-7632	6186	2	194	9	N	176	159	1	52
09		13320 X	11887	-0-	-1433	829	1	10758	2	N	273	272	1	53
						300	9							

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH CANELO		WELL #:		830	RRCID ->	267327	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12820	-	13090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		5910 X	4127	-0-	-1783	-0-	347 1	3652 2	N	116	113 1		25	
							128 9							
05		5859 X	3795	-0-	-2064	-0-	394 1	3290 2	N	101	107 1		19	
							111 9							
06		4740 X	3787	-0-	-953	-0-	383 1	3319 2	N	77	81 1		15	
							85 9							
07		4898 X	2702	-0-	-2196	-0-	280 1	2367 2	N	50	53 1		12	
							55 9							
08		4433 X	3323	-0-	-1110	-0-	3226 2	97 9	N	88	74 1		26	
*09		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	330 1	4939 2	N	118	121 1		23	
							130 9							

KING RANCH CANELO		WELL #:		837	RRCID ->	267331	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11940	-	12602
04		15690 X	-0-	-0-	-15690	-0-			N	-0-			-0-	
05		10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-			N	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

KING RANCH CANELO		WELL #:		848	RRCID ->	268058	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	11506	-	12721
04		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	244 1	2571 2	N	70	74 1		15	
							77 9							
05		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	294 1	2453 2	N	65	68 1		12	
							72 9							
06		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	265 1	2294 2	N	46	49 1		9	
							51 9							
07		2046 X	1502	-0-	-544	-0-	156 1	1320 2	N	24	27 1		6	
							26 9							
08		2046 X	1796	-0-	-250	-0-	1751 2	45 9	N	41	35 1		12	
*09		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	143 1	1883 2	N	40	44 1		8	
							44 9							

KING RANCH CANELO		WELL #:		862	RRCID ->	269350	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	13095	PERF.	11526	-	12668
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

KR\BOA (VX. 10250)		47937 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		53	RRCID ->	186637	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	10600	-	10685
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

KR\BOA (VX. 11300)		47937 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1065		RRCID -> 170945		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10756 - 10774					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		47939 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
KING RANCH MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 213685		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14750		PERF.13098 - 13676					
O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	5280	X	5064	-0-	-216	-0-	788	1	4032	3	N	222	379	1	154
							244	9							
05	5456	X	2468	-0-	-2988	-0-	2302	2	166	9	N	151			305
06	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5518	2	377	9	N	343	552	1	96
07	5580	X	2364	-0-	-3216	-0-	2261	2	103	9	N	94	165	1	25
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			25
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	40			65

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 54E		RRCID -> 162082		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10624 - 10628					
O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	127	1	1293	2	Y	-0-			-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	112	1	1330	2	Y	-0-			-0-
06	1590	N	1322	-0-	-268	-0-	105	1	1217	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	678	-0-	-779	-0-	59	1	619	2	Y	-0-			-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
*09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	107	1	2095	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 57E		RRCID -> 181194		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.10580 - 12308					
O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	6990	X	5781	-0-	-1209	-0-	515	1	5253	2	Y	12	12	1	1
							13	9							
05	7223	X	6372	-0-	-851	-0-	493	1	5866	2	Y	12	12	1	1
							13	9							
06	6540	X	6090	-0-	-450	-0-	482	1	5595	2	Y	12	12	1	1
							13	9							
07	6076	X	3473	-0-	-2603	-0-	303	1	3162	2	Y	7	7	1	1
							8	9							
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-			1
*09	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	416	1	8168	2	Y	15	15	1	1
							17	9							

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 59E		RRCID -> 185189		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9495 - 11833					
O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	4980	X	4284	-0-	-696	-0-	371	1	3816	2	Y	88	89	1	6
							97	9							
05	4805	X	4499	-0-	-306	-0-	338	1	4064	2	Y	88	88	1	6
							97	9							
06	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	346	1	4075	2	Y	92	91	1	7
							101	9							
07	4588	X	2556	-0-	-2032	-0-	216	1	2285	2	Y	50	50	1	7
							55	9							
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-			7
*09	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	374	1	7358	2	Y	146	140	1	13
							161	9							

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 60E		RRCID -> 186874	COMPL. DATE 11/12/2001	TOTAL DEPTH 12497	PERF. 9993 - 12200								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 66E		RRCID -> 189423	COMPL. DATE 10/21/2003	TOTAL DEPTH 13126	PERF. 9988 - 9996								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 63E		RRCID -> 189676	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 12720	PERF.10842 - 12460								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 61E		RRCID -> 190012	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 12628	PERF.11245 - 12486								
04	5490 X	4649	-0-	-841	-0-	408	1	4179	2	Y	56	54	1		4
						62	9								
05	4805 X	4712	-0-	-93	-0-	359	1	4292	2	Y	55	55	1		4
						61	9								
06	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	383	1	4480	2	Y	59	59	1		4
						65	9								
07	4805 X	2710	-0-	-2095	-0-	232	1	2442	2	Y	33	32	1		5
						36	9								
08	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-				5
*09	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	371	1	7301	2	Y	84	82	1		7
						92	9								
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 70E		RRCID -> 193926	COMPL. DATE 05/10/2012	TOTAL DEPTH 13193	PERF.11711 - 11718								
04	7320 X	6081	-0-	-1239	-0-	515	1	5335	2	Y	210	204	1		15
						231	9								
05	7099 X	6181	-0-	-918	-0-	454	1	5505	2	Y	202	204	1		13
						222	9								
06	6870 X	5352	-0-	-1518	-0-	400	1	4754	2	Y	180	180	1		13
						198	9								
07	6696 X	2997	-0-	-3699	-0-	247	1	2640	2	Y	100	99	1		14
						110	9								
08	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-				14
09	6090 X	4426	-0-	-1664	-0-	206	1	4069	2	Y	137	139	1		12
						151	9								
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E148		RRCID -> 194636	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 12131	PERF.10096 - 11298								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 71E		RRCID -> 194923	COMPL. DATE 05/12/2012	TOTAL DEPTH 13255	PERF. 9276	-		9296					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				Y	-0-				-0-
05		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		T. A.	316	-0-	316	316	15	1	291	2	Y	9	8	1	1
							10	9							

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 69E		RRCID -> 199967	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10771	-		11060					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04		4890 X	4667	-0-	-223	-0-	412	1	4215	2	Y	36	35	1	3
							40	9							
05		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	382	1	4560	2	Y	36	37	1	2
							40	9							
06		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	386	1	4503	2	Y	39	38	1	3
							43	9							
07		4836 X	2796	-0-	-2040	-0-	242	1	2531	2	Y	21	21	1	3
							23	9							
08		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-			3
*09		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	337	1	6625	2	Y	48	47	1	4
							53	9							

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E149		RRCID -> 207592	COMPL. DATE 07/21/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10631	-		10641					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04		10920 X	10133	-0-	-787	-0-	897	1	9164	2	N	65	63	1	5
							72	9							
05		11284 X	10306	-0-	-978	-0-	792	1	9446	2	N	62	63	1	4
							68	9							
06		10920 X	8527	-0-	-2393	-0-	667	1	7776	2	N	76	74	1	6
							84	9							
07		10819 X	4800	-0-	-6019	-0-	414	1	4341	2	N	41	41	1	6
							45	9							
08		10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-			6
09		10140 X	5401	-0-	-4739	-0-	259	1	5095	2	N	43	45	1	4
							47	9							

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E150		RRCID -> 214159	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH 12180	PERF.11072	-		11216					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 74 E		RRCID -> 214194	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 14015	PERF.10592	-		10614					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	188	1	1911	2	Y	-0-			-0-
05		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	177	1	2110	2	Y	-0-			-0-
06		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	160	1	1851	2	Y	-0-			-0-
07		2170 N	1153	-0-	-1017	-0-	101	1	1052	2	Y	-0-			-0-
08		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			-0-
09		2010 N	1933	-0-	-77	-0-	94	1	1839	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	48024 X	48024	-0-	-0-	-0-	352	1	45344	2	N	2116	2053	153
						2328	9						
05	52917 X	46267	-0-	-6650	-0-	345	1	43795	2	N	1934	1959	128
						2127	9						
06	54750 X	43513	-0-	-11237	-0-	348	1	41130	2	N	1850	1842	136
						2035	9						
07	56575 X	25090	-0-	-31485	-0-	348	1	23565	2	N	1070	1053	153
						1177	9						
08	56575 X	-0-	-0-	-56575	-0-					N	-0-		153
09	48030 X	29393	-0-	-18637	-0-	124	1	27997	2	N	1156	1209	100
						1272	9						

-----  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600  
 -----

04	10260 X	2	-0-	-10258	-0-	2	2			N	-0-	4	1	-0-
05	10602 X	1	-0-	-10601	-0-					N	-0-			-0-
06	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-			-0-
07	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-			-0-
08	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-			-0-
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152  
 -----

04	74970 X	57886	-0-	-17084	-0-	425	1	54044	2	N	3106	3023	1	225
						3417	9							
05	74834 X	54926	-0-	-19908	-0-	411	1	51442	2	N	2794	2834	1	185
						3073	9							
06	66450 X	52115	-0-	-14335	-0-	421	1	48754	2	N	2673	2661	1	197
						2940	9							
07	67549 X	29769	-0-	-37780	-0-	412	1	27657	2	N	1545	1521	1	221
						1700	9							
08	64449 X	-0-	-0-	-64449	-0-					N	-0-			221
09	57900 X	56999	-0-	-901	-0-	239	1	53758	2	N	2729	2713	1	237
						3002	9							

-----  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042  
 -----

04	86880 X	62246	-0-	-24634	-0-	455	1	59269	2	N	2293	2233	1	166
						2522	9							
05	81685 X	61350	-0-	-20335	-0-	455	1	58539	2	N	2142	2166	1	142
						2356	9							
06	64080 X	55834	-0-	-8246	-0-	445	1	53031	2	N	2144	2128	1	158
						2358	9							
07	66216 X	30385	-0-	-35831	-0-	421	1	28682	2	N	1165	1156	1	167
						1282	9							
08	66216 X	-0-	-0-	-66216	-0-					N	-0-			167
09	62250 X	51602	-0-	-10648	-0-	220	1	49374	2	N	1825	1834	1	158
						2008	9							

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M898E	RRCID ->	276245	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	13797	PERF.11675	-	13541	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		16263 X	16263	-0-	-0-	241	1	14479	2	N	1403	1361	1	102
						1543	9							
05		18423 X	18423	-0-	-0-	279	1	16486	2	N	1507	1509	1	100
						1658	9							
06		19453 X	19453	-0-	-0-	294	1	17621	2	N	1398	1395	1	103
						1538	9							
07		18848 X	10862	-0-	-7986	227	1	9746	2	N	808	795	1	116
						889	9							
08		18414 X	-0-	-0-	-18414					N	-0-			116
*09		40717 X	40717	-0-	-0-	177	1	37471	2	N	2790	2664	1	242
						3069	9							

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M897E	RRCID ->	277795	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	13807	PERF.12839	-	13318
04		56040 X	-0-	-0-	-56040				N	-0-	15	1	-0-
05		43865 X	-0-	-0-	-43865				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M921E	RRCID ->	278590	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12568	PERF.10154	-	10168	
04		41370 X	19535	-0-	-21835	142	1	18721	2	N	611	598	1	44
						672	9							
05		33852 X	19165	-0-	-14687	142	1	18398	2	N	568	574	1	38
						625	9							
06		DLQ G-10	14746	-0-	14746	115	1	14313	2	N	289	306	1	21
					14746	318	9							
07		DLQ G-10	10202	-0-	10202	142	1	9844	2	N	196	189	1	28
					24948	216	9							
08		24948 X	-0-	-0-	-24948					N	-0-			28
*09		15666 X	15666	-0-	-0-	68	1	15292	2	N	278	282	1	24
						306	9							

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:	1	RRCID ->	215168	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13080	-	14132
GAFFORD DIETZ GAS UNIT														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY (2300)		48545 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459												
COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	193937	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 2261	-	2266	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)			48630 030 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
EXXON MOBIL CORPORATION			257128									
MCGILL BROS.			WELL #: 211D			RRCID -> 046191			COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCGILL BROS.			WELL #: 391DF			RRCID -> 056063			COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550			
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		1705 X	845	-0-	-860		845 3	N	-0-			-0-
06		2970 X	2970	-0-	-0-		2970 3	N	-0-			-0-
07		2470 X	2470	-0-	-0-		2470 3	N	-0-			-0-
08		T. A.	1346	-0-	1346		1346 3	N	-0-			-0-
09		T. A.	1517	-0-	1517		2863 1517 3	N	-0-			-0-
-----												
MCGILL BROS.			WELL #: 170 T			RRCID -> 060022			COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A			
04		2700 X	-0-	-0-	-2700			N	-0-			-0-
05		1085 X	-0-	-0-	-1085			N	-0-			-0-
06		3871 X	3871	-0-	-0-		3871 3	N	-0-			-0-
07		2095 X	2095	-0-	-0-		2095 3	N	-0-			-0-
08		T. A.	1705	-0-	1705		1705 3	N	-0-			-0-
09		T. A.	1369	-0-	1369		3074 1369 3	N	-0-			-0-
-----												
MCGILL BROS.			WELL #: 512			RRCID -> 137118			COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582			
04		3000 X	-0-	-0-	-3000			N	-0-			-0-
05		2077 X	1267	-0-	-810		1267 3	N	-0-			-0-
06		2999 X	2999	-0-	-0-		2999 3	N	-0-			-0-
07		2492 X	2492	-0-	-0-		2492 3	N	-0-			-0-
08		1979 N	1979	-0-	-0-		1979 3	N	-0-			-0-
09		2580 N	2223	-0-	-357		2223 3	N	-0-			-0-
-----												
MCGILL BROS.			WELL #: 515			RRCID -> 138683			COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1	N	-0-			-0-
05		1 X	-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-
06		1543 N	1543	-0-	-0-		1543 3	N	-0-			-0-
07		1907 N	1907	-0-	-0-		1907 3	N	-0-			-0-
08		1283 N	1283	-0-	-0-		1283 3	N	-0-			-0-
*09		1839 N	1839	-0-	-0-		1839 3	N	-0-			-0-
-----												
JUAREZ, MIGUEL			WELL #: 9			RRCID -> 139719			COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734			
04		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0-		95 3	N	-0-			-0-
06		285 N	285	-0-	-0-		285 3	N	-0-			-0-
07		198 N	198	-0-	-0-		198 3	N	-0-			-0-
08		T. A.	202	-0-	202		202 3	N	-0-			-0-
09		T. A.	244	-0-	244		446 244 3	N	-0-			-0-
-----												
MCGILL BROS.			WELL #: 380-H			RRCID -> 141069			COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670			
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128							
MCGILL BROS.		WELL #:		529	RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5980 - 6003
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:		460	RRCID ->	165214	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 5270 - 5278
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-
05	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	3	N	-0-		-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-		-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-
08	T. A.	175	-0-	175	175	175	3	N	-0-		-0-
09	T. A.	462	-0-	462	637	462	3	N	-0-		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:		461	RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6162 - 6190
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:		M385 D	RRCID ->	168821	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5226 - 5243
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-		-0-
05	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	3198	-0-	198	198	3198	3	N	-0-		-0-
07	1111 N	913	-0-	-198	-0-	913	3	N	-0-		-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-		-0-
09	1290 X	515	-0-	-775	-0-	515	3	N	-0-		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:		455	RRCID ->	170891	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5598 - 5607
04	2510 X	-0-	-0-	-2510	-0-			N	-0-		-0-
05	992 N	339	-0-	-653	-0-	339	3	N	-0-		-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-		-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-		-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		-0-
09	1110 N	788	-0-	-322	-0-	788	3	N	-0-		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:		390 D	RRCID ->	173886	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5935 - 5942
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:		560DF	RRCID ->	184762	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 5276 - 5908
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		-0-
06	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	3	N	-0-		-0-
07	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	3	N	-0-		-0-
08	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	3	N	-0-		-0-
09	4205 X	4019	-0-	-186	-0-	4019	3	N	-0-		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128											
STATE-MARSHALL		WELL #:		48DF	RRCID ->	193817	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 6114 -	6352			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	809						N	-0-			-0-
05	T. A.	1273	-0-	1273	2082		1273	3			N	-0-			-0-
06	T. A.	1427	-0-	1427	3509		1427	3			N	-0-			-0-
07	T. A.	1197	-0-	1197	4706		1197	3			N	-0-			-0-
08	5985 X	1279	-0-	-4706	-0-		1279	3			N	-0-			-0-
09	1170 N	693	-0-	-477	-0-		693	3			N	-0-			-0-
-----															
STATE-MARSHALL		WELL #:		49DF	RRCID ->	195041	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 5354 -	5498			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	T. A.	104	-0-	104	104		104	3			N	-0-			-0-
-----															
BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #:		25DF	RRCID ->	195213	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	6897	PERF. 5145 -	5149			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
STATE MARSHALL		WELL #:		50DF	RRCID ->	196373	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5486 -	6284			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
STATE MARSHALL		WELL #:		53DF	RRCID ->	203198	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5652 -	6316			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	224 X	224	-0-	-0-	-0-		224	3			N	-0-			-0-
06	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-		2491	3			N	-0-			-0-
07	7 X	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			-0-
*08	62 X	62	-0-	-0-	-0-		62	3			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
BASS, A. M. K., MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	207019	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	8294	PERF. N/A				
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-			-0-
05	372 N	194	-0-	-178	-0-		194	3			N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	3			N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3			N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	3			N	-0-			-0-
*09	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	3			N	-0-			-0-
-----															
KELSEY UNIT		WELL #:		573F	RRCID ->	212253	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5806 -	5908			
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-						N	-0-			-0-
05	1085 X	650	-0-	-435	-0-		650	3			N	-0-			-0-
06	958 X	958	-0-	-0-	-0-		958	3			N	-0-			-0-
07	925 X	925	-0-	-0-	-0-		925	3			N	-0-			-0-
08	T. A.	1050	-0-	1050	1050		1050	3			N	-0-			-0-
09	T. A.	995	-0-	995	2045		995	3			N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128										
STATE MARSHALL		WELL #:		57 F	RRCID ->	214027	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5028 - 5034			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		567DF	RRCID ->	218742	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4947 - 4978			
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-		950	3	N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-		218	3	N	-0-			-0-
08	T. A.	245	-0-	245	-0-	245		245	3	N	-0-			-0-
09	T. A.	541	-0-	541	-0-	786		541	3	N	-0-			-0-
-----														
KELSEY UNIT		WELL #:		S 56MF	RRCID ->	220829	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5608 - 5614			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		570DF	RRCID ->	221930	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5429 - 5623			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		574 F	RRCID ->	225758	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6619 - 6826			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
STATE-MARSHALL		WELL #:		47DF	RRCID ->	226602	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5845 - 5916			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		395	RRCID ->	249018	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5188 - 5195			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
GARCIA, JOSE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	125561	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	6003 - 6030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
VILLARREAL		WELL #:		13	RRCID ->	127258	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5900 - 5908	
04	810 N	428	-0-	-382	-0-	228	1	190	2	Y	9	9 1	3
							10						
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	395	1	511	2	Y	17	12 1	5
							19						
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	363	1	436	2	Y	19	21 1	3
							21						
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	363	1	379	2	Y	20	19 1	4
							22						
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT		4
-----													
GARCIA, JOSE G. DR.		WELL #:		A 7	RRCID ->	129058	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	5711 - 5716	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2016 - P/A 05/19/2016													
-----													
DR. GARCIA, JOSE G.		WELL #:		8	RRCID ->	129367	COMPL. DATE	10/26/1988	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6107 - 6111	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GARCIA, JOSE DR.		WELL #:		6	RRCID ->	129563	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5768 - 5771	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
OLIVAREZ, MIGUEL		WELL #:		3	RRCID ->	146163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	5831 - 6006	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
VILLARREAL		WELL #:		33	RRCID ->	195186	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6388 - 6410	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	89	2	Y	226	198 1	66
						249	9						
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	161	2	Y	288	317 1	37
						317	9						
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	168	2	Y	275	227 1	85
						303	9						
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	287	332 1	40
						316	9						
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	15	1	139	2	Y	300	278 1	62
						330	9						
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT		62

WALLIS ENERGY, INC.				893997		CAPACITY				CNTY: STARR		
STATE-MARSHALL		WELL #:		45 L	RRCID ->	125690	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6950 - 6960
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

KELSEY (VXKKBG. CONSOL.)				48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
MCGILL BROS.		WELL #:		600	RRCID ->	224467	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8312 - 9780
*12	51 N	154	-0-	103 B	-0-	12	1	60	2	N	-0-	5
						82	3					
*01	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	4	1	21	2	N	-0-	5
						29	3					
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	3	1	14	2	N	-0-	5
						19	3					
03	155 N	40	-0-	-115 B	-0-	3	1	16	2	N	-0-	5
						21	3					
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	5
05	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	1	1	3	2	N	-0-	5
						4	3					
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	5
07	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	4	1	29	2	N	-0-	5
						17	3					
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	3	1	15	2	N	-0-	5
						21	3					
*09	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	4	1	23	2	N	-0-	5
						23	3					



KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	434 N	601	-0-	167 B	-86736	43	1	220	2	N	34					82
						301	3	37	9							
*01	310 N	588	-0-	278 B	-86458	40	1	221	2	N	24	91	1			15
						301	3	26	9							
*02	290 N	450	-0-	160 B	-86298	32	1	177	2	N	3					18
						238	3	3	9							
03	589 N	429	-0-	-160 B	-86298	27	1	155	2	N	37	2	8			53
						206	3	41	9							
04	570 N	516	-0-	-54 B	-86298	37	1	199	2	N	15					68
						263	3	17	9							
05	496 N	485	-0-	-11 B	-86298	36	1	174	2	N	40	93	1			15
						231	3	44	9							
06	420 N	286	-0-	-134 B	-86298	22	1	109	2	N	10	2	8			23
						144	3	11	9							
07	527 N	341	-0-	-186 B	-86298	26	1	188	2	N	16	2	8			37
						109	3	18	9							
08	496 N	507	-0-	11 B	-86287	39	1	193	2	N	17	2	8			52
						256	3	19	9							
09	300 N	486	-0-	186 B	-86101	35	1	224	2	N	2	2	8			52
						225	3	2	9							

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

*12	92 K	93	-0-	1 B	-64536	7	1	36	2	N	-0-					23
						50	3									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	-0-					23

MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

*12	1798 N	463	-0-	-1335 B	-118323	35	1	181	2	N	-0-					30
						247	3									
*01	1705 N	1684	-0-	-21 B	-118323	120	1	662	2	N	-0-					30
						902	3									
*02	1276 N	1555	-0-	279 B	-118044	110	1	616	2	N	-0-					30
						829	3									
*03	465 N	1706	-0-	1241 B	-116803	120	1	679	2	N	5	5	8			30
						901	3	6	9							
04	1620 N	1548	-0-	-72 B	-116803	115	1	616	2	N	-0-					30
						817	3									
05	1674 N	1651	-0-	-23 B	-116803	126	1	619	2	N	77					107
						821	3	85	9							
06	1650 N	1618	-0-	-32 B	-116803	125	1	628	2	N	30	121	1	1	8	15
						832	3	33	9							
07	1612 N	1315	-0-	-297 B	-116803	104	1	763	2	N	4	4	8			15
						444	3	4	9							
08	1643 N	1324	-0-	-319 B	-116803	105	1	523	2	N	2	2	8			15
						694	3	2	9							
09	1620 N	1809	-0-	189 B	-116614	131	1	835	2	N	3	3	8			15
						840	3	3	9							

-----

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	1085 N	1132	-0-	47 B	-8738	84	1	434	2	N	20					117
						592	3	22	9							
*01	1178 N	1103	-0-	-75 B	-8738	76	1	421	2	N	29	109	1			37
						574	3	32	9							
*02	1015 N	976	-0-	-39 B	-8738	67	1	377	2	N	23					60
						507	3	25	9							
03	1147 N	944	-0-	-203 B	-8738	64	1	361	2	N	36	16	8			80
						479	3	40	9							
04	1080 N	804	-0-	-276 B	-8738	59	1	316	2	N	9					89
						419	3	10	9							
05	1054 N	881	-0-	-173 B	-8738	69	1	337	2	N	26	83	1			32
						446	3	29	9							
06	900 N	869	-0-	-31 B	-8738	66	1	334	2	N	24	2	8			54
						443	3	26	9							
07	837 N	853	-0-	16 B	-8722	65	1	479	2	N	27	14	8			67
						279	3	30	9							
08	868 N	870	-0-	2 B	-8720	68	1	337	2	N	16	3	8			80
						447	3	18	9							
09	870 N	1018	-0-	148 B	-8572	73	1	465	2	N	11	2	8			89
						468	3	12	9							

-----

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	806 N	668	-0-	-138 B	-272367	48	1	249	2	N	28					42
						340	3	31	9							
*01	775 N	633	-0-	-142 B	-272367	44	1	243	2	N	14					56
						331	3	15	9							
*02	609 N	305	-0-	-304 B	-272367	20	1	113	2	N	18					74
						152	3	20	9							
03	682 N	357	-0-	-325 B	-272367	23	1	131	2	N	26	78	1	5	8	17
						174	3	29	9							
04	600 N	598	-0-	-2 B	-272367	43	1	229	2	N	20					37
						304	3	22	9							
05	341 N	537	-0-	196 B	-272171	41	1	199	2	N	30	51	1			16
						264	3	33	9							
06	360 N	536	-0-	176 B	-271995	42	1	212	2	N	1	1	8			16
						281	3	1	9							
07	620 N	581	-0-	-39 B	-271995	45	1	328	2	N	16	4	8			28
						190	3	18	9							
08	527 N	649	-0-	122 B	-271873	49	1	246	2	N	25	2	8			51
						326	3	28	9							
09	540 N	723	-0-	183 B	-271690	51	1	324	2	N	20	3	8			68
						326	3	22	9							



-----

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2015 N	1195	-0-	-820 B	-0-	91 1 637 3	467 2	N	-0-			19
*01	1953 N	1673	-0-	-280 B	-0-	119 1 896 3	658 2	N	-0-			19
*02	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	120 1 906 3	674 2	N	-0-			19
*03	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	155 1 1163 3	877 2	N	5	5 8		19
04	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	163 1 1160 3	875 2	N	-0-			19
*05	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	158 1 1026 3	774 2	N	-0-			19
06	2070 N	1951	-0-	-119 B	-0-	154 1 1024 3	773 2	N	-0-			19
07	2139 N	1680	-0-	-459 B	-0-	133 1 568 3	977 2	N	2	2 8		19
08	1953 N	1692	-0-	-261 B	-0-	134 1 887 3	669 2	N	2	2 8		19
*09	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	154 1 983 3	977 2	N	2	2 8		19

-----

-----

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

-----

*12	1736 N	1446	-0-	-290 B	-0-	110 1 771 3	565 2	N	-0-			30
*01	1426 N	1393	-0-	-33 B	-0-	98 1 741 3	544 2	N	9			39
*02	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	102 1 772 3	574 2	N	-0-			39
*03	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	111 1 832 3	627 2	N	3	3 8		39
04	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	111 1 787 3	594 2	N	15			54
*05	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	123 1 799 3	602 2	N	38	82 1		10
06	1530 N	1468	-0-	-62 B	-0-	116 1 770 3	581 2	N	1	1 8		10
07	1550 N	1055	-0-	-495 B	-0-	83 1 356 3	612 2	N	4	4 8		10
08	1550 N	1056	-0-	-494 B	-0-	84 1 553 3	417 2	N	2	2 8		10
09	1470 N	1410	-0-	-60 B	-0-	102 1 655 3	651 2	N	2	2 8		10

-----

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
MCGILL BROS.		WELL #:		613	RRCID ->	235229	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	11736	PERF.	9030 - 9760		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*12	14B2 EXT	1409	-0-	1409 B	1188		107 1	551 2		N	-0-			17
							751 3							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1188					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1188					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1188					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1188					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1188					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1188					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1188					N	-0-			17
08	1189 X	-0-	-0-	-1189 B	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17

MCGILL BROS.		WELL #:		615	RRCID ->	238123	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9346 - 10488		
*12	2914 X	2961	-0-	47 B	-20741		219 1	1128 2		N	68			94
							1539 3	75 9						
*01	2914 X	2845	-0-	-69 B	-20741		199 1	1096 2		N	51	122 1		23
							1494 3	56 9						
*02	2726 X	2824	-0-	98 B	-20643		198 1	1112 2		N	16			39
							1496 3	18 9						
*03	2914 X	3136	-0-	222 B	-20421		221 1	1250 2		N	6	6 8		39
							1658 3	7 9						
04	2820 X	2869	-0-	49 B	-20372		213 1	1141 2		N	2			41
							1513 3	2 9						
05	2914 N	2342	-0-	-572 B	-20372		189 1	926 2		N	-0-			41
							1227 3							
06	2820 X	2457	-0-	-363 B	-20372		192 1	965 2		N	18	1 8		58
							1280 3	20 9						
07	2914 X	2107	-0-	-807 B	-20372		167 1	1223 2		N	5	5 8		58
							711 3	6 9						
08	2914 X	2213	-0-	-701 B	-20372		174 1	866 2		N	23	2 8		79
							1148 3	25 9						
09	2820 X	3073	-0-	253 B	-20119		221 1	1406 2		N	28	4 8		103
							1415 3	31 9						

MCGILL BROS.		WELL #:		616	RRCID ->	239643	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	9500 - 10994		
*12	819 N	819	-0-	-0- B	-0-		62 1	320 2		N	-0-			21
							437 3							
*01	547 N	547	-0-	-0- B	-0-		39 1	215 2		N	-0-			21
							293 3							
*02	623 N	623	-0-	-0- B	-0-		44 1	247 2		N	-0-			21
							332 3							
03	865 N	865	-0-	-0- B	-0-		59 1	336 2		N	23	23 8		21
							445 3	25 9						
04	720 N	720	-0-	-0- B	-0-		53 1	287 2		N	-0-			21
							380 3							
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-		35 1	173 2		N	-0-			21
							229 3							
06	959 N	959	-0-	-0- B	-0-		68 1	344 2		N	84	16 8		89
							455 3	92 9						
07	670 N	670	-0-	-0- B	-0-		52 1	380 2		N	15	15 8		89
							221 3	17 9						
08	683 N	683	-0-	-0- B	-0-		52 1	257 2		N	31	31 8		89
							340 3	34 9						
*09	498 N	498	-0-	-0- B	-0-		34 1	215 2		N	29	29 8		89
							217 3	32 9						





KELSEY (VXKBG. CONSOL.) CANTERA OPERATING, LLC MCGILL BROS.		//CONT.// //CONT.//	48630 800 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
		WELL #:	621	RRCID ->	242208	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9850 - 10390
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
*12	93 N	56	-0-	-37 B	-183246	4 1	22 2	N	-0-		65
						30 3					
*01	93 N	95	-0-	2 B	-183244	7 1	37 2	N	-0-		65
						51 3					
*02	58 N	68	-0-	10 B	-183234	5 1	27 2	N	-0-		65
						36 3					
03	62 N	134	-0-	72 B	-183162	9 1	54 2	N	-0-		65
						71 3					
04	90 N	84	-0-	-6 B	-183162	6 1	34 2	N	-0-		65
						44 3					
05	62 N	53	-0-	-9 B	-183162	4 1	21 2	N	-0-		65
						28 3					
06	120 N	43	-0-	-77 B	-183162	3 1	17 2	N	-0-		65
						23 3					
07	93 N	74	-0-	-19 B	-183162	6 1	43 2	N	-0-		65
						25 3					
08	62 N	88	-0-	26 B	-183136	7 1	35 2	N	-0-		65
						46 3					
09	30 N	109	-0-	79 B	-183057	8 1	50 2	N	-0-		65
						51 3					
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:	618	RRCID ->	242850	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	9624 - 10862
*12	527 N	506	-0-	-21 B	-0-	38 1	198 2	N	-0-		36
						270 3					
*01	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	43 1	236 2	N	-0-		36
						322 3					
*02	551 N	298	-0-	-253 B	-0-	21 1	118 2	N	-0-		36
						159 3					
*03	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	36 1	206 2	N	16	16 8	36
						273 3					
04	570 N	523	-0-	-47 B	-0-	39 1	208 2	N	-0-		36
						276 3					
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	35 1	171 2	N	13		49
						226 3					
06	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	41 1	207 2	N	17	5 8	61
						275 3					
07	527 N	468	-0-	-59 B	-0-	35 1	254 2	N	28	18 8	71
						148 3					
08	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	49 1	244 2	N	24	8 8	87
						323 3					
*09	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	47 1	296 2	N	30	10 8	107
						298 3					
						33 9					
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:	622	RRCID ->	243480	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8942 - 9173
*01	1023 X	289	-0-	-734 B	-6544	21 1	113 2	N	-0-		13
						155 3					
*02	812 X	469	-0-	-343 B	-6544	33 1	186 2	N	-0-		13
						250 3					
*03	651 X	162	-0-	-489 B	-6544	11 1	65 2	N	-0-		13
						86 3					
04	270 N	21	-0-	-249 B	-6544	2 1	8 2	N	-0-		13
						11 3					
05	372 N	15	-0-	-357 B	-6544	1 1	6 2	N	-0-		13
						8 3					
06	150 N	5	-0-	-145 B	-6544	2 2	3 3	N	-0-		13
07	31 N	3	-0-	-28 B	-6544	2 2	1 3	N	-0-		13
08	15 N	9	-0-	-6 B	-6544	1 1	3 2	N	-0-		13
						5 3					
09	5 N	45	-0-	40 B	-6504	3 1	21 2	N	-0-		13
						21 3					





KELSEY (VXKBG. CONSOL.) CANTERA OPERATING, LLC MCGILL BROS.			//CONT.// 48630 800 //CONT.// 129692 WELL #: 626	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
			RRCID -> 246613	COMPL. DATE 10/25/2008	TOTAL DEPTH 11534	PERF.10546	- 11226						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*12	1054 N	1090	-0-	36 B	-10833	83 1 581 3	426 2	N	-0-				79
*01	837 N	888	-0-	51 B	-10782	60 1 448 3	329 2	N	46	87 1			38
*02	580 N	555	-0-	-25 B	-10782	39 1 291 3	216 2	N	8				46
*03	1085 N	1292	-0-	207 B	-10575	91 1 680 3	513 2	N	7	5 8			48
04	870 N	882	-0-	12 B	-10563	65 1 464 3	350 2	N	3				51
05	589 N	979	-0-	390 B	-10173	79 1 513 3	387 2	N	-0-				51
06	1260 N	896	-0-	-364 B	-10173	69 1 461 3	348 2	N	16	1 8			66
07	899 N	903	-0-	4 B	-10169	68 1 292 3	502 2	N	37	56 1	7 8		40
08	992 N	1056	-0-	64 B	-10105	84 1 553 3	417 2	N	2	2 8			40
09	900 N	991	-0-	91 B	-10014	72 1 460 3	457 2	N	2	2 8			40

MCGILL BROS.			WELL #: 625	RRCID -> 247282	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 11535	PERF. N/A						
*11	2640 X	9776	-0-	7136 B	-676084	699 1 5123 3	3864 2	N	82	63 1	1 8		144
*12	2728 X	9900	-0-	7172 B	-668912	750 1 5266 3	3859 2	N	23				167
*01	2728 X	11603	-0-	8875 B	-660037	817 1 6148 3	4511 2	N	115	181 1			101
*02	2552 X	10265	-0-	7713 B	-652324	717 1 5402 3	4017 2	N	117	166 1			52
*03	2728 X	10085	-0-	7357 B	-644967	705 1 5288 3	3986 2	N	96	35 1	6 8		107
04	2640 X	9397	-0-	6757 B	-638210	691 1 4909 3	3703 2	N	85	65 1			127
*05	2728 X	9775	-0-	7047 B	-631163	784 1 5101 3	3848 2	N	38	43 1			122
06	2640 X	9256	-0-	6616 B	-624547	720 1 4799 3	3621 2	N	105	161 1	2 8		64
07	2728 X	8639	-0-	5911 B	-618636	672 1 2866 3	4932 2	N	154	174 1	4 8		40
08	2728 X	10032	-0-	7304 B	-611332	791 1 5217 3	3936 2	N	80	5 8			115
09	2640 X	11409	-0-	8769 B	-602563	821 1 5251 3	5219 2	N	107	171 1	11 8		40



KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	172 1	887 2	1210 3	74 9	N	67					140
*01	3205 X	3205	-0-	-0- B	-0-	224 1	1235 2	1684 3	62 9	N	56	164 1				32
*02	2881 X	2881	-0-	-0- B	-0-	199 1	1114 2	1499 3	69 9	N	63					95
*03	2112 X	2112	-0-	-0- B	-0-	147 1	831 2	1102 3	32 9	N	29	81 1	6 8			37
04	2527 X	2527	-0-	-0- B	-0-	182 1	976 2	1294 3	75 9	N	68					105
05	2333 X	2333	-0-	-0- B	-0-	175 1	860 2	1140 3	158 9	N	144	117 1				132
06	2684 X	2684	-0-	-0- B	-0-	203 1	1020 2	1352 3	109 9	N	99	189 1	1 8			41
07	837 X	820	-0-	-17 B	-0-	65 1	473 2	275 3	7 9	N	6	3 8				44
08	2913 X	2913	-0-	-0- B	-0-	231 1	1150 2	1525 3	7 9	N	6	6 8				44
*09	2901 X	2901	-0-	-0- B	-0-	210 1	1335 2	1344 3	12 9	N	11	11 8				44

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

*11	7140 X	6694	-0-	-446 B	-0-	480 1	2656 2	3521 3	37 9	N	34	57 1	1 8			48
*12	7378 X	6044	-0-	-1334 B	-0-	454 1	2335 2	3187 3	68 9	N	62					110
*01	7378 X	6593	-0-	-785 B	-0-	466 1	2574 2	3508 3	45 9	N	41					151
*02	6902 X	5694	-0-	-1208 B	-0-	399 1	2236 2	3007 3	52 9	N	47	98 1				100
*03	7347 X	5904	-0-	-1443 B	-0-	414 1	2344 2	3110 3	36 9	N	33	100 1	5 8			28
04	5610 X	5180	-0-	-430 B	-0-	381 1	2043 2	2709 3	47 9	N	43					71
*05	6134 X	6134	-0-	-0- B	-0-	490 1	2402 2	3185 3	57 9	N	52					123
06	6038 X	6038	-0-	-0- B	-0-	469 1	2359 2	3127 3	83 9	N	75	110 1	1 8			87
07	6316 X	6316	-0-	-0- B	-0-	496 1	3639 2	2115 3	66 9	N	60	116 1	5 8			26
08	5797 X	5084	-0-	-713 B	-0-	401 1	1996 2	2645 3	42 9	N	38	5 8				59
*09	6232 X	6232	-0-	-0- B	-0-	445 1	2829 2	2846 3	112 9	N	102	125 1	10 8			26

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) CANTERA OPERATING, LLC MCGILL BROS.		//CONT.// 48630 800 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
		WELL #: 632		RRCID -> 254954		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 12198		PERF. 10174 - 11634						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	7200 X	5654	-0-	-1546 B	-0-	405 1	2237 2	2966 3	46 9	N	42					114
*12	6944 X	6322	-0-	-622 B	-0-	475 1	2447 2	3339 3	61 9	N	55	97	1			72
*01	6789 X	5671	-0-	-1118 B	-0-	401 1	2214 2	3017 3	39 9	N	35					107
*02	6351 X	5922	-0-	-429 B	-0-	417 1	2336 2	3141 3	28 9	N	25					132
*03	6789 X	6134	-0-	-655 B	-0-	431 1	2436 2	3231 3	36 9	N	33	111	1			54
04	4750 X	4750	-0-	-0- B	-0-	351 1	1882 2	2495 3	22 9	N	20					74
*05	5725 X	5725	-0-	-0- B	-0-	460 1	2256 2	2991 3	18 9	N	16					90
06	4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	392 1	1970 2	2611 3	26 9	N	24					114
07	4158 X	4158	-0-	-0- B	-0-	328 1	2404 2	1397 3	29 9	N	26	102	1			38
08	4748 X	4748	-0-	-0- B	-0-	377 1	1874 2	2484 3	13 9	N	12					50
*09	5408 X	5408	-0-	-0- B	-0-	392 1	2493 2	2508 3	15 9	N	14					64

MCGILL BROS.		WELL #: 634		RRCID -> 256021		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 9378 - 11236						
*11	5790 X	5223	-0-	-567 B	-0-	373 1	2060 2	2732 3	58 9	N	53	120	1			33
*12	5983 X	5628	-0-	-355 B	-0-	420 1	2161 2	2949 3	98 9	N	89					122
*01	5797 X	5477	-0-	-320 B	-0-	378 1	2085 2	2842 3	172 9	N	156	179	1			99
*02	5423 X	5035	-0-	-388 B	-0-	347 1	1944 2	2615 3	129 9	N	117	79	1			137
*03	5642 X	5488	-0-	-154 B	-0-	383 1	2167 2	2875 3	63 9	N	57	84	1			110
04	4925 X	4925	-0-	-0- B	-0-	361 1	1933 2	2563 3	68 9	N	62	111	1			61
*05	5228 X	5228	-0-	-0- B	-0-	419 1	2055 2	2724 3	30 9	N	27					88
06	5192 X	5192	-0-	-0- B	-0-	404 1	2030 2	2691 3	67 9	N	61	70	1			79
07	4898 X	4625	-0-	-273 B	-0-	366 1	2683 2	1559 3	17 9	N	15	61	1			33
08	4898 X	4866	-0-	-32 B	-0-	387 1	1926 2	2553 3	17 9	N	-0-					33
*09	5776 X	5776	-0-	-0- B	-0-	413 1	2626 2	2642 3	95 9	N	86	64	1			55

EXXON MOBIL CORPORATION MCGILL BROS.		257128 WELL #: 321		RRCID -> 034906		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8953 - 8977		
04	1320 N	-0-	-0-	-1320 B	-11436					N	-0-	-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527 B	-11436					N	-0-	-0-
06	0 N	3189	-0-	3189 B	-8247	3189 3				N	-0-	-0-
07	0 N	1770	-0-	1770 B	-6477	1770 3				N	-0-	-0-
08	0 N	1261	-0-	1261 B	-5216	1261 3				N	-0-	-0-
09	1320 X	166	-0-	-1154 B	-5216	166 3				N	-0-	-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128								
MCGILL BROS.		WELL #:		540	RRCID ->	157593	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9020 - 9042
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	B	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
*09	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3				-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #:		546	RRCID ->	162385	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	8644 - 8678
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	1364 N	768	-0-	-596	B	-0-	768	3				-0-
06	2086 N	2086	-0-	-0-	B	-0-	2086	3				-0-
07	1888 N	1888	-0-	-0-	B	-0-	1888	3				-0-
08	1595 N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	3				-0-
*09	1762 N	1762	-0-	-0-	B	-0-	1762	3				-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #:		549	RRCID ->	165891	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8355 - 8548
04	480 X	-0-	-0-	-480	B	-0-						-0-
05	248 N	2	-0-	-246	B	-0-	2	3				-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3				-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3				-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3				-0-
*09	1787 N	1787	-0-	-0-	B	-0-	1787	3				-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #:		553	RRCID ->	171792	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8584 - 8606
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	419 X	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3				-0-
06	2727 X	2727	-0-	-0-	B	-0-	2727	3				-0-
07	2508 X	2508	-0-	-0-	B	-0-	2508	3				-0-
08	2150 X	2150	-0-	-0-	B	-0-	2150	3				-0-
09	2730 X	1906	-0-	-824	B	-0-	1906	3				-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #:		550	RRCID ->	171938	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10808 - 10841
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810						-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #:		554	RRCID ->	172847	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	9528	PERF.	8964 - 8976
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	1700 N	1700	-0-	-0-	B	-0-	1700	3				-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	3				-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3				-0-
08	1705 N	848	-0-	-857	B	-0-	848	3				-0-
*09	1488 N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3				-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #:		555	RRCID ->	187374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	8624 - 8846
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-145685						-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	B	-145685						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-145685						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-145685						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-145685						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-145685						-0-



KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128													
MCGILL BROS.				WELL #:	564DF	RRCID ->	190934	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7140 - 7150				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-42729					N	-0-					-0-
05	0 N	2575	-0-	2575	B	-40154	2575	3			N	-0-					-0-
06	0 N	2889	-0-	2889	B	-37265	2889	3			N	-0-					-0-
07	0 N	705	-0-	705	B	-36560	705	3			N	-0-					-0-
08	496 N	690	-0-	194	B	-36366	690	3			N	-0-					-0-
09	480 N	1013	-0-	533	B	-35833	1013	3			N	-0-					-0-
-----																	
MCGILL BROS.				WELL #:	565	RRCID ->	191852	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10320 - 11356				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
-----																	
MCGILL BROS.				WELL #:	572	RRCID ->	212343	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	8615 - 10740				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-146675					N	-0-					-0-
05	0 X	1401	-0-	1401	B	-145274	1401	3			N	-0-					-0-
06	420 X	830	-0-	410	B	-144864	830	3			N	-0-					-0-
07	434 X	606	-0-	172	B	-144692	606	3			N	-0-					-0-
08	1395 X	1071	-0-	-324	B	-144692	1071	3			N	-0-					-0-
09	1350 X	725	-0-	-625	B	-144692	725	3			N	-0-					-0-
-----																	
MCGILL BROS.				WELL #:	574 D	RRCID ->	225755	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7014 - 7026				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
-----																	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
MCGILL BROS. NCT-1				WELL #:	80	RRCID ->	162122	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8332 - 8577				
04	6823 X	6823	-0-	-0-	B	-0-	335	1	6377	3	Y	101	143	1			144
							111	9									
05	8060 X	6710	-0-	-1350	B	-0-	312	1	6226	3	Y	156	139	1			161
							172	9									
06	7800 X	6146	-0-	-1654	B	-0-	280	1	5763	3	Y	94	167	1			88
							103	9									
07	7316 X	6279	-0-	-1037	B	-0-	269	1	5919	3	Y	83					171
							91	9									
08	7037 X	6124	-0-	-913	B	-0-	324	1	5673	3	Y	115	170	1			116
							127	9									
09	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	B	-0-					Y	NO RPT					116
-----																	
KILLAM OIL CO., LTD.				460054													
DE LOPEZ, C. V. -B-				WELL #:	4	RRCID ->	111567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7838 - 8134				
04	1680 N	1627	-0-	-53	B	-0-	1627	2			Y	-0-					123
05	2034 N	2034	-0-	-0-	B	-0-	2034	2			Y	-0-					123
06	1860 N	1490	-0-	-370	B	-0-	1490	2			Y	-0-					123
07	2006 N	2006	-0-	-0-	B	-0-	2006	2			Y	-0-					123
08	2046 N	1912	-0-	-134	B	-0-	1892	2	20	9	Y	18	134	1			7
09	1500 N	1497	-0-	-3	B	-0-	1497	2			Y	-0-					7

-----

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

-----

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

-----

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			36
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			36
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			36
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			36
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	36	1	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

-----

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

04		1710 N	1510	-0-	-200 B	-0-	67	1	1409	2	N	31		84
							34	9						
05		1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	66	1	1590	2	N	23		107
							25	9						
06		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	67	1	1437	2	N	24		131
							26	9						
07		2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	65	1	1970	2	N	22		153
							24	9						
08		1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	60	1	1683	2	N	20		173
							22	9						
*09		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	58	1	1735	2	N	27		200
							30	9						

-----

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321  
 LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11324 - 11800

04		6012 X	6012	-0-	-0- B	-0-	390	1	5087	2	N	486	563	1	225
							535	9							
05		5699 X	5699	-0-	-0- B	-0-	330	1	4754	2	N	559	564	1	220
							615	9							
06		5471 X	5471	-0-	-0- B	-0-	330	1	4578	2	N	512	552	1	178
							563	9					2	8	
07		5666 X	5666	-0-	-0- B	-0-	330	1	4665	2	N	610	378	1	410
							671	9							
08		6122 X	6122	-0-	-0- B	-0-	330	1	5080	2	N	647	762	1	295
							712	9							
*09		6262 X	6262	-0-	-0- B	-0-	330	1	5357	2	N	523	566	1	252
							575	9							

-----														
KELSEY (VXKBG. CONSOL.)			//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035									
LA RUCIA "A"			WELL #:		1	RRCID ->	185926	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	16120	PERF.13934 - 15189		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		3562 X	3562	-0-	-0- B	-0-	372 1	3190 2	N	-0-				157
05		3514 X	3514	-0-	-0- B	-0-	372 1	3142 2	N	-0-				157
06		3552 X	3552	-0-	-0- B	-0-	372 1	3180 2	N	-0-				157
07		3544 X	3544	-0-	-0- B	-0-	372 1	3172 2	N	-0-				157
08		3567 X	3567	-0-	-0- B	-0-	372 1	3195 2	N	-0-				157
09		3150 X	2857	-0-	-293 B	-0-	372 1	2485 2	N	-0-				157
-----														
WAGNER OIL COMPANY					891175				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
VILLARREAL					WELL #:	28	RRCID ->	129651	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 7016 - 7020	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW)					48631 221	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
J.P. OIL COMPANY, INC.					427858									
BASS, A.M.K. "B" MRS.					WELL #:	19	RRCID ->	138105	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 6242 - 6252	
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-				-0-
05		279 N	80	-0-	-199	-0-	80 1		N	-0-				-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 1		N	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		93 N	35	-0-	-58	-0-	35 1		N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7)					48631 313	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
J.P. OIL COMPANY, INC.					427858									
BASS, A.M.K. MRS., -B-					WELL #:	18 F	RRCID ->	080917	COMPL. DATE	06/03/1986	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5824 - 5832	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
KELSEY, DEEP (ZONE 19A,W. SEG 2)					48631 324	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
ELAND ENERGY, INC.					246565									
MARSHALL BROS.					WELL #:	7 C	RRCID ->	132892	COMPL. DATE	10/17/1989	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 5976 - 5989	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40

OIL AND GAS DIVISION

-----													
KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS)				48631 326	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM HOGG				
J.P. OIL COMPANY, INC.				427858									
BASS, MRS. A.M.K.				WELL #: 40	RRCID -> 148251	COMPL. DATE 07/29/1993	TOTAL DEPTH 8927	PERF. 6457	- 6473				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-			-0-	
05		124 N	32	-0-	-92	-0-	32 1	N	-0-			-0-	
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 1	N	-0-			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 1	N	-0-			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
KELSEY, DEEP (ZONE 19-H)				48631 336	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
WALLIS ENERGY, INC.				893997									
STATE-MARSHALL				WELL #: 45 U	RRCID -> 133959	COMPL. DATE 01/12/1990	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5981	- 5993				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----													
KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7)				48631 394	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM HOGG				
J.P. OIL COMPANY, INC.				427858									
BASS, A.M.K., MRS. "B"				WELL #: 18 D	RRCID -> 080913	COMPL. DATE 11/07/1978	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6311	- 6325				
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-			-0-	
05		279 N	80	-0-	-199	-0-	80 1	N	-0-			-0-	
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 1	N	-0-			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
*08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 1	N	-0-			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
KELSEY, DEEP (ZONE 22-H)				48631 823	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
ELAND ENERGY, INC.				246565									
MARSHALL BROS.				WELL #: 7 T	RRCID -> 132891	COMPL. DATE 10/17/1989	TOTAL DEPTH 7515	PERF. 7238	- 7250				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
KELSEY, DEEP (6110)				48631 956	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM HOGG				
J.P. OIL COMPANY, INC.				427858									
BASS, A.M.K. MRS				WELL #: 41	RRCID -> 139540	COMPL. DATE 08/14/1991	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6110	- 6117				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY, SOUTH (CLARK, UP.)		48635 014	ASSOCIATED	49B	CNTY: STARR						
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814									
GONZALES, B. P., UNIT -A-		WELL #:	7	RRCID -> 043267	COMPL. DATE 06/05/1967	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 5609 - 5709				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103)		48635 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067									
DE GARZA, J.M.		WELL #:	2	RRCID -> 098444	COMPL. DATE 12/23/1981	TOTAL DEPTH 7427	PERF. 7103 - 7114				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KELSEY, SOUTH (5350)		48635 770	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR						
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814									
GONZALES, B.P. UNIT -A-		WELL #:	6	RRCID -> 061298	COMPL. DATE 11/01/1974	TOTAL DEPTH 6306	PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KELSEY, SOUTH (5530)		48635 786	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
XOG OPERATING LLC		945921									
DE PENNA, V. L.		WELL #:	1	RRCID -> 143491	COMPL. DATE 12/01/1992	TOTAL DEPTH 7491	PERF. 5530 - 5540				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KELSEY, SOUTH (6080)		48635 832	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR						
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814									
GONZALES, B.P., UNIT -A-		WELL #:	3	RRCID -> 060501	COMPL. DATE 11/11/1974	TOTAL DEPTH 7506	PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (6280)		48635 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067								
DE GARZA, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 088353		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500		N	NO RPT		-0-

KIMBER (17,000)		49278 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
VANGUARD OPERATING, LLC		881585								
ZAMORA, ESTELLA		WELL #: 1		RRCID -> 210342		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793		
04	1140 #	1099	-0-	-41	-0-	1099 3	N	-0-		20
05	1178 #	1167	-0-	-11	-0-	1167 3	N	-0-		20
06	1140 #	826	-0-	-314	-0-	826 3	N	-0-		20
07	1178 #	764	-0-	-414	-0-	764 3	N	-0-		20
08	1178 #	1056	-0-	-122	-0-	1056 3	N	-0-		20
*09	1140 #	981	-0-	-159	-0-	981 3	N	-0-		20

KINGSVILLE		49506 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
BELLOW OPERATING CO., L. C.		063857								
DIETZ HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 248430		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINGSVILLE (MIOCENE)		49506 188		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
EAST, ALLEN		WELL #: A 3		RRCID -> 191792		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KINGSVILLE (2400)		49506 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
EAST, ALLEN		WELL #: 7		RRCID -> 150687		COMPL. DATE 08/11/1994		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KINGSVILLE (4260)		49506 695		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
FORBES, JOHN OPERATING		275608										
KIVLIN, K.J.		WELL #: 2		RRCID -> 144450		COMPL. DATE 12/00/1960		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KINGSVILLE (4700)		49506 714		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
NADSOILCO LLC		598945										
KIVLIN		WELL #: 1		RRCID -> 200395		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		49516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
OXY USA INC.		630591										
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 187132		COMPL. DATE 10/07/2001		TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SW KINGSVILLE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 190469		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 190615		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 192504		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	330	1	1542	2	Y	326	392	0	225
						359	9							
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	297	1	1475	2	Y	323	257	0	291
						355	9							
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	381	1	1294	2	Y	302	384	0	209
						332	9							
07	1674 N	1428	-0-	-246	-0-	299	1	946	2	Y	166	208	0	134
						183	9					33	1	
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			134
09	1620 N	1112	-0-	-508	-0-	246	1	548	2	Y	289	257	0	166
						318	9							
OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	14B2 EXT	130	-0-	130	130	8	1	25	2	Y	88	1	1	94
						97	9							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-			94
09	14B2 EXT	268	-0-	268	398	32	1	71	2	Y	150			244
						165	9							
OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948														
04	450 X	440	-0-	-10	-0-	37	1	173	2	Y	209	194	0	258
						230	9							
05	461 X	461	-0-	-0-	-0-	38	1	189	2	Y	213	187	0	284
						234	9							
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	16	1	54	2	Y	121			405
						133	9							
07	217 N	104	-0-	-113	-0-	25	1	78	2	Y	1	56	0	107
						1	9					243	1	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			107
*09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	90	1	202	2	Y	3			110
						3	9							
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 196968 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14113 PERF.12514 - 13024														
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2016 - PLUGGED 04/12/16												
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 12714														
04	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	272	1	1272	2	Y	162	170	0	109
						178	9							
05	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	291	1	1444	2	Y	161	128	0	142
						177	9							
06	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	393	1	1335	2	Y	151	192	0	101
						166	9							
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	240	1	759	2	Y	83	101	0	70
						91	9					13	1	
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			70
*09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	278	1	621	2	Y	145	129	0	86
						160	9							



KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.//		49516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
SMITH GAS UNIT ONE		WELL #:		7	RRCID ->	209774	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12820 - 12928	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KINGSVILLE, SW (TAOS)				49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO.				250446								
BEVAN BROS		WELL #:		2	RRCID ->	204067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11818 - 11835	
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M107E	RRCID ->	191780	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11530 - 11645	
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M106E	RRCID ->	191781	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11558 - 11568	
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M103E	RRCID ->	195064	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11534 - 11591	
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M101E	RRCID ->	195072	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	12493	PERF.11616 - 11736	
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				Y	NO RPT		-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG						
OXY USA INC.				630591												
YEAR		WELL #:	1	RRCID ->	188873	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	14210	PERF.	11906	-	12104			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	18	0	10	1	79
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
-----																
YEAR		WELL #:	2	RRCID ->	189833	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11304	-	11470			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	191422	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	12558	PERF.	11050	-	11572			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
YEAR		WELL #:	3	RRCID ->	191695	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11350	-	11572			
04	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	148	1	693	2	Y	232	235	0			238
						255	9									
05	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	531	1	2635	2	Y	272	192	0			318
						299	9									
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	186	0			132
07	434 N	28	-0-	-406	-0-	7	1	21	2	Y	-0-	24	0	23	1	85
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					85
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					85
-----																
YEAR		WELL #:	4	RRCID ->	191865	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11400	-	11574			
04	3000 N	3953	-0-	953	953	697	1	3256	2	Y	-0-	89	0			54
05	3100 N	3716	-0-	616	1569	624	1	3092	2	Y	-0-					54
06	3000 N	1796	-0-	-1204	365	377	1	1279	2	Y	127					181
						140	9									
07	1337 X	972	-0-	-365	-0-	216	1	684	2	Y	65	8	0	7	1	231
						72	9									
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					231
09	450 X	27	-0-	-423	-0-	3	1	7	2	Y	15					246
						17	9									
-----																
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	192179	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	11436	-	11660			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	193078	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	12709	PERF.11389 -	12413
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5010 X	2523	-0-	-2487	-0-	412 1	1922 2	Y	172	170 0		249
05	5177 X	2233	-0-	-2944	-0-	189 9	1709 2	Y	163	193 0		219
06	3000 X	2520	-0-	-480	-0-	345 1	1806 2	Y	165	178 0		206
07	3100 X	598	-0-	-2502	-0-	179 9	385 2	Y	83	156 0	48 1	85
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	532 1		Y	-0-			85
09	2520 X	247	-0-	-2273	-0-	182 9	78 2	Y	122			207
						91 9						
						35 1						
						134 9						
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	194255	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11178 -	12406
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	194709	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	12521	PERF.11362 -	12162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	195774	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11280 -	11680
04	5340 X	3432	-0-	-1908	-0-	605 1	2827 2	Y	-0-	9 0		46
05	6665 X	3539	-0-	-3126	-0-	594 1	2945 2	Y	-0-			46
06	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	930 1	3157 2	Y	-0-			46
07	3627 X	2698	-0-	-929	-0-	648 1	2050 2	Y	-0-	7 0	6 1	33
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-			33
*09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	1209 1	2697 2	Y	-0-			33
YEARLY		WELL #:		5	RRCID ->	196869	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11558 -	11658
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KITTY HAWK (FRIO 800)		49780 525		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
ORPHAN WELLS, LLC		627006										
DOYNO		WELL #:		3	RRCID ->	129196	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	860	PERF. 788 -	796
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MIDAS RESOURCES, INC. 564682  
 DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	750 N	576	-0-	-174	-0-	556	2	20	9	N	18				367
05	713 N	570	-0-	-143	-0-	549	2	21	9	N	19				386
06	630 N	535	-0-	-95	-0-	515	2	20	9	N	18				404
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	588	2	21	9	N	19				423
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	587	2	20	9	N	18				441
*09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	540	2	19	9	N	17				458

KOHLER (COLE) 50084 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. -A- WELL #: 192 RRCID -> 164073 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 1742 - 1748

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 LORAC, INC. 508936  
 PETERS, LELLA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 LORAC, INC. 508936  
 PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KOHLER, DEEP (HOCKLEY 1950) 50085 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. -A- WELL #: 175 RRCID -> 193537 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1888 - 1895

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----														
KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS)			50087 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
LORAC, INC.			508936											
PETERS, LELIA C., -B-			WELL #: 1 L		RRCID -> 011152		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 2750		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KOHLER, NORTH (MIRANDO)			50087 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
KD ENERGY, LLC			452996											
KOHLER, V. -A-			WELL #: 214		RRCID -> 280087		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2612 - 2615			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LORAC, INC.			508936											
PETERS, LELIA C., -B-			WELL #: 1 L		RRCID -> 011154		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 2750		PERF. N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KOHLER, NE. (B-57)			50088 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
KD ENERGY, LLC			452996											
KOHLER, V. "A"			WELL #: 142		RRCID -> 159045		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2378 - 2386			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)			50088 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
KD ENERGY, LLC			452996											
KOHLER, V. "A"			WELL #: 144		RRCID -> 154824		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 2209 - 2219			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KOHLER, V "A"			WELL #: 152		RRCID -> 159034		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 2788		PERF. 2188 - 2202			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		//CONT.//		50088 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996								
KOHLER, V. "A"		WELL #:		161	RRCID ->	159049	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2090 - 2100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOHLER, V. -A-		WELL #:		136	RRCID ->	191116	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2310 - 2317
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOHLER, V. "A"		WELL #:		178	RRCID ->	195030	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2214 - 2222
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KD KOHLER		WELL #:		211	RRCID ->	277381	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2114 - 2332
04	3000 N	1260	-0-	-1740	31599	1260	1	N	-0-			-0-
05	3100 N	1391	-0-	-1709	29890	1391	1	N	-0-			-0-
06	3000 N	1242	-0-	-1758	28132	1242	1	N	-0-			-0-
07	3100 N	824	-0-	-2276	25856	824	1	N	-0-			-0-
08	3100 N	723	-0-	-2377	23479	723	1	N	-0-			-0-
*09	3000 N	572	-0-	-2428	21051	572	1	N	-0-			-0-
-----												
KOHLER, NE. (KAYLA)		50088 137		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. "A"		WELL #:		184	RRCID ->	155373	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	1033 - 1120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST)		50088 284		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. "A"		WELL #:		133	RRCID ->	158685	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5772 - 5782
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 1		N	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 1		N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 1		N	-0-			-0-
07	124 N	15	-0-	-109	-0-	15 1		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (VEESY) 50088 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. "A" WELL #: 185 RRCID -> 155372 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 590 - 604

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (900) 50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V., -A- WELL #: 89 D RRCID -> 060504 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NE. (970) 50088 917 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. -A- WELL #: 89 F RRCID -> 206471 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 976 - 977

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

KOHLER, NE. (970) //CONT.// 50088 917 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996  
 KOHLER, V. "A" WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

04	1410 #	390	-0-	-1020	-0-	390	2		N	-0-			48
05	1302 #	526	-0-	-776	-0-	526	2		N	-0-			48
06	1230 #	792	-0-	-438	-0-	792	2		N	-0-			48
07	1271 #	721	-0-	-550	-0-	721	2		N	-0-			48
08	1147 #	808	-0-	-339	-0-	808	2		N	-0-			48
09	780 #	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			48

-----

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

04	1710 #	1172	-0-	-538	-0-	1172	2		N	-0-			100
05	1550 #	1232	-0-	-318	-0-	1232	2		N	-0-			100
06	1410 #	1371	-0-	-39	-0-	1371	2		N	-0-			100
07	1457 #	1439	-0-	-18	-0-	1439	2		N	-0-			100
08	1426 #	1383	-0-	-43	-0-	1383	2		N	-0-			100
09	1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			100

-----

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 MILAM PETROLEUM COMPANY 566810  
 SALINAS, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 124009 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 852 PERF. 773 - 781

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		50658 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300								
C.N.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142552		COMPL. DATE 08/17/1992		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7124 - 7144		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2016 - PLUGGED 06/15/16										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 011328		COMPL. DATE 05/20/1961		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 011338		COMPL. DATE 05/20/1961		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012		
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126 2	Y	-0-	12
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193 2	Y	-0-	12
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 2	Y	-0-	12
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299 2	Y	-0-	12
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205 2	Y	-0-	12
*09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551 2	Y	-0-	12
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 011341		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 038552		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6003 - 6478		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 038833		COMPL. DATE 04/25/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 039408		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646		
04	1380	N	913	-0-	-467	-0-	913 2	Y	-0-	28
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	Y	-0-	28
06	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070 2	Y	-0-	28
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	Y	-0-	28
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	Y	-0-	28
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2	Y	-0-	28

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3270 X	2941	-0-	-329	-0-	2941	2		Y	-0-			4
05		3317 X	3211	-0-	-106	-0-	3211	2		Y	-0-			4
06		3090 X	2306	-0-	-784	-0-	2306	2		Y	-0-			4
07		3038 X	2044	-0-	-994	-0-	2044	2		Y	-0-			4
08		3224 X	2134	-0-	-1090	-0-	2134	2		Y	-0-			4
09		3120 X	2215	-0-	-905	-0-	2215	2		Y	-0-			4

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

04	5520 X	4194	-0-	-1326	-0-	4164	2	30	9	Y	27	23	1	43
05	5580 X	3781	-0-	-1799	-0-	3750	2	31	9	Y	28	47	1	24
06	5400 X	3902	-0-	-1498	-0-	3902	2			Y	-0-			24
07	4340 X	3260	-0-	-1080	-0-	3260	2			Y	-0-			24
08	4340 X	4167	-0-	-173	-0-	4167	2			Y	-0-			24
09	4200 X	3426	-0-	-774	-0-	3426	2			Y	-0-			24

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

04	5220 X	4296	-0-	-924	-0-	4266	2	30	9	N	27	23	1	16
05	4929 X	4877	-0-	-52	-0-	4843	2	34	9	N	31	47	1	-0-
06	4770 X	4058	-0-	-712	-0-	3997	2	61	9	N	55	46	1	9
07	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4587	2	61	9	N	55	46	1	18
08	4867 X	4519	-0-	-348	-0-	4465	2	54	9	N	49	45	1	22
09	4710 X	4072	-0-	-638	-0-	4017	2	55	9	N	50	46	1	26

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
 LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005

*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	4		N	-0-			-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	4		N	-0-			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BLANCA (FRIO 6890) //CONT.// 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 6862												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		16
05		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		16
06		360 X	255	-0-	-105	-0-	255 2		N	-0-		16
07		496 X	193	-0-	-303	-0-	176 2	17 9	N	15		31
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		31
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		31

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179												
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230												
*01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 4		N	-0-		-0-
*02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 4		N	-0-		-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-		-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-		-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-		-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11230 - 11240												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA BLANCA ( 6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO												
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425												
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT		-0-

LA BLANCA ( 9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A												
04		3570 X	2948	-0-	-622	-0-	2834 2	114 9	Y	104	87 1	64
05		3534 X	3355	-0-	-179	-0-	3228 2	127 9	Y	115	179 1	-0-
06		3390 X	3365	-0-	-25	-0-	3248 2	117 9	Y	106	88 1	18
07		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3389 2	117 9	Y	106	89 1	35
08		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3411 2	131 9	Y	119	109 1	45
09		3360 X	3182	-0-	-178	-0-	3049 2	133 9	Y	121	112 1	54

LA BLANCA ( 9400)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 50658 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 011352		COMPL. DATE 12/22/1958			TOTAL DEPTH 9490			PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		3690 X	2931	-0-	-759	-0-	2872	2	59	9	Y	54	45	1		164
05		3720 X	3279	-0-	-441	-0-	3217	2	62	9	Y	56	93	1		127
06		3600 X	3248	-0-	-352	-0-	3187	2	61	9	Y	55	46	1		136
07		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3649	2	61	9	Y	55	46	1		145
08		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3281	2	28	9	Y	25	22	1		148
09		3240 X	3127	-0-	-113	-0-	3099	2	28	9	Y	25	23	1		150

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 163818		COMPL. DATE 05/12/1997			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 9305 - 9382				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 167274		COMPL. DATE 02/23/1998			TOTAL DEPTH 13477			PERF. 9163 - 9210				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON)		HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		GARCIA LAND AND LIVESTOCK		50675 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
WELL #: 1		RRCID -> 276342		COMPL. DATE 01/06/2015			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 4750 - 4768						
04	19080	14862	-0-	-4218	-0-	730	1	14088	2	N	40					191
05	19716	14044	-0-	-5672	-0-	593	1	13416	2	N	32	175	1			48
06	19080	12600	-0-	-6480	-0-	513	1	12047	2	N	36					84
07	19716	11932	-0-	-7784	-0-	591	1	11296	2	N	41					125
08	11298 R	11298	-0-	-0-	-0-	592	1	10687	2	N	17					142
09	14850 #	10193	-0-	-4657	-0-	560	1	9607	2	N	24					166

REILLY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 280251		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 4766 - 4786				
04	0	9941	-0-	9941	39991	486	1	9371	2	N	76	189	1			84
05	13860	7615	-0-	-6245	33746	321	1	7249	2	N	41					125
06	59400	7879	-0-	-51521	-0-	320	1	7516	2	N	39					164
07	61380	8718	-0-	-52662	-0-	430	1	8221	2	N	61	191	1			34
08	61380	7525	-0-	-53855	-0-	395	1	7119	2	N	10					44
09	59400	6795	-0-	-52605	-0-	371	1	6355	2	N	63					107

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 OXY USA INC. 630591  
 BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 OXY USA INC. 630591  
 BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

04	1350	N	1107	-0-	-243	-0-	189	1	918	3	Y	-0-	1
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	194	1	936	3	Y	-0-	1
06	1530	N	1059	-0-	-471	-0-	203	1	856	3	Y	-0-	1
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	183	1	1018	3	Y	-0-	1
08	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	145	1	1376	3	Y	-0-	1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HOWELL J J		WELL #:		8	RRCID ->	187270	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8743 - 8836	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3600 X	2352	-0-	-1248	-0-	401 1	1936 3	Y	14			165
						15 9						
05	3069 X	2501	-0-	-568	-0-	426 1	2057 3	Y	16			181
						18 9						
06	2850 X	1797	-0-	-1053	-0-	341 1	1437 3	Y	17			198
						19 9						
07	2542 X	1747	-0-	-795	-0-	265 1	1472 3	Y	9			207
						10 9						
08	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	142 1	1342 3	Y	30			237
						33 9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			237

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		WELL #:		1	RRCID ->	162690	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7556 - 7870
AL-MARTINEZ STATE #1													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		WELL #:		1 H	RRCID ->	148331	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	10758	PERF.10100 - 10644
HIDALGO-WILLACY													
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/2016													

OXY USA INC.		630591		WELL #:		3	RRCID ->	011360	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	9907	PERF. 7736 - 8154
BENTSEN BROS.-STATE													
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	38 1	1153 2	Y	153	149 0			8
						168 9							
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	8 0			-0-
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	55 1	1479 2	Y	188	170 0			18
						207 9							
07	1395 N	794	-0-	-601	-0-	33 1	671 2	Y	82	92 0			8
						90 9							
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	35 1	745 2	Y	92	94 0			6
						101 9							
09	1740 N	847	-0-	-893	-0-	34 1	713 2	Y	91	92 0			5
						100 9							

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	011366	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9516	PERF. 8064 - 9002	
04	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	222 1	6676 2	Y	463	463 0		23
						509 9						
05	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	161 1	7117 2	Y	206	217 0		12
						227 9						
06	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	230 1	6237 2	Y	167	163 0		16
						184 9						
07	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	343 1	7068 2	Y	182	181 0		17
						200 9						
08	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	335 1	7112 2	Y	186	191 0		12
						205 9						
*09	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	331 1	6967 2	Y	187	188 0		11
						206 9						

-----														
LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	13110 X	7090	-0-	-6020	-0-	224	1	6735	2	Y	119	116	0	6
						131	9							
05	12865 X	5970	-0-	-6895	-0-	126	1	5584	2	Y	236	228	0	14
						260	9							
06	8040 X	5109	-0-	-2931	-0-	175	1	4732	2	Y	184	181	0	17
						202	9							
07	8308 X	7230	-0-	-1078	-0-	322	1	6632	2	Y	251	244	0	24
						276	9							
08	7378 X	4628	-0-	-2750	-0-	200	1	4251	2	Y	161	175	0	10
						177	9							
09	7080 X	1348	-0-	-5732	-0-	59	1	1235	2	Y	49	56	0	3
						54	9							
-----														
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691														
04	930 X	432	-0-	-498	-0-	13	1	402	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
05	806 X	114	-0-	-692	-0-	2	1	108	2	Y	4	5	0	-0-
						4	9							
06	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	45	1	1231	2	Y	43	39	0	4
						47	9							
07	951 X	951	-0-	-0-	-0-	42	1	876	2	Y	30	31	0	3
						33	9							
08	704 X	704	-0-	-0-	-0-	31	1	650	2	Y	21	23	0	1
						23	9							
*09	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	76	1	1602	2	Y	56	54	0	3
						62	9							
-----														
BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000														
04	4230 X	4014	-0-	-216	-0-	128	1	3852	2	Y	31	31	0	2
						34	9							
05	4340 X	4271	-0-	-69	-0-	94	1	4140	2	Y	34	34	0	2
						37	9							
06	4080 X	3800	-0-	-280	-0-	134	1	3635	2	Y	28	27	0	3
						31	9							
07	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	229	1	4716	2	Y	34	34	0	3
						37	9							
08	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	265	1	5622	2	Y	43	43	0	3
						47	9							
*09	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	248	1	5214	2	Y	40	41	0	2
						44	9							
-----														
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536														
04	18120 X	17538	-0-	-582	-0-	563	1	16950	2	Y	23	23	0	1
						25	9							
05	18352 X	17854	-0-	-498	-0-	395	1	17450	2	Y	8	9	0	-0-
						9	9							
06	17670 X	15424	-0-	-2246	-0-	549	1	14867	2	Y	7	6	0	1
						8	9							
07	18259 X	16881	-0-	-1378	-0-	780	1	16093	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
08	17298 X	15953	-0-	-1345	-0-	717	1	15229	2	Y	6	7	0	-0-
						7	9							
09	16740 X	14233	-0-	-2507	-0-	645	1	13581	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	076318	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7858 - 8869
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	660 X	477	-0-	-183	-0-	15 1	460 2	Y	2	2 0		-0-
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	2 9						-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07	496 N	52	-0-	-444	-0-	2 1	50 2	Y	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	Y	-0-			-0-
*09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	37 1	775 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
-----												
MARTINEZ-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	080451	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9040 - 9250
04	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	276 1	8304 2	Y	122	124 0		6
05	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	134 9	7457 2	Y	115	114 0		7
06	10470 X	6509	-0-	-3961	-0-	169 1	6185 2	Y	87	86 0		8
07	10819 X	821	-0-	-9998	-0-	127 9	772 2	Y	11	18 0		1
08	10819 X	8	-0-	-10811	-0-	228 1						
09	8700 X	7957	-0-	-743	-0-	96 9	7484 2	Y	107	101 0		6
						37 1						
						12 9						
						8 2						
						355 1						
						118 9						
-----												
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	082017	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	10373	PERF.	8000 - 9237
04	11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	381 1	11479 2	Y	123	120 0		6
05	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	135 9	11172 2	Y	230	222 0		14
06	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	253 1	10025 2	Y	190	186 0		18
07	12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	253 9	11419 2	Y	210	208 0		20
08	11904 X	11696	-0-	-208	-0-	370 1	10957 2	Y	203	210 0		13
09	11520 X	11141	-0-	-379	-0-	209 9	10426 2	Y	200	201 0		12
						554 1						
						231 9						
						516 1						
						223 9						
						495 1						
						220 9						
-----												
HOWELL, J.J.		WELL #:		3	RRCID ->	082859	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9064 - 9245
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	086124	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	7720 - 7784
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BARRERA, F. - STATE		WELL #: 4		RRCID -> 087686		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HOWELL, J.J.		WELL #: 4		RRCID -> 092087		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144							
04	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	251	1	7566	2	Y	62	59	0		3
						68	9								
05	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	159	1	7011	2	Y	206	197	0		12
						227	9								
06	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	224	1	6069	2	Y	164	161	0		15
						180	9								
07	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	327	1	6752	2	Y	178	176	0		17
						196	9								
08	7378 X	6804	-0-	-574	-0-	298	1	6321	2	Y	168	174	0		11
						185	9								
09	7140 X	6580	-0-	-560	-0-	290	1	6106	2	Y	167	168	0		10
						184	9								
-----															
HOWELL, J.J.		WELL #: 5		RRCID -> 093203		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170							
04	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	302	1	9094	2	Y	32	32	0		2
						35	9								
05	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	204	1	9036	2	Y	32	32	0		2
						35	9								
06	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	301	1	8160	2	Y	28	27	0		3
						31	9								
07	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	420	1	8669	2	Y	28	28	0		3
						31	9								
08	9269 X	8704	-0-	-565	-0-	390	1	8284	2	Y	27	28	0		2
						30	9								
09	8970 X	8418	-0-	-552	-0-	380	1	8008	2	Y	27	27	0		2
						30	9								
-----															
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 093756		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486							
04	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	119	1	3578	2	Y	8	8	0		-0-
						9	9								
05	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	86	1	3787	2	Y	10	9	0		1
						11	9								
06	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	120	1	3262	2	Y	7	7	0		1
						8	9								
07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	174	1	3593	2	Y	8	8	0		1
						9	9								
08	3472 X	3357	-0-	-115	-0-	151	1	3199	2	Y	6	7	0		-0-
						7	9								
09	3360 X	3128	-0-	-232	-0-	141	1	2979	2	Y	7	7	0		-0-
						8	9								
-----															
BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #: 10		RRCID -> 100061		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-				-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #:		9	RRCID ->	100123	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7776 - 8180
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		8	RRCID ->	123719	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	10176	PERF.	7840 - 7860
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	133177	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	10011	PERF.	6656 - 6666
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	142542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10183	PERF.	7998 - 8018
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	143018	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8296 - 8690
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	150643	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	7720 - 7792
04	2880 X	2824	-0-	-56	-0-	90	1	2704	2	Y	27	27 0 1
						30	9					
05	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	67	1	2973	2	Y	31	30 0 2
						34	9					
06	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	98	1	2647	2	Y	25	25 0 2
						28	9					
07	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	142	1	2934	2	Y	28	27 0 3
						31	9					
08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	138	1	2928	2	Y	27	28 0 2
						30	9					
*09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	135	1	2842	2	Y	27	27 0 2
						30	9					

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151468	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	8645 - 9052		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
05		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
08		318 X	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
HOWELL, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	151766	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8494 - 10151		
04		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	153	1	4598	2	Y	-0-		-0-
05		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	98	1	4329	2	Y	-0-		-0-
06		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	161	1	4375	2	Y	-0-		-0-
07		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	238	1	4910	2	Y	-0-		-0-
08		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	267	1	5670	2	Y	-0-		-0-
*09		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	133	1	2812	2	Y	-0-		-0-
-----														
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		6	RRCID ->	152686	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	10282	PERF.	7960 - 8570		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	155703	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	7678 - 8466		
04		11760 X	11703	-0-	-57	-0-	367	1	11053	2	Y	257	259	0
							283	9						13
05		12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	274	1	12139	2	Y	271	268	0
							298	9						16
06		11760 X	11341	-0-	-419	-0-	395	1	10703	2	Y	221	216	0
							243	9						21
07		12811 X	12811	-0-	-0-	-0-	580	1	11968	2	Y	239	237	0
							263	9						23
08		12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	571	1	12121	2	Y	243	251	0
							267	9						15
09		12060 X	11878	-0-	-182	-0-	527	1	11096	2	Y	232	233	0
							255	9						14
-----														
HOWELL, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	156755	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6576 - 9000		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		9	RRCID -> 173707		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 10218		PERF. 8366 - 8630			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		7680 X	7545	-0-	-135	-0-	241	1	7254	2	Y	45	45 0	2
							50	9						
05		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	167	1	7379	2	Y	125	120 0	7
							138	9						
06		7230 X	6615	-0-	-615	-0-	232	1	6275	2	Y	98	96 0	9
							108	9						
07		7812 X	6803	-0-	-1009	-0-	310	1	6386	2	Y	97	97 0	9
							107	9						
08		7812 X	6702	-0-	-1110	-0-	297	1	6299	2	Y	96	99 0	6
							106	9						
09		7560 X	7485	-0-	-75	-0-	334	1	7028	2	Y	112	111 0	7
							123	9						
-----														
JUDD ESTATE-STATE				WELL #:		10	RRCID -> 176288		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 7974 - 8876	
04		3510 X	3451	-0-	-59	-0-	105	1	3173	2	Y	157	158 0	8
							173	9						
05		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	77	1	3384	2	Y	174	172 0	10
							191	9						
06		3510 X	3310	-0-	-200	-0-	112	1	3038	2	Y	145	141 0	14
							160	9						
07		3627 X	3590	-0-	-37	-0-	158	1	3267	2	Y	150	150 0	14
							165	9						
08		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	161	1	3421	2	Y	159	163 0	10
							175	9						
*09		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	158	1	3330	2	Y	161	161 0	10
							177	9						
-----														
LA COPITA GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 185714		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 7687 - 9070	
04		9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	295	1	8871	2	Y	105	106 0	5
							116	9						
05		9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	202	1	8938	2	Y	140	137 0	8
							154	9						
06		8820 X	6179	-0-	-2641	-0-	217	1	5868	2	Y	85	85 0	8
							94	9						
07		9114 X	8563	-0-	-551	-0-	390	1	8049	2	Y	113	110 0	11
							124	9						
08		9455 X	8822	-0-	-633	-0-	391	1	8303	2	Y	116	120 0	7
							128	9						
09		9150 X	7413	-0-	-1737	-0-	331	1	6970	2	Y	102	103 0	6
							112	9						
-----														
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 190113		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 9038 - 9132	
04		9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	291	1	8765	2	Y	497	513 0	25
							547	9						
05		8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	195	1	8644	2	Y	144	160 0	9
							158	9						
06		8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	299	1	8115	2	Y	124	121 0	12
							136	9						
07		10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	459	1	9472	2	Y	140	139 0	13
							154	9						
08		9424 X	9126	-0-	-298	-0-	404	1	8580	2	Y	129	134 0	8
							142	9						
*09		10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	477	1	10048	2	Y	156	155 0	9
							172	9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		6	RRCID ->	191858	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8668 - 8766		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3420 X	3149	-0-	-271	-0-	101	1	3031	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
05	3441 X	3246	-0-	-195	-0-	71	1	3157	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
06	3180 X	2916	-0-	-264	-0-	103	1	2799	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
07	3286 X	3197	-0-	-89	-0-	147	1	3035	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
08	3255 X	3093	-0-	-162	-0-	138	1	2940	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
09	3150 X	2911	-0-	-239	-0-	131	1	2766	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
-----														
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		11	RRCID ->	195623	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7062 - 7790		
04	5070 X	4597	-0-	-473	-0-	145	1	4365	2	Y	79	80	0	4
						87	9							
05	5146 X	4801	-0-	-345	-0-	104	1	4601	2	Y	87	86	0	5
						96	9							
06	4830 X	4371	-0-	-459	-0-	153	1	4138	2	Y	73	71	0	7
						80	9							
07	4929 X	4877	-0-	-52	-0-	222	1	4570	2	Y	77	77	0	7
						85	9							
08	4929 X	4910	-0-	-19	-0-	217	1	4606	2	Y	79	81	0	5
						87	9							
*09	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	222	1	4676	2	Y	83	83	0	5
						91	9							
-----														
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	199162	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8936 - 9370		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		14	RRCID ->	199557	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	6964 - 7056		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		12	RRCID ->	199634	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	9605 - 9794		
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	47	1	1403	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
05	1519 N	1458	-0-	-61	-0-	32	1	1403	2	Y	21	21	0	1
						23	9							
06	1470 N	1234	-0-	-236	-0-	43	1	1172	2	Y	17	16	0	2
						19	9							
07	1519 N	1338	-0-	-181	-0-	61	1	1258	2	Y	17	17	0	2
						19	9							
08	1457 N	1366	-0-	-91	-0-	61	1	1286	2	Y	17	18	0	1
						19	9							
*09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	19	19	0	1
						21	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		15	RRCID ->	203830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9621	PERF. 7221	- 8192	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	93	1	2798	2	Y	66	66 0	3
						73	9						
05	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	158	1	7009	2	Y	174	167 0	10
						191	9						
06	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	225	1	6088	2	Y	140	137 0	13
						154	9						
07	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	404	1	8329	2	Y	186	181 0	18
						205	9						
08	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	298	1	6338	2	Y	141	150 0	9
						155	9						
09	6450 X	5885	-0-	-565	-0-	260	1	5484	2	Y	128	129 0	8
						141	9						
-----													
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205373	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7746	- 8774	
04	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	195	1	5876	2	Y	28	27 0	1
						31	9						
05	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	119	1	5271	2	Y	175	166 0	10
						193	9						
06	5370 X	4575	-0-	-795	-0-	158	1	4273	2	Y	131	129 0	12
						144	9						
07	5549 X	2424	-0-	-3125	-0-	109	1	2241	2	Y	67	73 0	6
						74	9						
08	4991 X	3451	-0-	-1540	-0-	150	1	3195	2	Y	96	96 0	6
						106	9						
09	4830 X	4130	-0-	-700	-0-	181	1	3819	2	Y	118	117 0	7
						130	9						
-----													
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		10	RRCID ->	206391	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	9378	PERF. 7250	- 8798	
04	13230 X	12043	-0-	-1187	-0-	383	1	11542	2	Y	107	109 0	5
						118	9						
05	15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	330	1	14600	2	Y	99	98 0	6
						109	9						
06	13290 X	13029	-0-	-261	-0-	461	1	12483	2	Y	77	76 0	7
						85	9						
07	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	648	1	13378	2	Y	81	80 0	8
						89	9						
08	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	616	1	13086	2	Y	79	82 0	5
						87	9						
*09	13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	605	1	12750	2	Y	81	81 0	5
						89	9						
-----													
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		13	RRCID ->	208626	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10017	PERF. 9212	- 9543	
04	4650 X	4605	-0-	-45	-0-	140	1	4228	2	Y	215	214 0	11
						237	9						
05	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	102	1	4499	2	Y	237	234 0	14
						261	9						
06	4650 X	4302	-0-	-348	-0-	146	1	3945	2	Y	192	188 0	18
						211	9						
07	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	216	1	4458	2	Y	210	208 0	20
						231	9						
08	4867 X	4523	-0-	-344	-0-	194	1	4114	2	Y	195	203 0	12
						215	9						
09	4710 X	3825	-0-	-885	-0-	165	1	3472	2	Y	171	173 0	10
						188	9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) OXY USA INC. LA COPITA GAS UNIT		//CONT.// 50700 620 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 4		RRCID -> 208845	COMPL. DATE 04/14/2008	TOTAL DEPTH 9115	PERF. 7133	-	8253					
04	6150 X	85	-0-	-6065	-0-	3	1	82	2	Y	-0-	-0-
05	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	164	1	7270	2	Y	27	25 0
06	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	30	9	2938	2	Y	10	11 0
07	1829 X	445	-0-	-1384	-0-	108	1	423	2	Y	1	2 0
08	7471 X	930	-0-	-6541	-0-	11	9	885	2	Y	3	3 0
09	7230 X	732	-0-	-6498	-0-	21	1	697	2	Y	2	2 0
						1	9					
						3	9					
						2	9					
WELL #: 1		RRCID -> 212783	COMPL. DATE 09/17/2005	TOTAL DEPTH 10606	PERF. 9556	-	10481					
04	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1068	2	1	4	Y	38	233
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	42	9	57	9	Y	52	167 0
06	1320 N	1179	-0-	-141	-0-	1357	2	84	9	Y	76	118
07	1147 N	910	-0-	-237	-0-	1095	2	37	9	Y	34	194
08	1426 N	1052	-0-	-374	-0-	873	2	33	9	Y	30	228
*09	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	1019	2	52	9	Y	47	258
						2481	2					211
WELL #: 5		RRCID -> 213687	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 9738	PERF. 7696	-	8846					
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	63	1	1910	2	Y	22	22 0
05	1829 N	155	-0-	-1674	-0-	24	9	150	2	Y	2	3 0
06	1770 N	45	-0-	-1725	-0-	3	1	42	2	Y	1	1 0
07	1829 N	589	-0-	-1240	-0-	2	9	555	2	Y	6	5 0
08	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	27	1	2759	2	Y	29	28 0
*09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	7	9	2431	2	Y	27	27 0
						130	1					2
						32	9					2
						115	1					2
						30	9					
WELL #: 11		RRCID -> 214065	COMPL. DATE 02/01/2016	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7162	-	8884					
04	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	303	1	9133	2	Y	2	2 0
05	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	2	9	8739	2	Y	12	11 0
06	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	13	9	4678	2	Y	6	6 0
07	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	173	1	7262	2	Y	9	9 0
08	10292 X	8003	-0-	-2289	-0-	7	9	7633	2	Y	10	10 0
09	9450 X	7432	-0-	-2018	-0-	352	1	7086	2	Y	9	9 0
						10	9					1
						359	1					1
						11	9					1
						336	1					1
						10	9					
WELL #: 16		RRCID -> 215048	COMPL. DATE 10/08/2009	TOTAL DEPTH 9133	PERF. 6826	-	6836					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 14		RRCID -> 215481		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9061		PERF. 6870 - 6880			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	135	1	4062	2	Y	-0-		-0-
05	4092 X	3521	-0-	-571	-0-	78	1	3443	2	Y	-0-		-0-
06	3960 X	3469	-0-	-491	-0-	123	1	3346	2	Y	-0-		-0-
07	4340 X	3782	-0-	-558	-0-	175	1	3607	2	Y	-0-		-0-
08	4340 X	3953	-0-	-387	-0-	178	1	3775	2	Y	-0-		-0-
09	4200 X	3739	-0-	-461	-0-	169	1	3570	2	Y	-0-		-0-
-----													
SAGA		WELL #: 3		RRCID -> 219650		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9752 - 10426			
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	4	N	-0-		32
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-	27	5
06	1020 N	842	-0-	-178	-0-	840	2	2	9	N	2		7
07	806 N	506	-0-	-300	-0-	503	2	3	9	N	3		10
08	961 N	718	-0-	-243	-0-	716	2	2	9	N	2		12
09	840 N	501	-0-	-339	-0-	499	2	2	9	N	2		14
-----													
SAGA		WELL #: 2		RRCID -> 220401		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 10606		PERF. 9536 - 10308			
04	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3105	2	4	4	Y	14		73
						15	9						
05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4019	2	14	9	Y	13		86
06	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6916	2	44	9	Y	40		126
07	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5640	2	7	9	Y	6		132
08	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2421	2	14	9	Y	13		145
09	2160 X	1970	-0-	-190	-0-	1944	2	26	9	Y	24	98	0
													71
-----													
NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 220751		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 9166		PERF. 7096 - 8091			
04	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	294	1	8856	2	Y	88	84	0
						97	9						4
05	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	189	1	8367	2	Y	274	262	0
						301	9						16
06	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	264	1	7165	2	Y	216	212	0
						238	9						20
07	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	384	1	7930	2	Y	232	230	0
						255	9						22
08	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	371	1	7872	2	Y	232	239	0
						255	9						15
*09	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	357	1	7515	2	Y	230	231	0
						253	9						14
-----													
SAGA		WELL #: 4		RRCID -> 221665		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59



LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BENTSON BROS. - STATE		WELL #: 14		RRCID -> 225619		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		8220 X	7006	-0-	-1214	-0-	222 1	6693 2	Y	83	82 0	4
							91 9					
05		8494 X	7407	-0-	-1087	-0-	160 1	7096 2	Y	137	133 0	8
							151 9					
06		8220 X	6602	-0-	-1618	-0-	231 1	6249 2	Y	111	109 0	10
							122 9					
07		8060 X	7223	-0-	-837	-0-	328 1	6766 2	Y	117	116 0	11
							129 9					
08		7409 X	7132	-0-	-277	-0-	315 1	6689 2	Y	116	120 0	7
							128 9					
09		7170 X	7066	-0-	-104	-0-	314 1	6621 2	Y	119	119 0	7
							131 9					
-----												
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 15		RRCID -> 229293		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997				
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06		36 X	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 13		RRCID -> 229344		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412				
04		330 X	101	-0-	-229	-0-	3 1	98 2	Y	-0-		-0-
05		341 X	100	-0-	-241	-0-	2 1	98 2	Y	-0-		-0-
06		150 X	130	-0-	-20	-0-	5 1	125 2	Y	-0-		-0-
07		290 X	290	-0-	-0-	-0-	13 1	277 2	Y	-0-		-0-
08		376 X	376	-0-	-0-	-0-	17 1	359 2	Y	-0-		-0-
09		120 X	40	-0-	-80	-0-	2 1	38 2	Y	-0-		-0-
-----												
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 16		RRCID -> 242274		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272				
04		8520 X	7682	-0-	-838	-0-	246 1	7408 2	Y	25	25 0	1
							28 9					
05		8432 X	8073	-0-	-359	-0-	178 1	7866 2	Y	26	25 0	2
							29 9					
06		8130 X	6718	-0-	-1412	-0-	238 1	6459 2	Y	19	19 0	2
							21 9					
07		8401 X	6688	-0-	-1713	-0-	308 1	6359 2	Y	19	19 0	2
							21 9					
08		8401 X	7613	-0-	-788	-0-	341 1	7249 2	Y	21	22 0	1
							23 9					
09		7800 X	7523	-0-	-277	-0-	340 1	7159 2	Y	22	22 0	1
							24 9					
-----												
HOWELL, J. J.		WELL #: 7		RRCID -> 248025		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190				
04		7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	249 1	7489 2	Y	121	119 0	6
							133 9					
05		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	168 1	7419 2	Y	202	196 0	12
							222 9					
06		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	259 1	7027 2	Y	175	171 0	16
							193 9					
07		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	357 1	7363 2	Y	179	178 0	17
							197 9					
08		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	332 1	7051 2	Y	172	178 0	11
							189 9					
*09		7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	350 1	7372 2	Y	187	187 0	11
							206 9					

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HOWELL, J. J.		WELL #: 8		RRCID -> 248455		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	1770 N	1716	-0-	-54	-0-	52 1	1575 2	Y	81	81 0	4
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	89 9	1683 2	Y	89	88 0	5
06	1740 N	1725	-0-	-15	-0-	38 1	1582 2	Y	77	75 0	7
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	98 9	1629 2	Y	77	77 0	7
08	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	58 1	1575 2	Y	76	78 0	5
09	1740 N	1600	-0-	-140	-0-	85 9	1453 2	Y	71	72 0	4
						79 1					
						85 9					
						74 1					
						84 9					
						69 1					
						78 9					
-----											
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 265949		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518			
04	7080 X	6701	-0-	-379	-0-	213 1	6424 2	Y	58	59 0	3
05	7316 X	6600	-0-	-716	-0-	64 9	6444 2	Y	9	11 0	1
06	6990 X	6055	-0-	-935	-0-	146 1	5832 2	Y	7	7 0	1
07	7161 X	6568	-0-	-593	-0-	10 9	6256 2	Y	8	8 0	1
08	7006 X	6624	-0-	-382	-0-	215 1	6318 2	Y	7	8 0	-0-
09	6690 X	6361	-0-	-329	-0-	8 9	6064 2	Y	8	8 0	-0-
						298 1					
						8 9					
						288 1					
						9 9					
-----											
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 15		RRCID -> 265965		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174			
04	24540 X	16485	-0-	-8055	-0-	522 1	15715 2	Y	225	234 0	11
05	23591 X	21175	-0-	-2416	-0-	248 9	20504 2	Y	188	188 0	11
06	22830 X	22014	-0-	-816	-0-	464 1	21042 2	Y	178	172 0	17
07	27527 X	27527	-0-	-0-	-0-	207 9	26032 2	Y	212	209 0	20
08	26974 X	26974	-0-	-0-	-0-	776 1	25540 2	Y	210	217 0	13
*09	22834 X	22834	-0-	-0-	-0-	196 9	21604 2	Y	185	187 0	11
						1262 1					
						233 9					
						1203 1					
						231 9					
						1026 1					
						204 9					
-----											
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 265966		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980			
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	36 1	1079 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1271 N	841	-0-	-430	-0-	19 1	822 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	46 1	1237 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	49 1	1008 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	50 1	1052 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	57 1	1204 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
WAGNER OIL COMPANY		891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067153		COMPL. DATE 05/26/1976		TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A			
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	48 1	314 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	527 N	348	-0-	-179	-0-	36 1	312 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	45 1	292 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	49 1	303 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	50 1	332 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116797	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	9975 - 10018
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	139699	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9710 - 10030
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	161039	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9433 - 10600
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1535	2	10	9	N	9	119
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	671	2	7	9	N	6	125
06	1470 N	1418	-0-	-52	-0-	1410	2	8	9	N	7	132
07	1612 N	1269	-0-	-343	-0-	1267	2	2	9	N	2	134
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-	134
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT	134
BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	165080	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9542 - 9682
04	3120 X	3112	-0-	-8	-0-	415	1	2697	2	Y	-0-	-0-
05	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	335	1	2898	2	Y	-0-	-0-
06	3120 X	2971	-0-	-149	-0-	393	1	2572	2	Y	5	5
07	3224 X	3216	-0-	-8	-0-	447	1	2759	2	Y	9	7 1 7
08	3317 X	3069	-0-	-248	-0-	400	1	2651	2	Y	16	13 1 10
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	18	9			Y	NO RPT	10
DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		6A	RRCID ->	166618	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	8096 - 10200
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	70
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	70
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	70
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	70
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	70
NIMMO GAS UNIT NO.1		WELL #:		3P	RRCID ->	168052	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9000 - 9198
04	330 N	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-	-0-
05	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-	-0-
06	300 N	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-	-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BRANNAN		WELL #:		2	RRCID ->	179274	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8648 - 8680	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5640 X	5492	-0-	-148	-0-	329	1	5115	2	Y	44		109
						48	9						
05	6045 X	5339	-0-	-706	-0-	188	1	5082	2	Y	63	78 1	1 8 93
						69	9						
06	5850 X	4844	-0-	-1006	-0-	279	1	4496	2	Y	63	81 1	75
						69	9						
07	6045 X	5089	-0-	-956	-0-	342	1	4672	2	Y	68	89 1	54
						75	9						
08	5673 X	4185	-0-	-1488	-0-	273	1	3783	2	Y	117	96 1	75
						129	9						
09	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT		75
-----													
DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		7A	RRCID ->	184748	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	8538 - 9677	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	186019	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8662	
04	1440 N	1216	-0-	-224	-0-	73	1	1139	2	Y	4		10
						4	9						
05	1519 N	1202	-0-	-317	-0-	43	1	1153	2	Y	5	7 1	8
						6	9						
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	71	1	1151	2	Y	6	7 1	7
						7	9						
07	1271 N	1052	-0-	-219	-0-	71	1	974	2	Y	6	8 1	5
						7	9						
08	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	76	1	1052	2	Y	10	8 1	7
						11	9						
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT		7
-----													
BRANNAN		WELL #:		4	RRCID ->	190698	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	8918 - 9837	
04	6810 X	5512	-0-	-1298	-0-	331	1	5137	2	Y	40		102
						44	9						
05	7037 X	5038	-0-	-1999	-0-	178	1	4809	2	Y	46	73 1	1 8 74
						51	9						
06	6810 X	5772	-0-	-1038	-0-	335	1	5407	2	Y	27	64 1	37
						30	9						
07	6169 X	4484	-0-	-1685	-0-	303	1	4146	2	Y	32	44 1	25
						35	9						
08	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	431	1	5971	2	Y	53	44 1	34
						58	9						
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT		34
-----													
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5P	RRCID ->	191114	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8814 - 8846	
04	1110 N	666	-0-	-444	-0-	636	2	30	9	N	27		82
05	868 N	825	-0-	-43	-0-	797	2	28	9	N	25		107
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	990	2	31	9	N	28		135
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	766	2	29	9	N	26		161
08	837 N	770	-0-	-67	-0-	747	2	23	9	N	21		182
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT		182

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7P	RRCID ->	192918	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7970 - 9020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2310 N	1768	-0-	-542	-0-	1751 2	17 9	N	15			230
05		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1885 2	12 9	N	11			241
06		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2073 2	11 9	N	10			251
07		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2302 2	11 9	N	10			261
08		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2335 2	10 9	N	9	191 1		79
09		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT			79
-----													
DON CAMERON ET AL GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	193947	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9190 - 9288	
04		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		Y	-0-			-0-
05		1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1623 2		Y	-0-			-0-
06		1980 N	1752	-0-	-228	-0-	1752 2		Y	-0-			-0-
07		1922 N	1505	-0-	-417	-0-	1505 2		Y	-0-			-0-
08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		Y	-0-			-0-
09		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6P	RRCID ->	194405	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8416 - 9640	
04		690 N	445	-0-	-245	-0-	331 2	114 9	N	104			210
05		713 N	488	-0-	-225	-0-	370 2	118 9	N	107	194 1	1 8	122
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	758 2	110 9	N	100			222
07		755 N	755	-0-	-0-	-0-	652 2	103 9	N	94	190 1		126
08		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1140 2	111 9	N	101			227
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			227
-----													
DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		9A	RRCID ->	197762	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8448	
04		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2945 2	17 9	N	15			132
05		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3043 2	8 9	N	7			139
06		2670 X	2020	-0-	-650	-0-	2020 2		N	-0-			139
07		3069 X	1952	-0-	-1117	-0-	1952 2		N	-0-			139
08		3069 X	1680	-0-	-1389	-0-	1671 2	9 9	N	8			147
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT			147
-----													
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	200442	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9790 - 9878	
04		1800 N	1367	-0-	-433	-0-	80 1	1250 2	Y	34	30 1		22
							37 9						
05		1674 N	1601	-0-	-73	-0-	56 1	1509 2	Y	33	41 1		14
							36 9						
06		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	96 1	1570 2	Y	26	20 1		20
							29 9						
07		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	133 1	1826 2	Y	33	42 1		11
							36 9						
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	115 1	1599 2	Y	63	34 1		40
							69 9						
09		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT			40

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	201258	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9304 - 9964	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	2430 X	2269	-0-	-161	-0-	136	1	2115	2	Y	16	14 1	10
05	2728 X	2624	-0-	-104	-0-	18	9	2516	2	Y	14	18 1	6
06	2640 X	2460	-0-	-180	-0-	93	1	2306	2	Y	12	9 1	9
07	2728 X	1544	-0-	-1184	-0-	15	9	1423	2	Y	15	19 1	5
08	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	141	1	2560	2	Y	28	15 1	18
09	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-	13	9			Y	NO RPT		18
						31	9						
-----													
HEARD		WELL #:		2	RRCID ->	202189	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9114 - 9593	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		6	RRCID ->	206628	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	9993 - 10300	
04	1710 N	1429	-0-	-281	-0-	86	1	1343	2	Y	-0-	-0-	
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	47	1	1276	2	Y	-0-	-0-	
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	76	1	1233	2	Y	-0-	-0-	
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	109	1	1492	2	Y	-0-	-0-	
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	125	1	1735	2	Y	-0-	-0-	
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9498 - 9760	
04	3000 N	1137	-0-	-1863	-0-	2256	1137	2		Y	-0-	-0-	
05	3100 N	1026	-0-	-2074	-0-	182	1026	2		Y	-0-	-0-	
06	1560 N	989	-0-	-571	-0-		989	2		Y	-0-	-0-	
07	1178 N	718	-0-	-460	-0-		718	2		Y	-0-	-0-	
08	1023 N	733	-0-	-290	-0-		733	2		Y	-0-	-0-	
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	207916	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9036 - 9350	
04	1230 N	667	-0-	-563	-0-	601	2	66	9	Y	60		92
05	992 N	149	-0-	-843	-0-	149	2			Y	-0-		92
06	990 N	365	-0-	-625	-0-	359	2	6	9	Y	5	3 8	94
07	682 N	666	-0-	-16	-0-	655	2	11	9	Y	10		104
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	681	2	8	9	Y	7	2 8	109
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT		109

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		7	RRCID ->	208762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9482 - 9773
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1500 N	993	-0-	-507	-0-	57 1	879 2	Y	52	46 1		33
						57 9						
05	1364 N	1112	-0-	-252	-0-	38 1	1020 2	Y	49	61 1		21
						54 9						
06	1110 N	922	-0-	-188	-0-	51 1	830 2	Y	37	30 1		28
						41 9						
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	78 1	1061 2	Y	49	61 1		16
						54 9						
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	69 1	957 2	Y	92	50 1		58
						101 9						
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			58
-----												
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		8	RRCID ->	218682	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9490 - 10332
04	3750 X	2863	-0-	-887	-0-	173 1	2690 2	Y	-0-			-0-
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	121 1	3269 2	Y	-0-			-0-
06	3180 X	2968	-0-	-212	-0-	173 1	2795 2	Y	-0-			-0-
07	3286 X	2449	-0-	-837	-0-	167 1	2282 2	Y	-0-			-0-
08	3379 X	2740	-0-	-639	-0-	185 1	2555 2	Y	-0-			-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRANNAN		WELL #:		6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9391 - 10065
04	660 N	388	-0-	-272	-0-	52 1	336 2	Y	-0-			-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	85 1	735 2	Y	-0-			-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	67 1	437 2	Y	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	70 1	430 2	Y	-0-			-0-
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	145 1	965 2	Y	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRANNAN		WELL #:		5	RRCID ->	218967	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8414 - 9175
04	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	113 1	1762 2	Y	20			49
						22 9						
05	1798 X	1694	-0-	-104	-0-	59 1	1604 2	Y	28	35 1		42
						31 9						
06	1980 X	1508	-0-	-472	-0-	86 1	1390 2	Y	29	37 1		34
						32 9						
07	2046 X	1584	-0-	-462	-0-	106 1	1444 2	Y	31	40 1		25
						34 9						
08	2046 X	1730	-0-	-316	-0-	116 1	1608 2	Y	5	27 1		3
						6 9						
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		9	RRCID ->	222801	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9565 - 9937
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		10	RRCID ->	222934	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9940 - 10418
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----																
LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		12		RRCID -> 233140		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9671 - 9914				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1110 N	830	-0-	-280	-0-	47	1	726	2	Y	52	46	1			33
						57	9									
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	37	1	1005	2	Y	49	61	1			21
						54	9									
06	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	59	1	961	2	Y	40	31	1			30
						44	9									
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	64	1	877	2	Y	-0-	30	1			-0-
08	1085 N	942	-0-	-143	-0-	63	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		13		RRCID -> 235318		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9616 - 10360				
04	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	167	1	2595	2	Y	103	91	1			66
						113	9									
05	3007 X	2462	-0-	-545	-0-	84	1	2268	2	Y	100	123	1			43
						110	9									
06	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	199	1	3207	2	Y	77	61	1			59
						85	9									
07	3007 X	2443	-0-	-564	-0-	159	1	2175	2	Y	99	126	1			32
						109	9									
08	2976 X	2344	-0-	-632	-0-	144	1	1991	2	Y	190	101	1	2	8	119
						209	9									
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					119
-----																
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		14		RRCID -> 238139		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9605 - 10195				
04	4260 X	3697	-0-	-563	-0-	223	1	3470	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
05	4123 X	3731	-0-	-392	-0-	133	1	3592	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
06	3990 X	3435	-0-	-555	-0-	200	1	3231	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
07	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	367	1	5014	2	Y	30	23	1			10
						33	9									
08	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	319	1	4417	2	Y	57	31	1			36
						63	9									
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					36
-----																
GARZA-HITCHCOCK G.U.		WELL #:		11		RRCID -> 238481		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9458 - 9940				
04	2010 N	1225	-0-	-785	-0-	71	1	1097	2	Y	52	46	1			33
						57	9									
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	58	1	1576	2	Y	49	61	1			21
						54	9									
06	1950 N	1605	-0-	-345	-0-	90	1	1471	2	Y	40	31	1			30
						44	9									
07	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	81	1	1105	2	Y	49	63	1			16
						54	9									
08	1674 N	1280	-0-	-394	-0-	86	1	1191	2	Y	3	17	1			2
						3	9									
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					2



LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		17	RRCID ->	241093	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9404 - 9869	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	3030 X	2125	-0-	-905	-0-	123	1	1907	2	Y	86	85 1	55
05	2914 X	2525	-0-	-389	-0-	95	9	2329	2	Y	100	112 1	43
06	2820 X	1697	-0-	-1123	-0-	86	1	1528	2	Y	68	59 1	52
07	2542 X	2106	-0-	-436	-0-	110	9	1867	2	Y	94	115 1	31
08	2511 X	1501	-0-	-1010	-0-	94	1	1379	2	Y	21	39 1	13
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	75	9			Y	NO RPT		13
						136	1						
						103	9						
						99	1						
						23	9						
-----													
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		18	RRCID ->	245379	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9360 - 9714	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		19	RRCID ->	253728	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9396 - 9536	
04	3090 X	3060	-0-	-30	-0-	183	1	2837	2	Y	36	32 1	23
05	3193 X	2949	-0-	-244	-0-	40	9	2806	2	Y	35	43 1	15
06	3090 X	2810	-0-	-280	-0-	104	1	2619	2	Y	27	21 1	21
07	3162 X	2872	-0-	-290	-0-	39	9	2642	2	Y	34	44 1	11
08	3162 X	2604	-0-	-558	-0-	161	1	2380	2	Y	48	29 1	30
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	30	9			Y	NO RPT		30
						171	1						
						53	9						
-----													
BRANNAN		WELL #:		7	RRCID ->	254191	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8375 - 8422	
04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	268	1	4161	2	Y	-0-		1
05	4402 X	3913	-0-	-489	-0-	140	1	3773	2	Y	-0-		1
06	4500 X	3691	-0-	-809	-0-	215	1	3475	2	Y	1		2
07	4650 X	3710	-0-	-940	-0-	1	9	3454	2	Y	3	3 1	2
08	4650 X	3739	-0-	-911	-0-	253	1	3481	2	Y	5	4 1	3
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	3	9			Y	NO RPT		3
						252	1						
						6	9						
-----													
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		21	RRCID ->	256160	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9342 - 9686	
04	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	127	1	1969	2	Y	205	182 1	132
05	2604 X	2287	-0-	-317	-0-	226	9	1993	2	Y	200	246 1	85
06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	74	1	2320	2	Y	156	122 1	119
07	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	220	9	2359	2	Y	197	251 1	65
08	2666 X	2242	-0-	-424	-0-	142	1	2085	2	Y	6	67 1	4
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	172	9			Y	NO RPT		4
						172	1						
						217	9						
						150	1						
						7	9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
HEARD		WELL #:		12	RRCID ->	256318	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9115	-	9393
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
04	3960 X	3759	-0-	-201	-0-	3662	2	97	9	Y	88			217
05	3968 X	3666	-0-	-302	-0-	3583	2	83	9	Y	75	1	8	291
06	3630 X	3149	-0-	-481	-0-	3085	2	64	9	Y	58	178	1	171
07	3875 X	3007	-0-	-868	-0-	2944	2	63	9	Y	57	3	8	225
08	3875 X	3175	-0-	-700	-0-	3080	2	95	9	Y	86	187	1	117
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT			117

BRANNAN		WELL #:		11	RRCID ->	258071	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9636	-	9755
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HEARD		WELL #:		18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9590	-	9608
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-				-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-				-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-				-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-				-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		Y	-0-				-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT				-0-

GARZA-HITCHCOCK		ET AL G. U.		WELL #:	27	RRCID ->	258370	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	9538	PERF.	9356	-	9428
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HEARD		WELL #:		4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9904	-	10135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY)		50705 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR			
CICO OIL & GAS COMPANY		153410												
GARCIA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	255541	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	7210	-	7234
04	13740 X	12607	-0-	-1133	-0-	44	1	12449	2	N	104	193	1	175
						114	9							
05	14198 X	12605	-0-	-1593	-0-	44	1	12434	2	N	115	193	1	97
						127	9							
06	13500 X	12035	-0-	-1465	-0-	42	1	11880	2	N	103			200
						113	9							
07	13857 X	11783	-0-	-2074	-0-	41	1	11652	2	N	82	182	1	100
						90	9							
08	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	39	1	11217	2	N	87			187
						96	9							
*09	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	37	1	10447	2	N	92	182	1	97
						101	9							

OIL AND GAS DIVISION

LA COYOTA (QUEEN CITY)		//CONT.//		50705 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
CICO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		153410								
GARCIA HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	262319	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7184 - 7204
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	32 1	9082 2	N	85	195 1	134	
						94 9						
05	9486 X	9179	-0-	-307	-0-	32 1	9056 2	N	83		217	
						91 9						
06	9180 X	8514	-0-	-666	-0-	29 1	8397 2	N	80	190 1	107	
						88 9						
07	9486 X	8745	-0-	-741	-0-	30 1	8632 2	N	75		182	
						83 9						
08	9858 X	8601	-0-	-1257	-0-	30 1	8499 2	N	65		247	
						72 9						
09	9210 X	8041	-0-	-1169	-0-	28 1	7939 2	N	67	190 1	124	
						74 9						

LA CRUZ (ESCONDIDO)		50709 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
BENAVIDES-CNR		WELL #:		23	RRCID ->	096188	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	4896 - 5065
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-		-0-	
05	465 N	54	-0-	-411	-0-	6 1	48 3	N	-0-		-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-	
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-	
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29 1	363 3	N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BENAVIDES-CNR		WELL #:		24	RRCID ->	096838	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	4887 - 5123
04	660 N	211	-0-	-449	-0-	13 1	198 3	N	-0-		-0-	
05	589 N	220	-0-	-369	-0-	22 1	198 3	N	-0-		-0-	
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	11 1	94 3	N	-0-		-0-	
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20 1	259 3	N	-0-		-0-	
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	8 1	100 3	N	-0-		-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-	

LA ENCANTADA (VICKSBURG E)		50715 505		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
D90 ENERGY, LLC		195797										
MANGEL A		WELL #:		1	RRCID ->	173316	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8562 - 8760
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62	

LA ENCANTADA, E. (I-60)		50716 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857										
VENECIA-MANGEL GU		WELL #:		1	RRCID ->	180783	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5005 - 5015
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA ENCANTADA, E. (I-60)		//CONT.//		50716 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
MANGEL A				WELL #:	1	RRCID ->	173790	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10910	PERF. 8562 - 8581
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE)				50744 026	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
LA GLORIA GAS UNIT				WELL #:	126	RRCID ->	275511	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6802 - 6808
04	5280	2430	-0-	-2850	-0-	2430	2		N	-0-		-0-
05	4836 #	2395	-0-	-2441	-0-	2395	2		N	-0-		-0-
06	4410 #	2999	-0-	-1411	-0-	2999	2		N	-0-		-0-
07	3478 R	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		N	-0-		-0-
08	3348 #	3331	-0-	-17	-0-	3331	2		N	-0-		-0-
09	3000 #	2665	-0-	-335	-0-	2665	2		N	-0-		-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)				50744 039	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
MURPHY-KRUSE GU				WELL #:	1	RRCID ->	270911	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7498 - 7504
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

CHURCH OF THE BRETHREN				WELL #:	14	RRCID ->	274216	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7484 - 7540			
04	32134 X	32134	-0-	-0-	B	-0-	233	1	31287	2	Y	558	575	1	263
							614	9							
05	31372 X	28458	-0-	-2914	B	-0-	229	1	27583	2	Y	587	575	1	275
							646	9							
06	29047 X	29047	-0-	-0-	B	-0-	222	1	28089	2	Y	669	758	1	186
							736	9							
07	29450 X	22903	-0-	-6547	B	-0-	170	1	22005	2	Y	662	567	1	281
							728	9							
08	46385 X	46385	-0-	-0-	B	-0-	131	1	43868	2	Y	2169	2085	1	365
							2386	9							
*09	42745 X	42745	-0-	-0-	B	-0-	96	1	37651	2	Y	4544	4582	1	327
							4998	9							

CHURCH OF THE BRETHREN				WELL #:	15	RRCID ->	275302	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7472 - 7476
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)		//CONT.//		50744 039	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
ROYKO OIL COMPANY				732198									
JORDAN				WELL #:	1	RRCID ->	139689	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	6832 - 6840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	62		Y	NO RPT			-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	62		Y	NO RPT			-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	62		Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62		Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62		Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62		Y	NO RPT			-0-	

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE)				50744 078	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS					
EOG RESOURCES, INC.				253162									
LA GLORIA GAS UNIT				WELL #:	114C	RRCID ->	256358	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6997 - 7013
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-			-0-	
05	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2	Y	-0-			-0-	
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-			-0-	
07	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2	Y	-0-			-0-	
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-			-0-	
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2	Y	-0-			-0-	

LA GLORIA (BRANSON)				50744 195	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS					
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990									
MYRICK				WELL #:	1	RRCID ->	248712	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	8091 - 8138
04	6672 R	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2	Y	-0-			80	
05	4193 R	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2	Y	-0-			80	
06	3091 R	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2	Y	-0-			80	
07	6882 #	1769	-0-	-5113	-0-	1769	2	Y	-0-			80	
08	6882 #	3114	-0-	-3768	-0-	3114	2	Y	-0-			80	
09	6660 #	1366	-0-	-5294	-0-	1366	2	Y	-0-			80	

LOGAS ENERGY, LLC				505860		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT				WELL #:	9 F	RRCID ->	179758	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8226 - 8247
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CHURCH OF THE BRETHREN				WELL #:	7	RRCID ->	196624	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8290 - 8294
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LA GLORIA (EARNEST, LO.)				50744 312	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC				505860									
LA GLORIA GAS UNIT				WELL #:	57	RRCID ->	140491	COMPL. DATE	12/03/1991	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	7778 - 7791
04	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2	N	-0-			-0-	
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-			-0-	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-	
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-			-0-	
*08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (EL PAISANO)		50744 338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	51	RRCID ->	058929	COMPL. DATE	05/20/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA (ELOISE)		50744 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #:	2 C	RRCID ->	164943	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7540 - 7633		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
04	6600	5351	-0-	-1249	3762	5339	2	12	9	Y	11	210
05	6820	6300	-0-	-520	3242	6261	2	39	9	Y	35	245
06	6600	5410	-0-	-1190	2052	5388	2	22	9	Y	20	265
07	6820	6131	-0-	-689	1363	6121	2	10	9	Y	9	122
08	6820	6137	-0-	-683	680	6097	2	40	9	Y	36	158
*09	6356 R	5676	-0-	-680	-0-	5656	2	20	9	Y	18	176

LA GLORIA (FRANK)		50744 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
LOGAS ENERGY, LLC		505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	57	RRCID ->	035893	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	8208	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA (HELEN)		50744 429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		505860										
SEELIGSON, A. A.		WELL #:	4 T	RRCID ->	011453	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	8188	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
04	750 N	680	-0-	-70	-0-	680	2		N	-0-	-0-	
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-	-0-	
07	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	2		N	-0-	-0-	
08	DELQ PR	500	-0-	500	500	500	2		N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA (HORNSBY -A-)		50744 442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	114T	RRCID ->	256364	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7231 - 7270		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		50744 442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
		253162										
		WELL #:	124	RRCID ->	274868	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7116 - 7260		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
04	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-	-0-	
05	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		N	-0-	-0-	
06	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-	-0-	
07	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2		N	-0-	-0-	
08	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2		N	-0-	-0-	
*09	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-	-0-	

LA GLORIA (HORNSBY -A-) //CONT.// 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 ROYKO OIL COMPANY 732198  
 JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860  
 CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	62	346	1	41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	112			212
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	154	1	58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	67			125
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			125

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 DCP MIDSTREAM, LP 195918  
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMO)		//CONT.//	50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.			253162								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	116	RRCID ->	262047	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 6468 - 6538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2	Y	-0-		-0-
05		2976 X	2363	-0-	-613	-0-	2363 2	Y	-0-		-0-
06		3120 X	1252	-0-	-1868	-0-	1252 2	Y	-0-		-0-
07		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835 2	Y	-0-		-0-
08		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 2	Y	-0-		-0-
09		2280 X	1364	-0-	-916	-0-	1364 2	Y	-0-		-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	118	RRCID ->	268872	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 5976 - 5996	
04		5280 X	3506	-0-	-1774	-0-	3506 2	Y	-0-		-0-
05		5456 X	3990	-0-	-1466	-0-	3990 2	Y	-0-		-0-
06		5130 X	4758	-0-	-372	-0-	4758 2	Y	-0-		-0-
07		5270 X	4896	-0-	-374	-0-	4896 2	Y	-0-		-0-
08		5270 X	4665	-0-	-605	-0-	4665 2	Y	-0-		-0-
09		4770 X	4513	-0-	-257	-0-	4513 2	Y	-0-		-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	119	RRCID ->	270802	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6008 - 6013	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	120	RRCID ->	274766	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	6906	PERF. 5446 - 6627	
04		9900 X	3160	-0-	-6740	-0-	3160 2	N	-0-		-0-
05		10230 X	4866	-0-	-5364	-0-	4866 2	N	-0-		-0-
06		6690 X	3305	-0-	-3385	-0-	3305 2	N	-0-		-0-
07		6913 X	5363	-0-	-1550	-0-	5363 2	N	-0-		-0-
08		6913 X	2295	-0-	-4618	-0-	2295 2	N	-0-		-0-
09		4710 X	352	-0-	-4358	-0-	352 2	N	-0-		-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	121	RRCID ->	275515	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	6804	PERF. 5459 - 6662	
04		26134 X	4777	-0-	-21357	-0-	4777 2	N	-0-		-0-
05		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 2	N	-0-		-0-
06		4050 X	3314	-0-	-736	-0-	3314 2	N	-0-		-0-
07		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297 2	N	-0-		-0-
08		4185 X	2328	-0-	-1857	-0-	2328 2	N	-0-		-0-
09		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-		N	-0-		-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	115	RRCID ->	276357	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



LA GLORIA (LOS OLMO)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	160080	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7122 - 7142		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04		3000 N	5384	-0-	2384	2384	5372	2	12	9	Y	11	12
05		3100 N	6949	-0-	3849	6233	6906	2	43	9	Y	39	51
06		3000 N	1671	-0-	-1329	4904	1664	2	7	9	Y	6	57
07		6312 X	1408	-0-	-4904	-0-	1406	2	2	9	Y	2	26
08		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3539	2	23	9	Y	21	47
*09		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3768	2	13	9	Y	12	59

LOGAS ENERGY, LLC				505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	3 C	RRCID ->	011395	COMPL. DATE	06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		1680 N	938	-0-	-742	-0-	938	2			N	-0-	-0-
05		1705 N	815	-0-	-890	-0-	815	2			N	-0-	-0-
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-	-0-
07		961 N	672	-0-	-289	-0-	672	2			N	-0-	-0-
*08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT				27 T	RRCID ->	011400	COMPL. DATE	03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT				8 T	RRCID ->	011403	COMPL. DATE	01/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-	-0-
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-	-0-
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-	-0-
07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-	-0-
*08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT				3 T	RRCID ->	011406	COMPL. DATE	06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT				27 C	RRCID ->	011412	COMPL. DATE	03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	5954 - 5980	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 011415		COMPL. DATE 02/25/1959		TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 011440		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 C		RRCID -> 011444		COMPL. DATE 05/25/1948		TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 T		RRCID -> 011459		COMPL. DATE 01/06/1972		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003			
04	3150	X	2784	-0-	-366	-0-	2784 2	N	-0-	-0-	
05	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	3079 2	N	-0-	-0-	
06	3150	X	2117	-0-	-1033	-0-	2117 2	N	-0-	-0-	
07	3038	X	2451	-0-	-587	-0-	2451 2	N	-0-	-0-	
08	3038	X	2430	-0-	-608	-0-	2430 2	N	-0-	-0-	
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 4 M		RRCID -> 040267		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 4 U		RRCID -> 040268		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 044825		COMPL. DATE 08/04/1968		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A			
04	4620	X	2600	-0-	-2020	-0-	2600 2	N	-0-	-0-	
05	4774	X	3936	-0-	-838	-0-	3936 2	N	-0-	-0-	
06	4620	X	3185	-0-	-1435	-0-	3185 2	N	-0-	-0-	
07	4526	X	3115	-0-	-1411	-0-	3115 2	N	-0-	-0-	
08	4526	X	2551	-0-	-1975	-0-	2551 2	N	-0-	-0-	
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-		N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		10 C	RRCID ->	045760	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	6774	PERF. 6290 - 6308
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3240 X	241	-0-	-2999	-0-	241 2	N	-0-			-0-
05	3348 X	2779	-0-	-569	-0-	2779 2	N	-0-			-0-
06	3240 X	1262	-0-	-1978	-0-	1262 2	N	-0-			-0-
07	3193 X	1074	-0-	-2119	-0-	1074 2	N	-0-			-0-
08	2914 X	2221	-0-	-693	-0-	2221 2	N	-0-			-0-
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	045880	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5956 - 5972
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		10 T	RRCID ->	047257	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	6774	PERF. N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		69	RRCID ->	047568	COMPL. DATE	01/05/1970	TOTAL DEPTH	7505	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	047737	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL DEPTH	6998	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	049798	COMPL. DATE	02/07/1971	TOTAL DEPTH	6570	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	054459	COMPL. DATE	02/09/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A
04	5370 X	4179	-0-	-1191	-0-	4179 2	N	-0-			-0-
05	5549 X	5149	-0-	-400	-0-	5149 2	N	-0-			-0-
06	5370 X	3798	-0-	-1572	-0-	3798 2	N	-0-			-0-
07	5425 X	4233	-0-	-1192	-0-	4233 2	N	-0-			-0-
08	5270 X	4174	-0-	-1096	-0-	4174 2	N	-0-			-0-
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	057083	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 5560 - 6320
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		20 L	RRCID ->	058540	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	7704	PERF. N/A
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		20 U	RRCID ->	058541	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	7704	PERF. N/A
04	6450 X	4387	-0-	-2063	-0-	4387 2		N	-0-	-0-	
05	6665 X	4574	-0-	-2091	-0-	4574 2		N	-0-	-0-	
06	5820 X	4986	-0-	-834	-0-	4986 2		N	-0-	-0-	
07	5952 X	4519	-0-	-1433	-0-	4519 2		N	-0-	-0-	
08	5952 X	4275	-0-	-1677	-0-	4275 2		N	-0-	-0-	
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA GLORIA G.U.		WELL #:		89	RRCID ->	064490	COMPL. DATE	06/17/1986	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6170 - 6185
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		99	RRCID ->	104031	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 5680 - 6654
04	15570 X	12416	-0-	-3154	-0-	12416 2		N	-0-	-0-	
05	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	15598 2		N	-0-	-0-	
06	14400 X	12592	-0-	-1808	-0-	12592 2		N	-0-	-0-	
07	15066 X	13652	-0-	-1414	-0-	13652 2		N	-0-	-0-	
08	15066 X	13958	-0-	-1108	-0-	13958 2		N	-0-	-0-	
09	15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	107952	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5780 - 5802
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	114049	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5497 - 5542
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 114057		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178	
04	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	9392 2	N	-0-	-0-
05	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	11925 2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	7890	-0-	7890	7890	7890 2	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	9453	-0-	9453	17343	9453 2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	8479	-0-	8479	25822	8479 2	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25822		N	NO RPT	-0-
-----									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 120344		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180	
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-	-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2	N	-0-	-0-
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	N	-0-	-0-
07	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112 2	N	-0-	-0-
*08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 121249		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557	
04	3000 N	2513	-0-	-487	26071	2513 2	N	-0-	-0-
05	3100 N	2805	-0-	-295	25776	2805 2	N	-0-	-0-
06	3000 N	2263	-0-	-737	25039	2263 2	N	-0-	-0-
07	3100 N	2295	-0-	-805	24234	2295 2	N	-0-	-0-
*08	3100 N	2272	-0-	-828	23406	2272 2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	23406		N	NO RPT	-0-
-----									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 124046		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 126258		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860  
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-			600	2	N	-0-			-0-
05		651 N	600	-0-	-51	-0-			600	2	N	-0-			-0-
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-			600	2	N	-0-			-0-
07		620 N	600	-0-	-20	-0-			600	2	N	-0-			-0-
*08		600 N	600	-0-	-0-	-0-			600	2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		98	RRCID ->	151470	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	6615 - 6800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		4410 X	3419	-0-	-991	-0-	3419 2		N	-0-		-0-
05		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919 2		N	-0-		-0-
06		4410 X	3873	-0-	-537	-0-	3873 2		N	-0-		-0-
07		4433 X	4258	-0-	-175	-0-	4258 2		N	-0-		-0-
08		4309 X	4193	-0-	-116	-0-	4193 2		N	-0-		-0-
09		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	208073	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6313 - 6693
04		750 N	650	-0-	-100	-0-	650 2		N	-0-		-0-
05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-		-0-
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-		-0-
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		-0-
*08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOUELLA)		50744 670		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277										
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	125814	COMPL. DATE	10/17/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9233 - 9278
04	DLQ	G-10	121	-0-	121	121	121 3		N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	403	-0-	403	524	403 3		N	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	390	-0-	390	914	390 3		N	-0-		-0-
07		1317 N	403	-0-	-914	-0-	403 2		N	-0-		-0-
*08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-

HOPPER		WELL #:		1	RRCID ->	129785	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9018 - 9034
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-
*08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)		50744 702		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
GOLDSTON OIL CORPORATION		313990										
MYRICK		WELL #:		1	RRCID ->	223048	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	8476 - 8505
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MYRICK		WELL #:		2	RRCID ->	238512	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8424
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-		20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20

LA GLORIA (MYRICK)		50744 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 115		RRCID -> 273005		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8015 - 8035								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #: 11		RRCID -> 278150		COMPL. DATE 07/17/2015		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964								
04	8400	7641	-0-	-759	-0-	520	1	7121	2	N	-0-					-0-
05	8680	6351	-0-	-2329	-0-	537	1	5814	2	N	-0-					-0-
06	8400	5177	-0-	-3223	-0-	537	1	4640	2	N	-0-					-0-
07	8184 #	4752	-0-	-3432	-0-	563	1	4189	2	N	-0-					-0-
08	8029 #	4654	-0-	-3375	-0-	564	1	4090	2	N	-0-					-0-
09	7650 #	3897	-0-	-3753	-0-	558	1	3299	2	N	36	33	1			3
						40	9									

LA GLORIA (ROMONA)		50744 793		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
LOGAS ENERGY, LLC		505860														
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 4 C		RRCID -> 011452		COMPL. DATE 05/12/1949		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, N. (7750)		50746 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058														
S. MONTEMAYOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210182		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768								
04	840 #	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					193
05	899 #	804	-0-	-95	-0-	804	3			N	-0-					193
06	930 #	773	-0-	-157	-0-	773	3			N	-0-					193
07	961 #	847	-0-	-114	-0-	847	3			N	-0-					193
08	961 #	734	-0-	-227	-0-	734	3			N	-0-					193
09	810 #	704	-0-	-106	-0-	704	3			N	-0-					193

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE)		50749 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
LOGAS ENERGY, LLC		505860														
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 114882		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145								
04	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5084 X	4537	-0-	-547	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
06	4920 X	3582	-0-	-1338	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR	3600	-0-	3600	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	1062	-0-	-3681	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 80		RRCID -> 138644		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058  
 DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1770 #	1728	-0-	-42	-0-	1674	3	54	9	N	49			125
05	1860 #	1784	-0-	-76	-0-	1730	3	54	9	N	49			174
06	1800 #	1705	-0-	-95	-0-	1652	3	53	9	N	48	163	1	59
07	1860 #	1746	-0-	-114	-0-	1713	3	33	9	N	30			89
08	1798 #	1766	-0-	-32	-0-	1715	3	51	9	N	46			135
09	1740 #	1720	-0-	-20	-0-	1651	3	69	9	N	63	173	1	25

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	16470 X	15954	-0-	-516	-0-	777	1	15002	2	N	159	179	1	183
05	16583 X	16583	-0-	-0-	-0-	175	9	697	1	N	106			289
06	16317 X	16317	-0-	-0-	-0-	117	9	659	1	N	153	179	1	263
07	16492 X	16014	-0-	-478	-0-	168	9	790	1	N	111	169	1	205
08	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	122	9	822	1	N	132			337
09	15300 X	14955	-0-	-345	-0-	145	9	816	1	N	132	187	1	282
						145	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3210 X	2505	-0-	-705	-0-	122	1	2348	2	N	32			134
05	3317 X	2575	-0-	-742	-0-	35	9	109	1	N	7			141
06	3000 X	2515	-0-	-485	-0-	8	9	102	1	N	16			157
07	2883 X	2691	-0-	-192	-0-	18	9	133	1	N	9			166
08	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	10	9	143	1	N	29			195
*09	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	32	9	150	1	N	13			208
						14	9							

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262660 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6776 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2016 - W/O TO 03-280251

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	9810 X	2768	-0-	-7042	-0-	135	1	2615	2	N	16	178	1	35
05	9393 X	3725	-0-	-5668	-0-	18	9	155	1	N	50			85
06	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	55	9	431	1	N	130			215
07	8835 X	7757	-0-	-1078	-0-	143	9	381	1	N	82	180	1	117
08	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	90	9	373	1	N	91			208
*09	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	100	9	353	1	N	70	171	1	107
						77	9							

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
REILLY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	267332	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6979 - 6989		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311		CAPACITY			CNTY: STARR					
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161076	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	13951	PERF.	7139 - 8264		
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	N	-0-			168
05	186 N	16	-0-	-170	-0-	11	1	5	2	N	-0-			168
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			168
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			168
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
*09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	103	1	497	2	N	-0-			168

VERA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162883	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	6370 - 6970		
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	473	1	927	2	N	33	6	1	373
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	516	1	1152	2	N	76	179	1	270
06	1680 N	1426	-0-	-254	-0-	469	1	921	2	N	33	1	1	302
07	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	350	1	1070	2	N	16	2	1	316
08	3100 N	3207	-0-	107	107	572	1	2606	2	N	26	2	1	340
*09	2471 N	2364	-0-	-107	-0-	396	1	1916	2	N	47			387

GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164057	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6459 - 6970		
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	69	1	135	2	N	5			105
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	84	1	188	2	N	-0-			105
06	480 N	300	-0-	-180	-0-	101	1	199	2	N	-0-			105
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	51	1	157	2	N	-0-			105
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	70	1	319	2	N	-0-			105
*09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	132	1	640	2	N	4			109

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)				50783 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
JILPETCO, INC.				432469										
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159653	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11524 - 11730		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311												
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	273	1	833	2	N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	40	1	192	2	N	-0-
-----												
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	546	1	1219	2	N	43
05		2542 X	1908	-0-	-634	-0-	612	1	1290	2	N	48
06		2490 X	2024	-0-	-466	-0-	630	1	1392	2	N	50
07		2573 X	2507	-0-	-66	-0-	712	1	1795	2	N	50
08		1829 X	876	-0-	-953	-0-	639	1	237	2	N	50
*09		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	554	1	1601	2	N	50
-----												
LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
MCALLEN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 107789 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 9744												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												

OIL AND GAS DIVISION

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)		50876 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB			
HILLIN, T. A.		388787										
VETERANS LAND BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 199289		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1170 #	1100	-0-	-70	-0-	1100	2		N	-0-	42 7	-0-
05	1209 #	1138	-0-	-71	-0-	1138	2		N	-0-		-0-
06	1170 #	818	-0-	-352	-0-	818	2		N	-0-		-0-
07	1147 #	971	-0-	-176	-0-	971	2		N	-0-		-0-
08	1147 #	986	-0-	-161	-0-	986	2		N	-0-		-0-
09	1110 #	822	-0-	-288	-0-	822	2		N	-0-		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 134189		COMPL. DATE 12/19/1989			TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184			
04	300 N	222	-0-	-78	-0-	28	1	194	3	N	-0-	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	3	N	-0-	-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	3	N	-0-	-0-
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	12	1	176	3	N	-0-	-0-
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	31	1	196	3	N	-0-	-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	36	1	197	3	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
HUBBERD ESTATE F		WELL #: 1		RRCID -> 135920		COMPL. DATE 06/17/1992			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418			
04	DLQ G-10	925	-0-	925	925	93	1	819	2	Y	12	68
05	DLQ G-10	1018	-0-	1018	1943	107	1	904	2	Y	6	29 1 45
06	1500 N	997	-0-	-503	1440	103	1	880	2	Y	13	58
07	2455 N	1015	-0-	-1440	-0-	119	1	896	2	Y	-0-	58
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	119	1	887	2	Y	6	29 1 35
09	900 N	811	-0-	-89	-0-	103	1	694	2	Y	13	48

HUBBERD ESTATE E		WELL #: 5		RRCID -> 135994		COMPL. DATE 09/14/1990			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709			
04	DLQ G-10	1869	-0-	1869	1869	190	1	1670	2	Y	8	24
05	DLQ G-10	1887	-0-	1887	3756	198	1	1676	2	Y	12	30 1 6
06	1200 N	1820	-0-	620	4376	190	1	1622	2	Y	7	13
07	3100 N	1873	-0-	-1227	3149	218	1	1640	2	Y	14	27
08	3100 N	1815	-0-	-1285	1864	213	1	1589	2	Y	12	39 1 -0-
*09	3000 N	1330	-0-	-1670	194	171	1	1155	2	Y	4	4

HUBBERD ESTATE A		WELL #: 7		RRCID -> 141057		COMPL. DATE 11/02/1991			TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718			
04	DLQ G-10	4249	-0-	4249	4249	433	1	3797	2	Y	17	49
05	DLQ G-10	4073	-0-	4073	8322	427	1	3617	2	Y	26	62 1 13
06	12058 X	3736	-0-	-8322	-0-	389	1	3332	2	Y	14	27
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	385	1	2899	2	Y	26	53
08	3565 X	3302	-0-	-263	-0-	388	1	2890	2	Y	22	75 1 -0-
09	3450 X	2485	-0-	-965	-0-	321	1	2160	2	Y	4	4

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					37
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					44
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

04	DLQ G-10	1295	-0-	1295	1295	131	1	1151	2	Y	12					71
05	DLQ G-10	1359	-0-	1359	2654	143	1	1207	2	Y	8	39	1			40
06	1200 N	1327	-0-	127	2781	138	1	1177	2	Y	11					51
07	3100 N	1305	-0-	-1795	986	152	1	1147	2	Y	5					56
08	2315 N	1329	-0-	-986	-0-	156	1	1163	2	Y	9	37	1			28
09	1290 N	1071	-0-	-219	-0-	138	1	930	2	Y	3					31

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

04	210 N	199	-0-	-11	-0-	3	1	196	2	N	-0-					-0-
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	3	1	208	2	N	-0-					-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	3	1	199	2	N	-0-					-0-
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	2	1	155	2	N	-0-					-0-
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	3	1	180	2	N	-0-					-0-
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	2	1	174	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11485 - 11585												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04	DLQ G-10	1499	-0-	1499	1499	376	1	1123	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	1348	-0-	1348	2847	336	1	1012	2	Y	-0-	-0-
06	900 N	1221	-0-	321	3168	288	1	933	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	1194	-0-	-1906	1262	325	1	869	2	Y	-0-	-0-
08	2660 N	1398	-0-	-1262	-0-	326	1	1072	2	Y	-0-	-0-
*09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	246	1	701	2	Y	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779												
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	51	1	730	3	N	-0-	12
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	53	1	844	3	N	5	17
						6	9					
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	49	1	1005	3	N	8	25
						9	9					
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	55	1	1114	3	N	-0-	25
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	55	1	1099	3	N	6	31
						7	9					
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT	31
-----												
MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453												
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	3	N	-0-	2
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-	2
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-	2
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-	2
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-	2
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	2
-----												
BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293												
04	8190 X	7946	-0-	-244	-0-	410	1	7495	3	Y	37	179
						41	9					
05	8463 X	8216	-0-	-247	-0-	442	1	7746	3	Y	25	204
						28	9					
06	8220 X	7660	-0-	-560	-0-	415	1	7214	3	Y	28	232
						31	9					
07	8494 X	7805	-0-	-689	-0-	443	1	7334	3	Y	25	257
						28	9					
08	8494 X	7672	-0-	-822	-0-	432	1	7223	3	Y	15	272
						17	9					
09	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT	272

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
BRIONES, J.E. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 149234		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	102	1	1861	3	Y	-0-
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	109	1	1918	3	Y	-0-
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	105	1	1828	3	Y	-0-
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	107	1	1774	3	Y	-0-
08	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	100	1	1675	3	Y	-0-
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT
-----											
BRIONES, J. E. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 155190		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178			
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	3	N	-0-
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	23	1	398	3	N	-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	3	N	-0-
08	434 N	394	-0-	-40	-0-	22	1	372	3	N	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT
-----											
BRIONES, J.E. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 157499		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848			
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	96	1	1759	3	N	-0-
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	95	1	1661	3	N	-0-
06	1740 N	1709	-0-	-31	-0-	93	1	1616	3	N	-0-
07	1922 N	1524	-0-	-398	-0-	87	1	1437	3	N	-0-
08	1767 N	1501	-0-	-266	-0-	85	1	1416	3	N	-0-
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT
-----											
FALCON PRODUCTION CO.		260263		RRCID -> 173546		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214			
CANTU		WELL #: 6									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
FRAN INVESTMENTS, INC.		282790		RRCID -> 148999		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140			
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #: 2									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149407		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

-----													
LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
FRAN INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		282790									
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	151289	COMPL. DATE	08/21/1994	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7316 -	7354
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HERBST, M. V.		WELL #:		1	RRCID ->	062293	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	8993	PERF.	N/A	
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	N	-0-	-0-
							64	3					
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-	-0-
							51	3					
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	-0-	-0-
							39	3					
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	N	-0-	-0-
							50	3					
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-	-0-
							16	3					
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #:		3	RRCID ->	062841	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	3	3 1 -0-
							40	3					
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-	-0-
							50	3					
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	N	-0-	-0-
							48	3					
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	N	-0-	-0-
							42	3					
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	-0-	-0-
							42	3					
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #:		12	RRCID ->	063917	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	N/A	
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	111	1	2105	2	N	3	3 1 -0-
							350	3					
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	112	1	1979	2	N	-0-	-0-
							422	3					
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	104	1	1838	2	N	-0-	-0-
							361	3					
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	116	1	1985	2	N	-0-	-0-
							300	3					
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	130	1	2392	2	N	-0-	-0-
							388	3					
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #:		10	RRCID ->	065056	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA		WELL #:		3	RRCID ->	066461	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	9740	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4110 X	3033	-0-	-1077	-0-	131	1	2486	2	N	-0-			-0-
						416	3							
05	4247 X	4074	-0-	-173	-0-	181	1	3207	2	N	-0-			-0-
						686	3							
06	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	197	1	3516	2	N	-0-			-0-
						691	3							
07	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	207	1	3536	2	N	-0-			-0-
						534	3							
08	4061 X	4029	-0-	-32	-0-	181	1	3309	2	N	-0-			-0-
						539	3							
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #:		23	RRCID ->	067223	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8666 -	9672		
04	750 N	611	-0-	-139	-0-	27	1	497	2	N	3	2 1		1
						84	3							
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	N	-0-			1
						102	3							
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	451	2	N	-0-			1
						89	3							
07	620 N	548	-0-	-72	-0-	27	1	451	2	N	-0-			1
						70	3							
08	620 N	549	-0-	-71	-0-	22	1	451	2	N	-0-			1
						76	3							
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			1
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #:		21	RRCID ->	068912	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	10334	PERF. N/A			
04	2490 N	1904	-0-	-586	-0-	84	1	1558	2	N	3	3 1		-0-
						259	3							
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	83	1	1463	2	N	-0-			-0-
						312	3							
06	2040 N	1816	-0-	-224	-0-	80	1	1450	2	N	-0-			-0-
						286	3							
07	1953 N	1883	-0-	-70	-0-	90	1	1558	2	N	-0-			-0-
						235	3							
08	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	80	1	1457	2	N	-0-			-0-
						236	3							
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #:		26	RRCID ->	072384	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	10165	PERF. N/A			
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	74	1	1414	2	N	3	2 1		1
						237	3							
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	48	1	861	2	N	-0-			1
						185	3							
06	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	130	1	2294	2	N	-0-			1
						450	3							
07	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	137	1	2303	2	N	-0-			1
						349	3							
08	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	123	1	2254	2	N	-0-			1
						368	3							
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 15		RRCID -> 073795		COMPL. DATE 10/19/1977			TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9 1 33 3	196 2	N	-0-		-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10 1 45 3	205 2	N	-0-		-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9 1 41 3	194 2	N	-0-		-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19 1 50 3	337 2	N	-0-		-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19 1 50 3	317 2	N	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 14		RRCID -> 073806		COMPL. DATE 10/10/1977			TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A		
04	6570 X	5829	-0-	-741	-0-	254 1 796 3	4779 2	N	-0-		-0-
05	6789 X	5338	-0-	-1451	-0-	237 1 897 3	4204 2	N	-0-		-0-
06	6570 X	6373	-0-	-197	-0-	284 1 1003 3	5086 2	N	-0-		-0-
07	6789 X	5657	-0-	-1132	-0-	273 1 709 3	4675 2	N	-0-		-0-
08	6758 X	5661	-0-	-1097	-0-	254 1 755 3	4652 2	N	-0-		-0-
09	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978			TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A		
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	51 1 165 3	974 2	N	-0-		-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	68 1 256 3	1198 2	N	-0-		-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	65 1 233 3	1181 2	N	-0-		-0-
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	87 1 229 3	1509 2	N	-0-		-0-
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	75 1 226 3	1387 2	N	-0-		-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HERBST, M.V.		WELL #: 2		RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978			TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A		
04	5235 X	3082	-0-	-2153	-0-	134 1 422 3	2526 2	N	-0-		-0-
05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	138 1 524 3	2448 2	N	-0-		-0-
06	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	134 1 475 3	2407 2	N	-0-		-0-
07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	139 1 353 3	2323 2	N	-0-		-0-
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	151 1 447 3	2753 2	N	-0-		-0-
09	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMURREY, WM.		WELL #: 27		RRCID -> 076571		COMPL. DATE 03/21/1978			TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978			TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200 N	720	-0-	-480	-0-	31	1	590	2	N	-0-		-0-
						99	3						
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	63	1	1094	2	N	-0-		-0-
						233	3						
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	64	1	1161	2	N	-0-		-0-
						231	3						
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	77	1	1341	2	N	-0-		-0-
						208	3						
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	71	1	1304	2	N	-0-		-0-
						212	3						
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978			TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A				
04	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	193	1	3617	2	N	-0-		-0-
						603	3						
05	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	207	1	3686	2	N	-0-		-0-
						789	3						
06	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	209	1	3746	2	N	-0-		-0-
						740	3						
07	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	219	1	3755	2	N	-0-		-0-
						573	3						
08	4340 X	4326	-0-	-14	-0-	195	1	3554	2	N	-0-		-0-
						577	3						
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 23		RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978			TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A				
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	106	1	2005	2	N	-0-		-0-
						334	3						
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	106	1	1890	2	N	-0-		-0-
						405	3						
06	1650 N	1488	-0-	-162	-0-	66	1	1186	2	N	-0-		-0-
						236	3						
07	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	127	1	2154	2	N	-0-		-0-
						328	3						
08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	101	1	1853	2	N	-0-		-0-
						301	3						
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 22		RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623				
04	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	122	1	2324	2	N	-0-		-0-
						388	3						
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	94	1	1669	2	N	-0-		-0-
						357	3						
06	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	128	1	2312	2	N	-0-		-0-
						457	3						
07	3100 N	3147	-0-	47	47	153	1	2602	2	N	-0-		-0-
						392	3						
08	3100 N	3124	-0-	24	71	141	1	2567	2	N	-0-		-0-
						416	3						
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 20		RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	7170 X	5605	-0-	-1565	-0-	244 1 765 3	4596 2	N	-0-	-0-
05	7409 X	5912	-0-	-1497	-0-	263 1 995 3	4654 2	N	-0-	-0-
06	7110 X	5833	-0-	-1277	-0-	260 1 916 3	4657 2	N	-0-	-0-
07	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	414 1 1069 3	7046 2	N	-0-	-0-
08	7347 X	6924	-0-	-423	-0-	313 1 924 3	5687 2	N	-0-	-0-
09	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 26		RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARTINEZ, C.		WELL #: 2		RRCID -> 083875		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745		
04	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	181 1 383 3	2316 2	N	-0-	-0-
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	181 1 420 3	1965 2	N	-0-	-0-
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	167 1 332 3	1697 2	N	-0-	-0-
07	3100 N	3229	-0-	129	129	234 1 393 3	2602 2	N	-0-	-0-
08	3078 N	2949	-0-	-129	-0-	225 1 378 3	2346 2	N	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 27		RRCID -> 083997		COMPL. DATE 06/08/1979		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360		
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	80 1 246 3	1478 2	N	-0-	-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	70 1 266 3	1248 2	N	-0-	-0-
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	83 1 293 3	1478 2	N	-0-	-0-
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	83 1 202 3	1359 2	N	-0-	-0-
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	74 1 213 3	1318 2	N	-0-	-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 084448		COMPL. DATE 04/14/1979			TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	60	1	1138	2	N	-0-		-0-
						190	3						
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	57	1	1020	2	N	-0-		-0-
						219	3						
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	60	1	1055	2	N	-0-		-0-
						208	3						
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	68	1	1204	2	N	-0-		-0-
						184	3						
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	64	1	1153	2	N	-0-		-0-
						188	3						
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084896		COMPL. DATE 09/17/1979			TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325				
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	175	1	3295	2	N	-0-		-0-
						548	3						
05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	147	1	2569	2	N	-0-		-0-
						548	3						
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	132	1	2354	2	N	-0-		-0-
						464	3						
07	3007 X	2229	-0-	-778	-0-	107	1	1842	2	N	-0-		-0-
						280	3						
08	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	194	1	3528	2	N	-0-		-0-
						573	3						
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 30		RRCID -> 087311		COMPL. DATE 08/08/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398				
04	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	167	1	3143	2	N	-0-		-0-
						524	3						
05	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	184	1	3263	2	N	-0-		-0-
						698	3						
06	4110 X	4007	-0-	-103	-0-	179	1	3198	2	N	-0-		-0-
						630	3						
07	4247 X	3981	-0-	-266	-0-	190	1	3263	2	N	25		25
						500	3	28	9				
08	4154 X	3976	-0-	-178	-0-	178	1	3267	2	N	-0-		25
						531	3						
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT		25
-----													
MARTINEZ, C.		WELL #: 3		RRCID -> 088354		COMPL. DATE 02/20/1980			TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060				
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-		-0-
						10	3						
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-		-0-
						13	3						
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	20	2	N	-0-		-0-
						5	3						
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	N	-0-		-0-
						3	3						
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 33		RRCID -> 092219		COMPL. DATE 10/16/1980			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	N	-0-					-0-
						14 3								
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	93 2	N	-0-					-0-
						19 3								
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2	N	-0-					-0-
						16 3								
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	106 2	N	-0-					-0-
						10 3								
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	N	-0-					-0-
						13 3								
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
MCASKILL		WELL #: 4		RRCID -> 092236		COMPL. DATE 10/21/1980			TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272					
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23 1	279 2	N	-0-					-0-
						46 3								
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19 1	242 2	N	-0-					-0-
						51 3								
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	18 1	242 2	N	-0-					-0-
						48 3								
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	31 1	455 2	N	-0-					-0-
						68 3								
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	59 1	858 2	N	-0-					-0-
						140 3								
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 36		RRCID -> 093190		COMPL. DATE 03/23/1981			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153					
04	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	236 1	4450 2	N	-0-					-0-
						742 3								
05	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	238 1	4214 2	N	-0-					-0-
						900 3								
06	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	240 1	4280 2	N	-0-					-0-
						843 3								
07	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	280 1	4769 2	N	-0-					-0-
						726 3								
08	5177 X	5011	-0-	-166	-0-	225 1	4116 2	N	-0-					-0-
						670 3								
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323					
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	67 1	1239 2	Y	-0-					-0-
						206 3								
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	78 1	1367 2	Y	-0-					-0-
						293 3								
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	87 1	1566 2	Y	-0-					-0-
						307 3								
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	82 1	1417 2	Y	-0-					-0-
						218 3								
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	82 1	1507 2	Y	-0-					-0-
						247 3								
09	1765 N	NO RPT	-0-	-1765	-0-			Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	420 N	193	-0-	-227	-0-	13	1	154	2	N	-0-		-0-
						26	3						
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-		-0-
						40	3						
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-		-0-
						37	3						
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	N	-0-		-0-
						47	3						
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	484	2	N	-0-		-0-
						79	3						
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031				
04	1708 X	467	-0-	-1241	-0-	20	1	382	2	N	-0-		-0-
						65	3						
05	548 X	548	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-		-0-
						94	3						
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	N	-0-		-0-
						87	3						
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-		-0-
						69	3						
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-		-0-
						62	3						
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 102747		COMPL. DATE 07/12/1982			TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240				
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	N	-0-		-0-
						75	3						
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	399	2	N	-0-		-0-
						85	3						
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	36	1	362	2	N	-0-		-0-
						71	3						
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	35	1	394	2	N	-0-		-0-
						59	3						
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	413	2	N	-0-		-0-
						66	3						
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103498		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326				
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	92	1	1753	2	N	-0-		-0-
						293	3						
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	88	1	1559	2	N	-0-		-0-
						335	3						
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1275	2	N	-0-		-0-
						253	3						
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	100	1	1702	2	N	-0-		-0-
						259	3						
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	79	1	1441	2	N	-0-		-0-
						235	3						
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCASKILL		WELL #: 9		RRCID -> 103708		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	N	-0-		-0-
						53	3						
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	N	-0-		-0-
						68	3						
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-		-0-
						42	3						
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	N	-0-		-0-
						41	3						
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-		-0-
						47	3						
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 43		RRCID -> 104103		COMPL. DATE 12/28/1982			TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006				
04	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	243	1	4574	2	N	-0-		-0-
						763	3						
05	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	278	1	4923	2	N	-0-		-0-
						1051	3						
06	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	251	1	4486	2	N	-0-		-0-
						884	3						
07	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	291	1	4977	2	N	-0-		-0-
						760	3						
08	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	260	1	4742	2	N	-0-		-0-
						768	3						
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 44		RRCID -> 104589		COMPL. DATE 02/26/1983			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956				
04	3510 X	2455	-0-	-1055	-0-	107	1	2013	2	N	-0-		-0-
						335	3						
05	3627 X	3145	-0-	-482	-0-	140	1	2477	2	N	-0-		-0-
						528	3						
06	3390 X	3047	-0-	-343	-0-	135	1	2432	2	N	-0-		-0-
						480	3						
07	3379 X	3272	-0-	-107	-0-	159	1	2705	2	N	-0-		-0-
						408	3						
08	3317 X	3297	-0-	-20	-0-	149	1	2709	2	N	-0-		-0-
						439	3						
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MCASKILL		WELL #: 10		RRCID -> 104773		COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890				
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	114	1	1389	2	N	-0-		-0-
						232	3						
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	112	1	1463	2	N	-0-		-0-
						314	3						
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	85	1	1164	2	N	-0-		-0-
						230	3						
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	115	1	1683	2	N	-0-		-0-
						256	3						
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	100	1	1451	2	N	-0-		-0-
						236	3						
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
MCMURREY, WM.		WELL #: 31		RRCID -> 105696		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-		146	1	2754	2	N	2	2 1	-0-			
							458	3		2	9						
05	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-		160	1	2827	2	N	-0-		-0-			
							605	3									
06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-		156	1	2798	2	N	-0-		-0-			
							553	3									
07	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-		167	1	2841	2	N	-0-		-0-			
							430	3									
08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-		151	1	2756	2	N	-0-		-0-			
							448	3									
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-						N	NO RPT		-0-			
MCMURREY, WM.										WELL #: 32		RRCID -> 105709		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992	
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-		142	1	2663	2	N	2	2 1	-0-			
							443	3		2	9						
05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-		165	1	2931	2	N	-0-		-0-			
							626	3									
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-		147	1	2615	2	N	-0-		-0-			
							514	3									
07	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-		180	1	3055	2	N	-0-		-0-			
							465	3									
08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-		141	1	2576	2	N	-0-		-0-			
							419	3									
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-						N	NO RPT		-0-			
MCMURREY, WM.										WELL #: 34		RRCID -> 105805		COMPL. DATE 04/02/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			
MCMURREY, WM.										WELL #: 28		RRCID -> 106412		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960	
04	15373 X	15373	-0-	-0-	-0-		668	1	12601	2	N	3	2 1	1			
							2101	3		3	9						
05	14601 X	14481	-0-	-120	-0-		641	1	11401	2	N	-0-		1			
							2439	3									
06	14130 X	11965	-0-	-2165	-0-		535	1	9548	2	N	-0-		1			
							1882	3									
07	14601 X	11250	-0-	-3351	-0-		545	1	9290	2	N	-0-		1			
							1415	3									
08	17869 X	17869	-0-	-0-	-0-		806	1	14682	2	N	-0-		1			
							2381	3									
09	14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-						N	NO RPT		1			

-----													
LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
MCMURREY, WM.			WELL #:		30	RRCID ->	106531	COMPL. DATE	06/23/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9054 - 9250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	227 1	4251 2	N	2	2 1		-0-
							709 3	2 9					
05		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	254 1	4512 2	N	-0-			-0-
							965 3						
06		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	250 1	4444 2	N	-0-			-0-
							874 3						
07		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	265 1	4515 2	N	-0-			-0-
							689 3						
08		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	241 1	4368 2	N	-0-			-0-
							707 3						
09		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCMURREY, WM.			WELL #:		29	RRCID ->	107093	COMPL. DATE	05/17/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8691 - 8981	
-----													
04		2430 N	2024	-0-	-406	-0-	87 1	1657 2	N	3	2 1		1
							277 3	3 9					
05		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	107 1	1900 2	N	-0-			1
							406 3						
06		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	105 1	1862 2	N	-0-			1
							366 3						
07		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	121 1	2077 2	N	-0-			1
							317 3						
08		2418 N	2247	-0-	-171	-0-	101 1	1845 2	N	-0-			1
							301 3						
09		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT			1
-----													
MCASKILL			WELL #:		13	RRCID ->	107442	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 11386 - 11550	
-----													
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	83 1	1013 2	N	-0-			-0-
							170 3						
05		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	95 1	1236 2	N	-0-			-0-
							265 3						
06		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	64 1	871 2	N	-0-			-0-
							171 3						
07		1302 N	1023	-0-	-279	-0-	58 1	839 2	N	-0-			-0-
							126 3						
08		1302 N	977	-0-	-325	-0-	55 1	793 2	N	-0-			-0-
							129 3						
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCMURREY, WM.			WELL #:		33	RRCID ->	107636	COMPL. DATE	07/12/1983	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9062 - 10025	
-----													
04		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	120 1	2251 2	N	2	2 1		-0-
							375 3	2 9					
05		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	130 1	2302 2	N	-0-			-0-
							493 3						
06		2520 N	2353	-0-	-167	-0-	105 1	1879 2	N	-0-			-0-
							369 3						
07		2635 N	2154	-0-	-481	-0-	105 1	1780 2	N	-0-			-0-
							269 3						
08		2635 N	2020	-0-	-615	-0-	91 1	1660 2	N	-0-			-0-
							269 3						
09		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	40 1 125 3	758 2	N	-0-		-0-
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	34 1 134 3	619 2	N	-0-		-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	40 1 140 3	710 2	N	-0-		-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41 1 98 3	678 2	N	-0-		-0-
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	38 1 114 3	702 2	N	-0-		-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARTINEZ, R.		WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780		
04	300 N	222	-0-	-78	-0-	14 1 29 3	179 2	N	-0-		-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17 1 37 3	174 2	N	-0-		-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17 1 33 3	172 2	N	-0-		-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17 1 27 3	185 2	N	-0-		-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17 1 29 3	180 2	N	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 46		RRCID -> 108095		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894		
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	15 1 53 3	307 2	N	-0-		-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	10 1 46 3	205 2	N	-0-		-0-
06	450 N	275	-0-	-175	-0-	11 1 45 3	219 2	N	-0-		-0-
07	403 N	163	-0-	-240	-0-	10 1 21 3	132 2	N	-0-		-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	49 1 141 3	872 2	N	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052		
04	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	310 1 966 3	5803 2	N	-0-		-0-
05	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	323 1 1224 3	5727 2	N	-0-		-0-
06	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	310 1 1095 3	5554 2	N	-0-		-0-
07	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	321 1 820 3	5415 2	N	-0-		-0-
08	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	298 1 880 3	5435 2	N	-0-		-0-
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 M.L.E.I.-PENNA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	124 1	40 3	Y	-0-			27
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	90 1	84 3	Y	10			37
06	90 N	39	-0-	-51	-0-	11 9						
*07	155 N	73	-0-	-82	-0-	39 3		Y	-0-	21 1		37
*08	186 N	18	-0-	-168	-0-	73 3		Y	-0-			16
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	18 3		Y	NO RPT			16

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	54 2	N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	9 3	24 2	N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	2 1	21 2	N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	6 3						-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	2 1	40 2	N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	6 3		N	NO RPT			-0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10823 - 11246

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

04	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	497 1	9341 2	N	-0-			-0-
05	11470 X	11410	-0-	-60	-0-	1557 3	8985 2	N	-0-			-0-
06	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	506 1	9416 2	N	-0-			-0-
07	11470 X	11390	-0-	-80	-0-	1919 3						-0-
08	11470 X	10344	-0-	-1126	-0-	527 1	9410 2	N	-0-			-0-
09	11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-	1855 3		N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	55 1	1054 2	N	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	177 3	365 2	N	-0-			-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	20 1	416 2	N	-0-			-0-
07	465 N	368	-0-	-97	-0-	80 3						-0-
08	465 N	329	-0-	-136	-0-	24 1	305 2	N	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	82 3		N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 50		RRCID -> 112384		COMPL. DATE 05/25/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8564 - 8874			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	9690 X	9200	-0-	-490	-0-	400	1	7542	2	N	-0-		-0-
						1258	3						
05	10013 X	9880	-0-	-133	-0-	438	1	7779	2	N	-0-		-0-
						1663	3						
06	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	419	1	7479	2	N	-0-		-0-
						1474	3						
07	9579 X	9363	-0-	-216	-0-	457	1	7734	2	N	-0-		-0-
						1172	3						
08	9889 X	9337	-0-	-552	-0-	421	1	7669	2	N	-0-		-0-
						1247	3						
09	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 51		RRCID -> 112841		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 9486 - 9862			
04	1590 N	1387	-0-	-203	-0-	60	1	1137	2	N	-0-		-0-
						190	3						
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	58	1	1043	2	N	-0-		-0-
						223	3						
06	1590 N	996	-0-	-594	-0-	44	1	793	2	N	-0-		-0-
						159	3						
07	1426 N	1114	-0-	-312	-0-	54	1	919	2	N	-0-		-0-
						141	3						
08	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	54	1	968	2	N	-0-		-0-
						156	3						
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #: 36		RRCID -> 114567		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8495 - 9860			
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	3	2 1	1
						68	3						
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	N	-0-		1
						88	3						
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	419	2	N	-0-		1
						82	3						
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	N	-0-		1
						70	3						
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	N	-0-		1
						77	3						
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		1
-----													
LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985		TOTAL DEPTH 9566		PERF. 8952 - 9212			
04	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	103	1	1914	2	N	-0-		-0-
						318	3						
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	102	1	1845	2	N	-0-		-0-
						397	3						
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	96	1	1735	2	N	-0-		-0-
						342	3						
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	91	1	1564	2	N	-0-		-0-
						238	3						
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	96	1	1769	2	N	-0-		-0-
						287	3						
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10 1 20 3	119 2	N	-0-		-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1 17 3	80 2	N	-0-		-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1 21 3	105 2	N	-0-		-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11 1 16 3	115 2	N	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1 18 3	111 2	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMURREY, WM.		WELL #: 40		RRCID -> 116138		COMPL. DATE 04/09/1985			TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048		
04	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	199 1 624 3	3733 2	N	3	2 1	1
05	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	204 1 776 3	3628 2	N	-0-		1
06	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	211 1 742 3	3764 2	N	-0-		1
07	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	216 1 557 3	3673 2	N	-0-		1
08	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	203 1 595 3	3681 2	N	-0-		1
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			N	NO RPT		1
-----											
CANALES		WELL #: 4		RRCID -> 116617		COMPL. DATE 04/24/1985			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952		
04	5730 X	5391	-0-	-339	-0-	235 1 736 3	4420 2	N	-0-		-0-
05	5921 X	5618	-0-	-303	-0-	248 1 947 3	4423 2	N	-0-		-0-
06	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	253 1 894 3	4543 2	N	-0-		-0-
07	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	280 1 726 3	4762 2	N	-0-		-0-
08	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	253 1 753 3	4631 2	N	-0-		-0-
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CANALES		WELL #: 3		RRCID -> 116952		COMPL. DATE 06/11/1985			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698		
04	300 N	57	-0-	-243	-0-	3 1 7 3	47 2	N	-0-		-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1 12 3	66 2	N	-0-		-0-
06	270 N	50	-0-	-220	-0-	3 1 7 3	40 2	N	-0-		-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1 1 3	44 2	N	-0-		-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	4 1 8 3	58 2	N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HERBST, M.V.		WELL #: 7		RRCID -> 117034		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6330 X	4228	-0-	-2102	-0-	184 1 579 3	3465 2	N	-0-	-0-
05	6541 X	4245	-0-	-2296	-0-	188 1 716 3	3341 2	N	-0-	-0-
06	4590 X	4363	-0-	-227	-0-	195 1 687 3	3481 2	N	-0-	-0-
07	4557 X	4001	-0-	-556	-0-	193 1 507 3	3301 2	N	-0-	-0-
08	4464 X	4286	-0-	-178	-0-	194 1 570 3	3522 2	N	-0-	-0-
09	4280 X	NO RPT	-0-	-4280	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HERBST, M.V.		WELL #: 6 C		RRCID -> 117318		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCMURREY, WM.		WELL #: 42		RRCID -> 117876		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117937		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390		
04	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	110 1 348 3	2079 2	N	-0-	-0-
05	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	112 1 429 3	2006 2	N	-0-	-0-
06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	104 1 365 3	1856 2	N	-0-	-0-
07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	112 1 295 3	1920 2	N	-0-	-0-
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	102 1 301 3	1860 2	N	-0-	-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CANALES		WELL #: 5		RRCID -> 118278		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546		
04	9570 X	9271	-0-	-299	-0-	405 1 1268 3	7598 2	N	-0-	-0-
05	9889 X	9321	-0-	-568	-0-	413 1 1570 3	7338 2	N	-0-	-0-
06	9540 X	8337	-0-	-1203	-0-	373 1 1310 3	6654 2	N	-0-	-0-
07	9858 X	8327	-0-	-1531	-0-	405 1 1045 3	6877 2	N	-0-	-0-
08	9579 X	7731	-0-	-1848	-0-	350 1 1030 3	6351 2	N	-0-	-0-
09	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 57		RRCID -> 118573		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	83	1	1596	2	N	-0-		-0-
						266	3						
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	83	1	1465	2	N	-0-		-0-
						312	3						
06	1800 N	1779	-0-	-21	-0-	79	1	1420	2	N	-0-		-0-
						280	3						
07	2015 N	1911	-0-	-104	-0-	92	1	1576	2	N	-0-		-0-
						243	3						
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	94	1	1718	2	N	-0-		-0-
						278	3						
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 59		RRCID -> 118574		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9718 - 10121			
04	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	172	1	3227	2	N	-0-		-0-
						537	3						
05	3813 X	3455	-0-	-358	-0-	153	1	2719	2	N	-0-		-0-
						583	3						
06	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	170	1	3046	2	N	-0-		-0-
						600	3						
07	3813 X	3456	-0-	-357	-0-	167	1	2854	2	N	-0-		-0-
						435	3						
08	3813 X	3425	-0-	-388	-0-	155	1	2813	2	N	-0-		-0-
						457	3						
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #: 38R		RRCID -> 118702		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8640 - 9760			
04	3810 X	2144	-0-	-1666	-0-	92	1	1754	2	N	3	2 1	1
						295	3						
05	3937 X	2243	-0-	-1694	-0-	101	1	1766	2	N	-0-		1
						376	3						
06	2820 X	2010	-0-	-810	-0-	90	1	1602	2	N	-0-		1
						318	3						
07	2201 X	1077	-0-	-1124	-0-	53	1	890	2	N	-0-		1
						134	3						
08	2232 X	1949	-0-	-283	-0-	88	1	1602	2	N	-0-		1
						259	3						
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT		1
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 119006		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8466 - 9162			
04	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	490	1	6301	2	N	-0-		-0-
						1044	3						
05	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	563	1	6113	2	N	-0-		-0-
						1307	3						
06	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	541	1	5491	2	N	-0-		-0-
						1074	3						
07	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	507	1	5630	2	N	-0-		-0-
						849	3						
08	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	543	1	5685	2	N	-0-		-0-
						916	3						
09	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT		-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119007		COMPL. DATE 11/11/1985				TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	178	1	3391	2	N	-0-					-0-
						566	3									
05	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	160	1	2872	2	N	-0-					-0-
						616	3									
06	3090 X	2976	-0-	-114	-0-	132	1	2376	2	N	-0-					-0-
						468	3									
07	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	181	1	3081	2	N	-0-					-0-
						469	3									
08	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	158	1	2855	2	N	-0-					-0-
						463	3									
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 60		RRCID -> 119319		COMPL. DATE 11/29/1985				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722						
04	3000 N	3034	-0-	34	34	131	1	2487	2	N	-0-					-0-
						416	3									
05	3100 N	3191	-0-	91	125	143	1	2513	2	N	-0-					-0-
						535	3									
06	3198 X	3073	-0-	-125	-0-	136	1	2453	2	N	-0-					-0-
						484	3									
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	151	1	2534	2	N	-0-					-0-
						387	3									
08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	130	1	2379	2	N	-0-					-0-
						387	3									
09	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 58		RRCID -> 119347		COMPL. DATE 11/26/1986				TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCASKILL		WELL #: 17		RRCID -> 119388		COMPL. DATE 12/16/1985				TOTAL DEPTH 11795 PERF. 10842 - 11491						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 62		RRCID -> 119765		COMPL. DATE 01/18/1986				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARTINEZ, C.		WELL #: 4 C		RRCID -> 120034		COMPL. DATE 12/06/2008				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 64		RRCID -> 120037		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 8706 - 9730			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4920 X	3810	-0-	-1110	-0-	166	1	3124	2	N	-0-		-0-
						520	3						
05	5084 X	4279	-0-	-805	-0-	189	1	3371	2	N	-0-		-0-
						719	3						
06	4830 X	4101	-0-	-729	-0-	185	1	3272	2	N	-0-		-0-
						644	3						
07	4991 X	3062	-0-	-1929	-0-	150	1	2527	2	N	-0-		-0-
						385	3						
08	4278 X	4238	-0-	-40	-0-	191	1	3482	2	N	-0-		-0-
						565	3						
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 67		RRCID -> 120162		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8550 - 9665			
04	1200 N	996	-0-	-204	-0-	44	1	816	2	N	-0-		-0-
						136	3						
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	895	2	N	-0-		-0-
						192	3						
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	58	1	1030	2	N	-0-		-0-
						202	3						
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1080	2	N	-0-		-0-
						170	3						
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	55	1	991	2	N	-0-		-0-
						161	3						
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CANALES		WELL #: 8		RRCID -> 120191		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 10429		PERF. 8682 - 9626			
04	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	574	1	10831	2	N	65	49 1	16
						1807	3						
05	14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	624	1	11072	2	N	-0-		16
						2365	3						
06	13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	609	1	10872	2	N	-0-		16
						2143	3						
07	13702 X	7717	-0-	-5985	-0-	375	1	6375	2	N	-0-		16
						967	3						
08	13702 X	13016	-0-	-686	-0-	586	1	10693	2	N	-0-		16
						1737	3						
09	13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					N	NO RPT		16
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #: 43		RRCID -> 120498		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8358 - 9482			
04	5520 X	4597	-0-	-923	-0-	199	1	3766	2	N	3	2 1	1
						629	3						
05	5704 X	5347	-0-	-357	-0-	238	1	4209	2	N	-0-		1
						900	3						
06	5250 X	4636	-0-	-614	-0-	207	1	3700	2	N	-0-		1
						729	3						
07	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	239	1	4067	2	N	-0-		1
						618	3						
08	5332 X	4508	-0-	-824	-0-	205	1	3702	2	N	-0-		1
						601	3						
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT		1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 63		RRCID -> 120694		COMPL. DATE 03/27/1986			TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5580 X	4712	-0-	-868	-0-	204 1 645 3	3863 2	N	-0-			-0-
05	5766 X	5658	-0-	-108	-0-	251 1 953 3	4454 2	N	-0-			-0-
06	5580 X	4585	-0-	-995	-0-	205 1 721 3	3659 2	N	-0-			-0-
07	4867 X	4513	-0-	-354	-0-	220 1 565 3	3728 2	N	-0-			-0-
08	5673 X	4567	-0-	-1106	-0-	207 1 607 3	3753 2	N	-0-			-0-
09	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CANALES		WELL #: 6		RRCID -> 120798		COMPL. DATE 04/12/1986			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700			
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	20 1 65 3	388 2	N	-0-			-0-
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	68 1 265 3	1232 2	N	-0-			-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	32 1 114 3	580 2	N	-0-			-0-
07	465 N	133	-0-	-332	-0-	8 1 14 3	111 2	N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 66		RRCID -> 120799		COMPL. DATE 04/07/1986			TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694			
04	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	286 1 899 3	5394 2	N	-0-			-0-
05	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	297 1 1123 3	5261 2	N	-0-			-0-
06	6690 X	6366	-0-	-324	-0-	284 1 1002 3	5080 2	N	-0-			-0-
07	6913 X	6199	-0-	-714	-0-	300 1 781 3	5118 2	N	-0-			-0-
08	6789 X	6491	-0-	-298	-0-	293 1 865 3	5333 2	N	-0-			-0-
09	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 61		RRCID -> 120802		COMPL. DATE 04/07/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710			
04	7020 X	6899	-0-	-121	-0-	299 1 944 3	5656 2	N	-0-			-0-
05	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	341 1 1297 3	6060 2	N	-0-			-0-
06	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	334 1 1176 3	5968 2	N	-0-			-0-
07	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	360 1 939 3	6154 2	N	-0-			-0-
08	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	328 1 977 3	6003 2	N	-0-			-0-
09	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 69		RRCID -> 121650		COMPL. DATE 06/21/1986			TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121964		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
04	6990 X	6759	-0-	-231	-0-	295 1	5540 2	N	-0-	-0-
						924 3				
05	7223 X	7029	-0-	-194	-0-	311 1	5534 2	N	-0-	-0-
						1184 3				
06	6990 X	6710	-0-	-280	-0-	298 1	5355 2	N	-0-	-0-
						1057 3				
07	7223 X	6409	-0-	-814	-0-	313 1	5293 2	N	-0-	-0-
						803 3				
08	7037 X	6252	-0-	-785	-0-	282 1	5136 2	N	-0-	-0-
						834 3				
09	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 122470		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCMURREY, WM.		WELL #: 44		RRCID -> 122825		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KING "B"		WELL #: 2 D		RRCID -> 122902		COMPL. DATE 10/26/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190		
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	52 1	1003 2	N	-0-	-0-
						167 3				
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	55 1	986 2	N	-0-	-0-
						211 3				
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	51 1	939 2	N	-0-	-0-
						186 3				
07	1271 N	644	-0-	-627	-0-	33 1	532 2	N	-0-	-0-
						79 3				
08	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	49 1	876 2	N	-0-	-0-
						142 3				
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 73		RRCID -> 122998		COMPL. DATE 12/14/1986		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878		
04	2670 X	896	-0-	-1774	-0-	39 1	733 2	N	-0-	-0-
						124 3				
05	2759 X	1187	-0-	-1572	-0-	54 1	933 2	N	-0-	-0-
						200 3				
06	2070 X	1398	-0-	-672	-0-	61 1	1116 2	N	-0-	-0-
						221 3				
07	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	157 1	2680 2	N	-0-	-0-
						406 3				
08	3100 N	3421	-0-	321	321	155 1	2809 2	N	-0-	-0-
						457 3				
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 123376		COMPL. DATE 01/31/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRUNI RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 123610		COMPL. DATE 02/26/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	560	2	N	-0-					-0-
						84	3									
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	559	2	N	-0-					-0-
						90	3									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 76 C		RRCID -> 124155		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 74		RRCID -> 124671		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527								
04	3870 X	3402	-0-	-468	-0-	148	1	2787	2	N	-0-					-0-
						467	3									
05	3999 X	3637	-0-	-362	-0-	161	1	2863	2	N	-0-					-0-
						613	3									
06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	196	1	3493	2	N	-0-					-0-
						689	3									
07	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	206	1	3527	2	N	-0-					-0-
						534	3									
08	3627 X	3289	-0-	-338	-0-	149	1	2702	2	N	-0-					-0-
						438	3									
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA PERLA "A"		WELL #: 5 T		RRCID -> 124676		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708								
04	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	237	1	4482	2	N	-0-					-0-
						750	3									
05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	127	1	2232	2	N	-0-					-0-
						476	3									
06	2670 X	2302	-0-	-368	-0-	104	1	1837	2	N	-0-					-0-
						361	3									
07	5642 X	2168	-0-	-3474	-0-	105	1	1792	2	N	-0-					-0-
						271	3									
08	5642 X	1308	-0-	-4334	-0-	59	1	1075	2	N	-0-					-0-
						174	3									
09	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125038		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	180	1	3414	2	N	-0-	-0-
						572	3					
05	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	218	1	3854	2	N	-0-	-0-
						823	3					
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	200	1	3597	2	N	-0-	-0-
						712	3					
07	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	221	1	3795	2	N	-0-	-0-
						579	3					
08	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	173	1	3191	2	N	-0-	-0-
						521	3					
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 75		RRCID -> 125205		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HERBST, M.V.		WELL #: 8		RRCID -> 125325		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329				
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	50	1	965	2	N	-0-	-0-
						162	3					
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	915	2	N	-0-	-0-
						194	3					
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	50	1	903	2	N	-0-	-0-
						179	3					
07	992 N	942	-0-	-50	-0-	48	1	775	2	N	-0-	-0-
						119	3					
08	992 N	780	-0-	-212	-0-	35	1	641	2	N	-0-	-0-
						104	3					
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HERBST, M.V.		WELL #: 9		RRCID -> 125457		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #: 45		RRCID -> 126542		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 78		RRCID -> 126688		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5100 X	4874	-0-	-226	-0-	213 1	3997 2	N	-0-	-0-	
						664 3					
05	5270 X	5127	-0-	-143	-0-	228 1	4038 2	N	-0-	-0-	
						861 3					
06	5100 X	4908	-0-	-192	-0-	219 1	3917 2	N	-0-	-0-	
						772 3					
07	5208 X	4945	-0-	-263	-0-	240 1	4086 2	N	-0-	-0-	
						619 3					
08	5115 X	5027	-0-	-88	-0-	225 1	4130 2	N	-0-	-0-	
						672 3					
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 79		RRCID -> 127206		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
VIDAURRI, R.		WELL #: 8		RRCID -> 127254		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276			
04	780 N	482	-0-	-298	-0-	413 2	69 3	Y	-0-	-0-	
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	327 2	71 3	Y	-0-	-0-	
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	405 2	80 3	Y	-0-	-0-	
07	496 N	346	-0-	-150	-0-	300 2	46 3	Y	-0-	-0-	
08	403 N	324	-0-	-79	-0-	279 2	45 3	Y	-0-	-0-	
09	400 N	NO RPT	-0-	-400	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 80		RRCID -> 128152		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 81		RRCID -> 128414		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576			
04	1770 N	999	-0-	-771	-0-	44 1	819 2	N	-0-	-0-	
						136 3					
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	52 1	911 2	N	-0-	-0-	
						193 3					
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	107 1	1906 2	N	-0-	-0-	
						375 3					
07	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	107 1	1849 2	N	-0-	-0-	
						285 3					
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	94 1	1720 2	N	-0-	-0-	
						281 3					
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 84		RRCID -> 128569		COMPL. DATE 09/18/1988		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8616 - 9656		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-	-0-
						21	3					
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-	-0-
						39	3					
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	-0-	-0-
						32	3					
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-	-0-
						23	3					
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	-0-	-0-
						35	3					
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STATE TRACT M80131		WELL #: 2		RRCID -> 129033		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7807 - 7997		
04	11610 X	10615	-0-	-995	-0-	461	1	8703	2	N	-0-	-0-
						1451	3					
05	11997 X	11063	-0-	-934	-0-	491	1	8710	2	N	-0-	-0-
						1862	3					
06	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	476	1	8527	2	N	-0-	-0-
						1680	3					
07	10974 X	10914	-0-	-60	-0-	530	1	9014	2	N	-0-	-0-
						1370	3					
08	11067 X	10860	-0-	-207	-0-	489	1	8921	2	N	-0-	-0-
						1450	3					
09	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 82		RRCID -> 129185		COMPL. DATE 11/26/1988		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9006 - 9483		
04	2846 X	736	-0-	-2110	-0-	32	1	603	2	N	-0-	-0-
						101	3					
05	817 X	817	-0-	-0-	-0-	36	1	643	2	N	-0-	-0-
						138	3					
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	572	2	N	-0-	-0-
						113	3					
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	685	2	N	-0-	-0-
						100	3					
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	692	2	N	-0-	-0-
						113	3					
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 83		RRCID -> 129647		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8310 - 8943		
04	9000 X	8310	-0-	-690	-0-	362	1	6811	2	N	-0-	-0-
						1137	3					
05	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	430	1	7658	2	N	-0-	-0-
						1637	3					
06	9000 X	8650	-0-	-350	-0-	386	1	6903	2	N	-0-	-0-
						1361	3					
07	9300 X	7950	-0-	-1350	-0-	384	1	6568	2	N	-0-	-0-
						998	3					
08	9300 X	7424	-0-	-1876	-0-	334	1	6099	2	N	-0-	-0-
						991	3					
09	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT	-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130128		COMPL. DATE 03/06/1989			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(CODE)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	38 1	715 2	N	-0-			-0-
						118 3						
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	6 1	135 2	N	-0-			-0-
						31 3						
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15 1	265 2	N	-0-			-0-
						53 3						
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	11 1	148 2	N	-0-			-0-
						23 3						
08	186 N	60	-0-	-126	-0-	3 1	49 2	N	-0-			-0-
						8 3						
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791			
04	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	121 1	2281 2	N	-0-			-0-
						380 3						
05	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	130 1	2302 2	N	-0-			-0-
						493 3						
06	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	127 1	2262 2	N	-0-			-0-
						445 3						
07	2697 N	2688	-0-	-9	-0-	131 1	2221 2	N	-0-			-0-
						336 3						
08	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	125 1	2288 2	N	-0-			-0-
						373 3						
09	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DYE, J.D.		WELL #: 7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989			TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230			
04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	141 1	2638 2	N	-0-			-0-
						439 3						
05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	130 1	2346 2	N	-0-			-0-
						503 3						
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	151 1	2674 2	N	-0-			-0-
						526 3						
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	157 1	2681 2	N	-0-			-0-
						406 3						
08	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	161 1	2911 2	N	-0-			-0-
						472 3						
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HERBST, M.V.		WELL #: 11		RRCID -> 130262		COMPL. DATE 03/10/1989			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 86		RRCID -> 130329		COMPL. DATE 03/18/1989			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 87		RRCID -> 130706		COMPL. DATE 05/07/1989			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE													BALANCE
04	3300 X	3074	-0-	-226	-0-	133	1	2520	2	N	-0-			-0-
						421	3							
05	3379 X	2952	-0-	-427	-0-	130	1	2325	2	N	-0-			-0-
						497	3							
06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	150	1	2669	2	N	-0-			-0-
						523	3							
07	3410 X	3217	-0-	-193	-0-	156	1	2658	2	N	-0-			-0-
						403	3							
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	143	1	2616	2	N	-0-			-0-
						426	3							
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 88		RRCID -> 130741		COMPL. DATE 04/29/1989			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572					
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-			-0-
						14	3							
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-			-0-
						30	3							
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-			-0-
						25	3							
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-			-0-
						12	3							
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-			-0-
						15	3							
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 89		RRCID -> 131211		COMPL. DATE 06/16/1989			TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARTINEZ, C.		WELL #: 6		RRCID -> 131351		COMPL. DATE 06/30/1989			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010					
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-			-0-
						7	3							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 90		RRCID -> 131352		COMPL. DATE 06/26/1989			TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654					
04	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	264	1	4961	2	N	-0-			-0-
						828	3							
05	5456 X	4065	-0-	-1391	-0-	180	1	3201	2	N	-0-			-0-
						684	3							
06	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	285	1	5099	2	N	-0-			-0-
						1004	3							
07	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	316	1	5336	2	N	-0-			-0-
						809	3							
08	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	285	1	5208	2	N	-0-			-0-
						845	3							
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 91		RRCID -> 131587		COMPL. DATE 07/23/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	47 1	861 2	N	-0-	-0-
						143 3				
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	60 1	1057 2	N	-0-	-0-
						225 3				
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	48 1	860 2	N	-0-	-0-
						171 3				
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	82 1	1412 2	N	-0-	-0-
						220 3				
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	71 1	1310 2	N	-0-	-0-
						212 3				
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 131590		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603		
04	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	592 1	10072 3	Y	-0-	40
05	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	592 1	10487 3	Y	-0-	40
06	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	548 1	9321 3	Y	-0-	40
07	10695 X	10104	-0-	-591	-0-	10104 3		Y	-0-	40
08	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	496 1	10689 3	Y	-0-	40
09	9800 X	NO RPT	-0-	-9800	-0-			Y	NO RPT	40
-----										
LA PERLA -B-		WELL #: 6		RRCID -> 131665		COMPL. DATE 07/04/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 92		RRCID -> 131668		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581		
04	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	289 1	5436 2	N	-0-	-0-
						906 3				
05	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	325 1	5795 2	N	-0-	-0-
						1241 3				
06	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	323 1	5762 2	N	-0-	-0-
						1135 3				
07	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	352 1	6007 2	N	-0-	-0-
						911 3				
08	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	322 1	5879 2	N	-0-	-0-
						955 3				
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 131780		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280		
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	87 2	15 3	Y	-0-	6
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	88 2	18 3	Y	-0-	6
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	68 2	14 3	Y	-0-	6
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	58 2	10 3	Y	-0-	6
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	93 2	15 3	Y	-0-	6
09	65 N	NO RPT	-0-	-65	-0-			Y	NO RPT	6
-----										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 131943		COMPL. DATE 09/03/1989		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571		
04	3960 X	3575	-0-	-385	-0-	3064 2	511 3	Y	-0-	6
05	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	4294 2	918 3	Y	-0-	6
06	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	3752 2	740 3	Y	-0-	6
07	4092 X	3051	-0-	-1041	-0-	2648 2	403 3	Y	-0-	6
08	4092 X	2900	-0-	-1192	-0-	2495 2	405 3	Y	-0-	6
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT	6

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		94	RRCID ->	131961	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8626 - 9520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		420 N	313	-0-	-107	-0-	13 1	256 2	N	-0-		-0-
							44 3					
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	31 1	549 2	N	-0-		-0-
							117 3					
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	24 1	436 2	N	-0-		-0-
							85 3					
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	30 1	493 2	N	-0-		-0-
							75 3					
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	26 1	513 2	N	-0-		-0-
							85 3					
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		95	RRCID ->	132026	COMPL. DATE	09/04/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8392 - 8426
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		96	RRCID ->	132057	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8726 - 8924
04		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	60 1	1128 2	N	-0-		-0-
							188 3					
05		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	68 1	1215 2	N	-0-		-0-
							260 3					
06		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	66 1	1192 2	N	-0-		-0-
							236 3					
07		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	69 1	1225 2	N	-0-		-0-
							187 3					
08		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	66 1	1206 2	N	-0-		-0-
							195 3					
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		93	RRCID ->	132235	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	8214 - 9687
04		10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	446 1	8405 2	N	-0-		-0-
							1404 3					
05		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	452 1	8033 2	N	-0-		-0-
							1717 3					
06		10020 X	9657	-0-	-363	-0-	432 1	7706 2	N	-0-		-0-
							1519 3					
07		10354 X	8444	-0-	-1910	-0-	411 1	6976 2	N	-0-		-0-
							1057 3					
08		10354 X	8882	-0-	-1472	-0-	401 1	7297 2	N	-0-		-0-
							1184 3					
09		10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	132249	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8677 - 8720		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
						5	3							
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
						6	3							
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
						2	3							
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-			-0-
						10	3							
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-			-0-
						6	3							
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	132280	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	7512 - 8314		
04	2820 X	2155	-0-	-665	-0-	1847	2	308	3	Y	-0-			-0-
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			-0-
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-			-0-
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			-0-
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-			-0-
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #:		97	RRCID ->	132295	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8243 - 8398		
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	46	1	838	2	N	-0-			-0-
						138	3							
*05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	34	1	611	2	N	234			234
						130	3	257	9					
*06	840 N	783	-0-	-57	-0-	35	1	625	2	N	-0-	193 1		41
						123	3							
*07	868 N	714	-0-	-154	-0-	35	1	588	2	N	-0-			41
						91	3							
*08	868 N	687	-0-	-181	-0-	30	1	563	2	N	-0-			41
						94	3							
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			41
-----														
LA PERLA		WELL #:		98	RRCID ->	132422	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8780 - 8926		
04	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	188	1	3552	2	N	-0-			-0-
						593	3							
05	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	199	1	3531	2	N	-0-			-0-
						755	3							
06	4230 X	3908	-0-	-322	-0-	174	1	3119	2	N	-0-			-0-
						615	3							
07	4371 X	3878	-0-	-493	-0-	187	1	3208	2	N	-0-			-0-
						483	3							
08	4371 X	4209	-0-	-162	-0-	190	1	3458	2	N	-0-			-0-
						561	3							
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCMURREY, WM.		WELL #: 46		RRCID -> 132464		COMPL. DATE 10/29/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	600 1	11321 2	N	3	2 1	1
						1887 3	3 9				
05	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	595 1	10599 2	N	-0-		1
						2267 3					
06	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	556 1	9969 2	N	-0-		1
						1968 3					
07	12090 X	8994	-0-	-3096	-0-	437 1	7428 2	N	-0-		1
						1129 3					
08	13455 X	13455	-0-	-0-	-0-	607 1	11053 2	N	-0-		1
						1795 3					
09	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-			N	NO RPT		1
-----											
LA PERLA		WELL #: 99		RRCID -> 132469		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 100		RRCID -> 132667		COMPL. DATE 11/13/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356			
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	103 1	1908 2	N	-0-	-0-	
						316 3					
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	99 1	1731 2	N	-0-	-0-	
						371 3					
06	2130 N	2053	-0-	-77	-0-	91 1	1640 2	N	-0-	-0-	
						322 3					
07	2201 N	1696	-0-	-505	-0-	81 1	1402 2	N	-0-	-0-	
						213 3					
08	2201 N	1902	-0-	-299	-0-	86 1	1561 2	N	-0-	-0-	
						255 3					
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 102		RRCID -> 132814		COMPL. DATE 11/26/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 103		RRCID -> 132815		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 107		RRCID -> 133004		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8822 - 9669					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-		102	1	1954	2	N	-0-			-0-
							327	3							
05	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-		99	1	1730	2	N	-0-			-0-
							370	3							
06	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-		129	1	2283	2	N	-0-			-0-
							447	3							
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		93	1	1582	2	N	-0-			-0-
							246	3							
08	1891 N	313	-0-	-1578	-0-		16	1	257	2	N	-0-			-0-
							40	3							
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 106		RRCID -> 133153		COMPL. DATE 12/27/1989		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8502 - 8556					
04	1050 N	1016	-0-	-34	-0-		45	1	833	2	N	-0-			-0-
							138	3							
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-		38	1	697	2	N	-0-			-0-
							151	3							
06	1020 N	978	-0-	-42	-0-		44	1	781	2	N	-0-			-0-
							153	3							
07	1054 N	803	-0-	-251	-0-		41	1	664	2	N	-0-			-0-
							98	3							
08	899 N	821	-0-	-78	-0-		37	1	673	2	N	-0-			-0-
							111	3							
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 105		RRCID -> 133158		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9176 - 9666					
04	1740 N	1735	-0-	-5	-0-		75	1	1422	2	N	-0-			-0-
							238	3							
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		83	1	1477	2	N	-0-			-0-
							316	3							
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		93	1	1658	2	N	-0-			-0-
							327	3							
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-		87	1	1511	2	N	-0-			-0-
							229	3							
08	1798 N	1633	-0-	-165	-0-		72	1	1341	2	N	-0-			-0-
							220	3							
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 133362		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7726 - 7860					
04	900 N	557	-0-	-343	-0-		478	2	79	3	Y	-0-			-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-		353	2	76	3	Y	-0-			-0-
06	630 N	595	-0-	-35	-0-		497	2	98	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	108	-0-	-481	-0-		93	2	15	3	Y	-0-			-0-
08	434 N	357	-0-	-77	-0-		307	2	50	3	Y	-0-			-0-
09	350 N	NO RPT	-0-	-350	-0-						Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LAPERLA		WELL #: 101		RRCID -> 133498		COMPL. DATE 12/17/1989			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	660 N	594	-0-	-66	-0-	26	1	488	2	N	-0-			-0-
						80	3							
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-			-0-
						109	3							
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	N	-0-			-0-
						98	3							
07	620 N	459	-0-	-161	-0-	21	1	379	2	N	-0-			-0-
						59	3							
08	651 N	399	-0-	-252	-0-	17	1	328	2	N	-0-			-0-
						54	3							
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 133948		COMPL. DATE 01/31/1990			TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682					
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-			-0-
						19	3							
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-			-0-
						26	3							
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-			-0-
						15	3							
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-			-0-
						26	3							
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 122		RRCID -> 133960		COMPL. DATE 02/13/1990			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378					
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	N	-0-			-0-
						76	3							
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	N	-0-			-0-
						95	3							
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	79	1	1443	2	N	-0-			-0-
						285	3							
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	80	1	1394	2	N	-0-			-0-
						212	3							
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	73	1	1363	2	N	-0-			-0-
						221	3							
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 121		RRCID -> 133961		COMPL. DATE 02/06/1990			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 123		RRCID -> 133962		COMPL. DATE 03/15/1990			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546					
04	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	254	1	4784	2	N	-0-			-0-
						798	3							
05	5952 X	5811	-0-	-141	-0-	257	1	4575	2	N	-0-			-0-
						979	3							
06	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	265	1	4751	2	N	-0-			-0-
						937	3							
07	5952 X	5475	-0-	-477	-0-	265	1	4521	2	N	-0-			-0-
						689	3							
08	5952 X	5719	-0-	-233	-0-	257	1	4698	2	N	-0-			-0-
						764	3							
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT			-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		104	RRCID ->	134074	COMPL. DATE	01/21/1990	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8249 - 9683
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2550 N	2193	-0-	-357	-0-	95 1 300 3	1798 2	N	-0-			-0-
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	115 1 438 3	2051 2	N	-0-			-0-
06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	111 1 390 3	1979 2	N	-0-			-0-
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	119 1 312 3	2042 2	N	-0-			-0-
08	2604 N	2361	-0-	-243	-0-	107 1 314 3	1940 2	N	-0-			-0-
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	134181	COMPL. DATE	03/25/1990	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7420 - 7483
04	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	407 1	6920 3	Y	-0-			-0-
05	7502 X	7354	-0-	-148	-0-	393 1	6961 3	Y	-0-			-0-
06	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	408 1	6950 3	Y	-0-			-0-
07	7502 X	6605	-0-	-897	-0-	6605 3		Y	-0-			-0-
08	7502 X	6935	-0-	-567	-0-	307 1	6628 3	Y	-0-			-0-
09	6560 X	NO RPT	-0-	-6560	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		117	RRCID ->	134525	COMPL. DATE	06/13/1990	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8292 - 8409
04	11970 X	8990	-0-	-2980	-0-	392 1 1229 3	7369 2	N	-0-			-0-
05	12369 X	9694	-0-	-2675	-0-	430 1 1632 3	7632 2	N	-0-			-0-
06	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	532 1 1873 3	9508 2	N	-0-			-0-
07	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	593 1 1538 3	10097 2	N	-0-			-0-
08	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	566 1 1676 3	10319 2	N	-0-			-0-
09	11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		124	RRCID ->	134564	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	8510 - 9724
04	3000 N	3352	-0-	352	1336	146 1 458 3	2748 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3353	-0-	253	1589	147 1 565 3	2641 2	N	-0-			-0-
06	4824 X	3235	-0-	-1589	-0-	144 1 509 3	2582 2	N	-0-			-0-
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	134 1 340 3	2267 2	N	-0-			-0-
08	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	138 1 412 3	2526 2	N	-0-			-0-
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 119		RRCID -> 135917		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8630 - 9302		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	16290 X	14886	-0-	-1404	-0-	649 1	12203 2	N	-0-		-0-	
						2034 3						
05	16833 X	15676	-0-	-1157	-0-	695 1	12344 2	N	-0-		-0-	
						2637 3						
06	16290 X	15397	-0-	-893	-0-	688 1	12288 2	N	-0-		-0-	
						2421 3						
07	16399 X	15180	-0-	-1219	-0-	735 1	12539 2	N	-0-		-0-	
						1906 3						
08	15686 X	14414	-0-	-1272	-0-	652 1	11842 2	N	-0-		-0-	
						1920 3						
09	15390 X	NO RPT	-0-	-15390	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 114		RRCID -> 135952		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8744 - 8896		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 126		RRCID -> 135954		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8784 - 9604		
04	9270 X	8737	-0-	-533	-0-	379 1	7162 2	N	-0-		-0-	
						1196 3						
05	9486 X	9294	-0-	-192	-0-	412 1	7318 2	N	-0-		-0-	
						1564 3						
06	9180 X	8311	-0-	-869	-0-	371 1	6634 2	N	-0-		-0-	
						1306 3						
07	9486 X	9045	-0-	-441	-0-	440 1	7473 2	N	-0-		-0-	
						1132 3						
08	9300 X	8654	-0-	-646	-0-	391 1	7109 2	N	-0-		-0-	
						1154 3						
09	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 135975		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7720 - 8340		
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	70 2	11 3	Y	-0-		-0-	
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	89 2	19 3	Y	8		8	
						9 9						
*06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	71 2	15 3	Y	-0-		8	
*07	93 N	63	-0-	-30	-0-	54 2	9 3	Y	-0-		8	
*08	93 N	67	-0-	-26	-0-	57 2	10 3	Y	-0-		8	
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		8	
-----												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 135976		COMPL. DATE 08/02/1990		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 8108 - 8138		
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	508 2	85 3	Y	-0-		-0-	
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	423 2	90 3	Y	8		8	
						9 9						
*06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	485 2	95 3	Y	-0-		8	
*07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	513 2	78 3	Y	-0-		8	
*08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	576 2	94 3	Y	-0-		8	
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		8	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 127		RRCID -> 135988		COMPL. DATE 06/04/1990			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 129		RRCID -> 135989		COMPL. DATE 08/12/1990			TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310							
04	3000 N	3451	-0-	451	804	151	1	2829	2	N	-0-					-0-
						471	3									
05	3100 N	3210	-0-	110	914	144	1	2529	2	N	-0-					-0-
						537	3									
06	3993 X	3079	-0-	-914	-0-	136	1	2456	2	N	-0-					-0-
						487	3									
07	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	161	1	2726	2	N	-0-					-0-
						414	3									
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	129	1	2350	2	N	-0-					-0-
						382	3									
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 131		RRCID -> 136006		COMPL. DATE 09/01/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 130		RRCID -> 136196		COMPL. DATE 09/28/1990			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336							
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	N	-0-					-0-
						115	3									
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	73	1	1297	2	N	-0-					-0-
						277	3									
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	77	1	1370	2	N	-0-					-0-
						269	3									
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	95	1	1620	2	N	-0-					-0-
						248	3									
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	86	1	1575	2	N	-0-					-0-
						256	3									
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 116		RRCID -> 137015		COMPL. DATE 10/08/1990			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918							
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1510	2	N	-0-					-0-
						251	3									
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	82	1	1452	2	N	-0-					-0-
						311	3									
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	86	1	1536	2	N	-0-					-0-
						301	3									
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	93	1	1594	2	N	-0-					-0-
						248	3									
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	85	1	1552	2	N	-0-					-0-
						250	3									
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		133	RRCID ->	137019	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9092 - 9468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		111	RRCID ->	137235	COMPL. DATE	12/05/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8551 - 8664
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	141	1	2659	2	N	-0-
							442	3				
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	120	1	2138	2	N	-0-
							457	3				
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	124	1	2225	2	N	-0-
							438	3				
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	151	1	2537	2	N	-0-
							387	3				
08	2604	X	2458	-0-	-146	-0-	112	1	2019	2	N	-0-
							327	3				
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT

LA PERLA		WELL #:		132	RRCID ->	137237	COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9547 - 9958
04	1830	N	1639	-0-	-191	-0-	71	1	1343	2	N	-0-
							225	3				
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	68	1	1198	2	N	-0-
							255	3				
06	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	78	1	1407	2	N	-0-
							279	3				
07	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	64	1	1152	2	N	-0-
							180	3				
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	74	1	1375	2	N	-0-
							224	3				
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT

LA PERLA		WELL #:		125	RRCID ->	137238	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9102 - 9113
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		120	RRCID ->	137348	COMPL. DATE	12/30/1990	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8532 - 8775
04	2130	N	1950	-0-	-180	-0-	84	1	1598	2	N	-0-
							268	3				
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	83	1	1479	2	N	-0-
							317	3				
06	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	90	1	1602	2	N	-0-
							317	3				
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	108	1	1874	2	N	-0-
							290	3				
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	112	1	2021	2	N	-0-
							328	3				
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA		WELL #:		112	RRCID ->	137353	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8982 - 9156		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		113	RRCID ->	137883	COMPL. DATE	02/19/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9418 - 10074		
04		300 N	197	-0-	-103	-0-	8	1	161	2	N	-0-		-0-
							28	3						
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-		-0-
							50	3						
06		300 N	271	-0-	-29	-0-	11	1	215	2	N	-0-		-0-
							45	3						
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-		-0-
							34	3						
08		279 N	276	-0-	-3	-0-	14	1	226	2	N	-0-		-0-
							36	3						
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		118	RRCID ->	137987	COMPL. DATE	03/21/1991	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8388 - 8436		
04		420 N	136	-0-	-284	-0-	8	1	112	2	N	-0-		-0-
							16	3						
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	581	2	N	-0-		-0-
							122	3						
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	N	-0-		-0-
							107	3						
07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	568	2	N	-0-		-0-
							82	3						
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	597	2	N	-0-		-0-
							98	3						
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		136	RRCID ->	137988	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8705 - 9932		
04		3510 X	907	-0-	-2603	-0-	39	1	743	2	N	-0-		-0-
							125	3						
05		1891 X	948	-0-	-943	-0-	41	1	747	2	N	-0-		-0-
							160	3						
06		2250 X	880	-0-	-1370	-0-	39	1	704	2	N	-0-		-0-
							137	3						
07		2325 X	931	-0-	-1394	-0-	48	1	769	2	N	-0-		-0-
							114	3						
08		961 X	905	-0-	-56	-0-	40	1	744	2	N	-0-		-0-
							121	3						
09		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7947 - 8056					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4500 X	3959	-0-	-541	-0-		172	1	3247	2	N	-0-			-0-
							540	3							
05	4650 X	4106	-0-	-544	-0-		183	1	3233	2	N	-0-			-0-
							690	3							
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-		180	1	3213	2	N	-0-			-0-
							633	3							
07	4092 X	3952	-0-	-140	-0-		191	1	3262	2	N	-0-			-0-
							499	3							
08	4092 X	3761	-0-	-331	-0-		169	1	3090	2	N	-0-			-0-
							502	3							
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 140		RRCID -> 138006		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8473 - 8584					
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-		13	1	266	2	N	-0-			-0-
							46	3							
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-		35	1	594	2	N	-0-			-0-
							127	3							
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		50	1	903	2	N	-0-			-0-
							179	3							
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		84	1	1475	2	N	-0-			-0-
							227	3							
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-		93	1	1685	2	N	-0-			-0-
							274	3							
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 138		RRCID -> 138501		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8286 - 8462					
04	1530 N	1466	-0-	-64	-0-		64	1	1201	2	N	-0-			-0-
							201	3							
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		68	1	1220	2	N	-0-			-0-
							263	3							
06	1470 N	1188	-0-	-282	-0-		52	1	948	2	N	-0-			-0-
							188	3							
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		75	1	1310	2	N	-0-			-0-
							199	3							
08	1550 N	1542	-0-	-8	-0-		69	1	1269	2	N	-0-			-0-
							204	3							
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 139		RRCID -> 138503		COMPL. DATE 04/21/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8907 - 9544					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 142		RRCID -> 138617		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	180 1 572 3	3420 2	N	-0-	-0-
05	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	215 1 819 3	3821 2	N	-0-	-0-
06	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	204 1 721 3	3649 2	N	-0-	-0-
07	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	217 1 559 3	3685 2	N	-0-	-0-
08	4061 X	4033	-0-	-28	-0-	181 1 539 3	3313 2	N	-0-	-0-
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HERBST, M.V.		WELL #: 12		RRCID -> 139109		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062		
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1 8 3	53 2	N	-0-	-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	42 1 100 3	686 2	N	-0-	-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	29 1 92 3	561 2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046		
04	5070 X	4499	-0-	-571	-0-	197 1 615 3	3687 2	N	-0-	-0-
05	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	247 1 941 3	4393 2	N	-0-	-0-
06	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	233 1 822 3	4165 2	N	-0-	-0-
07	5239 X	5147	-0-	-92	-0-	251 1 649 3	4247 2	N	-0-	-0-
08	5239 X	4730	-0-	-509	-0-	214 1 631 3	3885 2	N	-0-	-0-
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644		
04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	146 1 458 3	2749 2	N	-0-	-0-
05	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	159 1 596 3	2792 2	N	-0-	-0-
06	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	152 1 531 3	2707 2	N	-0-	-0-
07	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	142 1 364 3	2407 2	N	-0-	-0-
08	2790 X	2635	-0-	-155	-0-	119 1 352 3	2164 2	N	-0-	-0-
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 115		RRCID -> 139236		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		148	RRCID ->	139399	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8170 - 8444	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	N	-0-		-0-
						167	3						
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	62	1	1103	2	N	-0-		-0-
						236	3						
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	60	1	1110	2	N	-0-		-0-
						220	3						
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	59	1	986	2	N	-0-		-0-
						148	3						
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	56	1	995	2	N	-0-		-0-
						162	3						
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #:		47	RRCID ->	139430	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9625 - 9920	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		145	RRCID ->	139562	COMPL. DATE	07/29/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7890 - 8911	
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	N	-0-		-0-
						125	3						
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	435	2	N	-0-		-0-
						94	3						
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	50	1	917	2	N	-0-		-0-
						182	3						
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	35	1	570	2	N	-0-		-0-
						82	3						
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	506	2	N	-0-		-0-
						85	3						
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		146	RRCID ->	139651	COMPL. DATE	08/27/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8904 - 9822	
04	5190 X	5009	-0-	-181	-0-	217	1	4107	2	N	-0-		-0-
						685	3						
05	5363 X	5341	-0-	-22	-0-	238	1	4206	2	N	-0-		-0-
						897	3						
06	5190 X	4937	-0-	-253	-0-	220	1	3940	2	N	-0-		-0-
						777	3						
07	5363 X	5269	-0-	-94	-0-	256	1	4354	2	N	-0-		-0-
						659	3						
08	5332 X	5107	-0-	-225	-0-	230	1	4195	2	N	-0-		-0-
						682	3						
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT		-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 153		RRCID -> 139653		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1410 N	1206	-0-	-204	-0-	51	1	990	2	N	-0-			-0-
						165	3							
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	44	1	782	2	N	-0-			-0-
						166	3							
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	760	2	N	-0-			-0-
						149	3							
07	1240 N	707	-0-	-533	-0-	36	1	586	2	N	-0-			-0-
						85	3							
08	992 N	729	-0-	-263	-0-	32	1	599	2	N	-0-			-0-
						98	3							
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 147		RRCID -> 139654		COMPL. DATE 08/11/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620						
04	1380 N	1196	-0-	-184	-0-	51	1	980	2	N	-0-			-0-
						165	3							
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	750	2	N	-0-			-0-
						160	3							
06	1380 N	1174	-0-	-206	-0-	51	1	937	2	N	-0-			-0-
						186	3							
07	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	58	1	990	2	N	-0-			-0-
						153	3							
08	961 N	728	-0-	-233	-0-	32	1	598	2	N	-0-			-0-
						98	3							
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 150		RRCID -> 139655		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 151		RRCID -> 140144		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 155		RRCID -> 140151		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 156		RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 140205		COMPL. DATE 12/11/1991			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2130 N	2062	-0-	-68	-0-	1767	2	295	3	Y	-0-
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1331	2	285	3	Y	8
*06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	1734	2	341	3	Y	8
*07	2139 N	1969	-0-	-170	-0-	1709	2	260	3	Y	8
*08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	1892	2	307	3	Y	8
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	8

HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534		
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	90	1	1725	2	N	-0-
05	3100 N	32380	-0-	29280	29280	1437	1	25501	2	N	-0-
06	3000 N	3268	-0-	268	29548	5442	3	2609	2	N	-0-
07	53129 X	23581	-0-	-29548	-0-	146	1	19478	2	N	-0-
08	27900 X	17901	-0-	-9999	-0-	513	3	14707	2	N	-0-
09	27000 X	NO RPT	-0-	-27000	-0-	1144	1			N	-0-

LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220		
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	103	1	1939	2	N	-0-
05	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	322	3	2081	2	N	-0-
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	117	1	1821	2	N	-0-
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	444	3	1241	2	N	-0-
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	102	1	1212	2	N	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	359	3			N	-0-

LA PERLA		WELL #: 157		RRCID -> 140585		COMPL. DATE 01/24/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 158		RRCID -> 140794		COMPL. DATE 02/11/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 160		RRCID -> 140797		COMPL. DATE 02/20/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9034 - 9490						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1380 N	716	-0-	-664	-0-	30	1	587	2	N	-0-					-0-
						99	3									
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	76	1	1326	2	N	-0-					-0-
						283	3									
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	63	1	1145	2	N	-0-					-0-
						226	3									
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1070	2	N	-0-					-0-
						163	3									
08	1457 N	1154	-0-	-303	-0-	53	1	949	2	N	-0-					-0-
						152	3									
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HERBST, M.V.		WELL #: 14		RRCID -> 141051		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7934 - 8875						
04	1170 N	975	-0-	-195	-0-	43	1	799	2	N	-0-					-0-
						133	3									
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	N	-0-					-0-
						80	3									
06	1320 N	505	-0-	-815	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-
						79	3									
07	1023 N	434	-0-	-589	-0-	20	1	358	2	N	-0-					-0-
						56	3									
08	465 N	354	-0-	-111	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
						46	3									
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 161		RRCID -> 141054		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8781 - 9288						
04	4290 X	4154	-0-	-136	-0-	179	1	3406	2	N	-0-					-0-
						569	3									
05	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	207	1	3681	2	N	-0-					-0-
						788	3									
06	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	206	1	3679	2	N	-0-					-0-
						725	3									
07	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	219	1	3760	2	N	-0-					-0-
						574	3									
08	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	202	1	3662	2	N	-0-					-0-
						594	3									
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 163		RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8432 - 8506						
04	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	133	1	2519	2	N	-0-					-0-
						421	3									
05	3162 X	2948	-0-	-214	-0-	131	1	2321	2	N	-0-					-0-
						496	3									
06	3060 X	2723	-0-	-337	-0-	120	1	2172	2	N	-0-					-0-
						431	3									
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	157	1	2682	2	N	-0-					-0-
						406	3									
08	3162 X	3064	-0-	-98	-0-	138	1	2517	2	N	-0-					-0-
						409	3									
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 162		RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	196	1	3679	2	N	-0-	-0-
						613	3					
05	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	203	1	3618	2	N	-0-	-0-
						774	3					
06	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	190	1	3397	2	N	-0-	-0-
						669	3					
07	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	198	1	3410	2	N	-0-	-0-
						521	3					
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	186	1	3404	2	N	-0-	-0-
						553	3					
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CANALES		WELL #: 9		RRCID -> 141460		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 165		RRCID -> 141463		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558				
04	630 N	408	-0-	-222	-0-	17	1	335	2	N	-0-	-0-
						56	3					
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-	-0-
						69	3					
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	598	2	N	-0-	-0-
						118	3					
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	20	1	330	2	N	-0-	-0-
						49	3					
08	403 N	240	-0-	-163	-0-	13	1	199	2	N	-0-	-0-
						28	3					
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
VIDAURRI, R.		WELL #: 13-U		RRCID -> 141657		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 164		RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-			-0-
							14	3							
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-			-0-
							12	3							
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-			-0-
							11	3							
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-			-0-
							7	3							
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-
							9	3							
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 167		RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652						
04	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	-0-	58	1	1097	2	N	-0-			-0-
							183	3							
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	2	N	-0-			-0-
							234	3							
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1171	2	N	-0-			-0-
							232	3							
07	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	-0-	60	1	1070	2	N	-0-			-0-
							163	3							
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1326	2	N	-0-			-0-
							216	3							
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294						
04	1560 N	1556	-0-	-4	-0-	-0-	67	1	1275	2	N	-0-			-0-
							214	3							
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1391	2	N	-0-			-0-
							297	3							
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1417	2	N	-0-			-0-
							280	3							
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1473	2	N	-0-			-0-
							227	3							
08	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	-0-	77	1	1409	2	N	-0-			-0-
							229	3							
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 166		RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CANALES		WELL #: 10		RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10831		PERF. 9771 - 10346				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-			-0-
						71	3							
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	497	2	N	-0-			-0-
						105	3							
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	N	-0-			-0-
						96	3							
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	478	2	N	-0-			-0-
						73	3							
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	474	2	N	-0-			-0-
						79	3							
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9614 - 9734				
04	390 N	338	-0-	-52	-0-	14	1	277	2	N	-0-			-0-
						47	3							
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	N	-0-			-0-
						59	3							
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	8	1	191	2	N	-0-			-0-
						39	3							
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	N	-0-			-0-
						44	3							
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	N	-0-			-0-
						49	3							
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 142538		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9355		PERF. 8114 - 8932				
04	2520 X	2423	-0-	-97	-0-	135	1	2288	3	Y	-0-			-0-
						131	1	2327	3	Y	-0-			-0-
05	2604 X	2458	-0-	-146	-0-	131	1	2271	3	Y	-0-			-0-
						133	1			Y	-0-			-0-
06	2520 X	2404	-0-	-116	-0-	2175	3			Y	-0-			-0-
						95	1	2056	3	Y	-0-			-0-
07	2573 X	2175	-0-	-398	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
08	2573 X	2151	-0-	-422	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
09	2295 X	NO RPT	-0-	-2295	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CANALES		WELL #: 11		RRCID -> 142623		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9818 - 10011				
04	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	170	1	3197	2	N	-0-			-0-
						533	3							
05	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	168	1	2982	2	N	-0-			-0-
						636	3							
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	154	1	2780	2	N	-0-			-0-
						549	3							
07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	175	1	2963	2	N	-0-			-0-
						448	3							
08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	161	1	2915	2	N	-0-			-0-
						472	3							
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143009		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9590 - 9698				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 169		RRCID -> 143058		COMPL. DATE 10/25/1992			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	5160 X	4561	-0-	-599	-0-	199 1	3738 2	N	-0-	-0-	
						624 3					
05	5332 X	5135	-0-	-197	-0-	227 1	4044 2	N	-0-	-0-	
						864 3					
06	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	238 1	4262 2	N	-0-	-0-	
						841 3					
07	5332 X	4721	-0-	-611	-0-	227 1	3900 2	N	-0-	-0-	
						594 3					
08	5146 X	4922	-0-	-224	-0-	220 1	4044 2	N	-0-	-0-	
						658 3					
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 170		RRCID -> 143692		COMPL. DATE 12/11/1992			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 171		RRCID -> 143722		COMPL. DATE 12/23/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 144238		COMPL. DATE 12/26/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690		
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	83 1	741 3	Y	-0-	-0-	
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	93 1	828 3	Y	-0-	-0-	
06	840 N	684	-0-	-156	-0-	62 1	622 3	Y	-0-	-0-	
07	837 N	375	-0-	-462	-0-	33 1	342 3	Y	-0-	-0-	
08	868 N	387	-0-	-481	-0-	36 1	351 3	Y	-0-	-0-	
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MCMURREY, WM.		WELL #: 48		RRCID -> 144301		COMPL. DATE 02/19/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086		
04	2220 N	2113	-0-	-107	-0-	90 1	1729 2	N	3	2 1	1
						291 3					
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	103 1	1851 2	N	-0-		1
						397 3					
06	2130 N	1803	-0-	-327	-0-	79 1	1439 2	N	-0-		1
						285 3					
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	109 1	1877 2	N	-0-		1
						289 3					
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	107 1	1941 2	N	-0-		1
						314 3					
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT		1
-----											
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 144343		COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115		
04	4410 X	3630	-0-	-780	-0-	202 1	3428 3	Y	-0-	-0-	
05	4557 X	3486	-0-	-1071	-0-	186 1	3300 3	Y	-0-	-0-	
06	3960 X	3396	-0-	-564	-0-	188 1	3208 3	Y	-0-	-0-	
07	4092 X	3232	-0-	-860	-0-	3232 3		Y	-0-	-0-	
08	4092 X	3727	-0-	-365	-0-	165 1	3562 3	Y	-0-	-0-	
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 173		RRCID -> 144531		COMPL. DATE 03/06/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	28 1	531 2	N	-0-			-0-
						91 3						
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	29 1	529 2	N	-0-			-0-
						112 3						
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	28 1	515 2	N	-0-			-0-
						103 3						
07	651 N	645	-0-	-6	-0-	33 1	532 2	N	-0-			-0-
						80 3						
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	27 1	516 2	N	-0-			-0-
						87 3						
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CANALES		WELL #: 13		RRCID -> 144564		COMPL. DATE 03/12/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10020 - 10572			
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	113 1	2126 2	N	-0-			-0-
						354 3						
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	111 1	1968 2	N	-0-			-0-
						421 3						
06	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	113 1	2011 2	N	-0-			-0-
						395 3						
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	103 1	1751 2	N	-0-			-0-
						264 3						
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	72 1	1345 2	N	-0-			-0-
						220 3						
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HERBST, M.V.		WELL #: 16		RRCID -> 144565		COMPL. DATE 03/09/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705			
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	89 1	1701 2	N	-0-			-0-
						284 3						
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	84 1	1487 2	N	-0-			-0-
						318 3						
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	49 1	908 2	N	-0-			-0-
						181 3						
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	59 1	984 2	N	-0-			-0-
						150 3						
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	38 1	708 2	N	-0-			-0-
						117 3						
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993			TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676			
04	240 N	132	-0-	-108	-0-	113 2	19 3	Y	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	86 2	18 3	Y	8			8
						9 9						
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	184 2	36 3	Y	-0-	1 6		7
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	223 2	35 3	Y	-0-			7
*08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	213 2	34 3	Y	-0-	3 6		4
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			4
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #: 49		RRCID -> 144633		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	144716	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	7963 - 8556
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	6270 X	5985	-0-	-285	-0-	5129	2	856	3	Y	-0-	-0-
05	6479 X	5963	-0-	-516	-0-	4913	2	1050	3	Y	-0-	-0-
06	6510 X	6227	-0-	-283	-0-	5202	2	1025	3	Y	-0-	-0-
07	6727 X	6366	-0-	-361	-0-	5526	2	840	3	Y	-0-	-0-
08	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	5403	2	878	3	Y	-0-	-0-
09	6105 X	NO RPT	-0-	-6105	-0-					Y	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #:		42	RRCID ->	144860	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8924 - 8966
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-	-0-
						71	3					
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	N	-0-	-0-
						94	3					
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	N	-0-	-0-
						84	3					
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	N	-0-	-0-
						70	3					
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	N	-0-	-0-
						74	3					
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	145677	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	8341	PERF.	7470 - 8083
04	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	1259	2	210	3	Y	-0-	-0-
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1142	2	244	3	Y	8	8
						9	9					
*06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1302	2	257	3	Y	-0-	8
*07	1519 N	1321	-0-	-198	-0-	1147	2	174	3	Y	-0-	8
*08	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1188	2	193	3	Y	-0-	8
09	1330 N	NO RPT	-0-	-1330	-0-					Y	NO RPT	8

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		26	RRCID ->	145747	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7520 - 7632
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	430	2	71	3	Y	-0-	-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	432	2	92	3	Y	-0-	-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	408	2	81	3	Y	-0-	-0-
07	527 N	482	-0-	-45	-0-	419	2	63	3	Y	-0-	-0-
08	527 N	512	-0-	-15	-0-	441	2	71	3	Y	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		17	RRCID ->	145953	COMPL. DATE	06/25/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7690 - 8320
04	570 N	566	-0-	-4	-0-	25	1	463	2	N	-0-	-0-
						78	3					
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	N	-0-	-0-
						60	3					
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	N	-0-	-0-
						107	3					
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	N	-0-	-0-
						112	3					
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	57	1	1041	2	N	-0-	-0-
						169	3					
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	152 1 474 3	2848 2	N	-0-		-0-
05	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	160 1 612 3	2861 2	N	-0-		-0-
06	3660 X	3491	-0-	-169	-0-	155 1 550 3	2786 2	N	-0-		-0-
07	3782 X	3354	-0-	-428	-0-	162 1 426 3	2766 2	N	-0-		-0-
08	3658 X	2790	-0-	-868	-0-	125 1 374 3	2291 2	N	-0-		-0-
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492		
04	570 N	304	-0-	-266	-0-	12 1 41 3	251 2	N	-0-		-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	11 1 49 3	217 2	N	-0-		-0-
06	390 N	265	-0-	-125	-0-	10 1 45 3	210 2	N	-0-		-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	17 1 37 3	251 2	N	-0-		-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14 1 37 3	236 2	N	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 146451		COMPL. DATE 08/07/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10271 - 10575		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HERBST, M.V.		WELL #: 18 C		RRCID -> 146461		COMPL. DATE 10/26/1993			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114		
04	9590 X	2259	-0-	-7331	-0-	99 1 309 3	1851 2	N	-0-		-0-
05	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	107 1 407 3	1901 2	N	-0-		-0-
06	2400 N	2336	-0-	-64	-0-	104 1 368 3	1864 2	N	-0-		-0-
07	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	115 1 298 3	1965 2	N	-0-		-0-
08	2418 N	2256	-0-	-162	-0-	101 1 301 3	1854 2	N	-0-		-0-
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 146503		COMPL. DATE 08/11/1993			TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678		
04	2439 N	2410	-0-	-29	-0-	2065 2	345 3	Y	-0-		-0-
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2075 2	444 3	Y	-0-		-0-
06	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2282 2	450 3	Y	-0-		-0-
07	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2516 2	382 3	Y	-0-		-0-
08	2511 N	2053	-0-	-458	-0-	1766 2	287 3	Y	-0-		-0-
09	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
CANALES		WELL #: 14		RRCID -> 146796		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
04	780 N	653	-0-	-127	-0-	28	1	533	2	N	-0-			-0-			
						92	3										
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	598	2	N	-0-			-0-			
						127	3										
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	609	2	N	-0-			-0-			
						119	3										
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	N	-0-			-0-			
						96	3										
08	775 N	757	-0-	-18	-0-	33	1	622	2	N	-0-			-0-			
						102	3										
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-			
C-BRUNI MINERAL TRUST										WELL #: 29		RRCID -> 146852		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906	
04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	152	1	2815	3	Y	32	23	1	14			
						35	9										
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	157	1	2837	3	Y	23	31	1	6			
						25	9										
06	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	146	1	2838	3	Y	23	19	1	10			
						25	9										
07	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	157	1	2924	3	Y	-0-	10	1	-0-			
08	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	150	1	2820	3	Y	-0-			-0-			
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT			-0-			
MARTINEZ, E. C.										WELL #: 2		RRCID -> 146870		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742	
04	630 N	608	-0-	-22	-0-	37	1	571	3	Y	-0-	2	1	-0-			
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	550	3	Y	-0-			-0-			
06	660 N	500	-0-	-160	-0-	33	1	467	3	Y	-0-			-0-			
07	620 N	523	-0-	-97	-0-	28	1	495	3	Y	-0-			-0-			
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	32	1	525	3	Y	-0-			-0-			
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-			
LA PERLA										WELL #: 177		RRCID -> 146878		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
C-BRUNI MINERAL TRUST										WELL #: 31		RRCID -> 147241		COMPL. DATE 11/09/1993		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946	
04	2250 N	1766	-0-	-484	-0-	91	1	1675	3	Y	-0-			-0-			
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	114	1	2066	3	Y	-0-			-0-			
06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	116	1	2243	3	Y	-0-			-0-			
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	114	1	2120	3	Y	-0-			-0-			
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	117	1	2205	3	Y	-0-			-0-			
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			-0-			
HERBST, M.V.										WELL #: 19		RRCID -> 147322		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARRILLO, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 147335		COMPL. DATE 11/12/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20 1 61 3	370 2	N	-0-		-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	22 1 86 3	401 2	N	-0-		-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	22 1 76 3	390 2	N	-0-		-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23 1 59 3	403 2	N	-0-		-0-
08	465 N	36	-0-	-429	-0-	2 1 6 3	28 2	N	-0-		-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HERBST, M.V.		WELL #: 20		RRCID -> 147344		COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557		
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	11 1 41 3	232 2	N	-0-		-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	11 1 48 3	214 2	N	-0-		-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	9 1 41 3	195 2	N	-0-		-0-
07	279 N	189	-0-	-90	-0-	12 1 25 3	152 2	N	-0-		-0-
08	279 N	108	-0-	-171	-0-	6 1 15 3	87 2	N	-0-		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/16/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303		
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	87 1 273 3	1640 2	N	54	45 1	9
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	67 1 260 3	1215 2	N	6		15
06	1680 N	1241	-0-	-439	-0-	56 1 194 3	991 2	N	-0-		15
07	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	82 1 222 3	1430 2	N	-0-	9 1	6
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	78 1 231 3	1427 2	N	-0-		6
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT		6
-----											
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 147608		COMPL. DATE 12/23/1993			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900		
04	3060 X	2119	-0-	-941	-0-	109 1	2010 3	Y	-0-		-0-
05	3162 X	2130	-0-	-1032	-0-	112 1	2018 3	Y	-0-		-0-
06	2580 X	2577	-0-	-3	-0-	126 1	2451 3	Y	-0-		-0-
07	2666 X	2582	-0-	-84	-0-	131 1	2451 3	Y	-0-		-0-
08	2263 X	2218	-0-	-45	-0-	112 1	2106 3	Y	-0-		-0-
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 147615		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7790 - 7904					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	6240 X	6009	-0-	-231	-0-		307	1	5667	3	Y	32	22	1	14
05	6448 X	5473	-0-	-975	-0-		286	1	5163	3	Y	22	31	1	5
06	6480 X	6224	-0-	-256	-0-		303	1	5895	3	Y	24	20	1	9
07	6696 X	6305	-0-	-391	-0-		319	1	5961	3	Y	23	19	1	13
08	6200 X	5725	-0-	-475	-0-		287	1	5414	3	Y	22	12	1	23
09	5895 X	NO RPT	-0-	-5895	-0-		24	9			Y	NO RPT			23
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #: 50		RRCID -> 147697		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9497 - 9694					
04	6750 X	6586	-0-	-164	-0-		286	1	5397	2	N	3	2	1	1
05	6975 X	6946	-0-	-29	-0-		900	3	5469	2	N	-0-			1
06	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-		309	1	5400	2	N	-0-			1
07	6820 X	6213	-0-	-607	-0-		1168	3	5131	2	N	-0-			1
08	6944 X	6016	-0-	-928	-0-		302	1	4941	2	N	-0-			1
09	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-		1064	3			N	NO RPT			1
-----															
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 5		RRCID -> 147805		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8073 - 8151					
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		73	1	1050	3	Y	-0-			3
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		71	1	943	3	Y	-0-			3
06	990 N	945	-0-	-45	-0-		70	1	875	3	Y	-0-			3
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		79	1	974	3	Y	-0-			3
08	1023 N	858	-0-	-165	-0-		66	1	792	3	Y	-0-			3
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-						Y	NO RPT			3
-----															
LA PERLA		WELL #: 135		RRCID -> 148151		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8148 - 8753					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
RANCHO NUEVO		WELL #: 2		RRCID -> 148279		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8248 - 8611					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 175		RRCID -> 148280		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	8610 X	7013	-0-	-1597	-0-	306	1	5749	2	N	-0-	-0-
						958	3					
05	8897 X	8091	-0-	-806	-0-	359	1	6370	2	N	-0-	-0-
						1362	3					
06	8850 X	7726	-0-	-1124	-0-	345	1	6166	2	N	-0-	-0-
						1215	3					
07	9145 X	8120	-0-	-1025	-0-	392	1	6706	2	N	-0-	-0-
						1022	3					
08	8091 X	7448	-0-	-643	-0-	336	1	6119	2	N	-0-	-0-
						993	3					
09	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
A. MARTINEZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148338		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590				
04	3360 X	3312	-0-	-48	-0-	173	1	3139	3	Y	-0-	10
05	3472 X	2966	-0-	-506	-0-	165	1	2801	3	Y	-0-	10
06	3360 X	2751	-0-	-609	-0-	166	1	2559	3	Y	24	34
						26	9					
07	3410 X	2981	-0-	-429	-0-	338	1	2621	3	Y	20	54
						22	9					
08	3410 X	2853	-0-	-557	-0-	311	1	2542	3	Y	-0-	54
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT	54
-----												
LA PERLA		WELL #: 179		RRCID -> 148453		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332				
04	6810 X	6239	-0-	-571	-0-	273	1	5115	2	N	-0-	-0-
						851	3					
05	7037 X	6841	-0-	-196	-0-	302	1	5386	2	N	-0-	-0-
						1153	3					
06	6810 X	6780	-0-	-30	-0-	303	1	5410	2	N	-0-	-0-
						1067	3					
07	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	338	1	5736	2	N	-0-	-0-
						868	3					
08	6851 X	6201	-0-	-650	-0-	280	1	5095	2	N	-0-	-0-
						826	3					
09	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MARTINEZ, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 148708		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088				
04	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	235	1	3626	3	Y	-0-	1 1
05	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	246	1	3545	3	Y	-0-	-0-
06	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	246	1	3494	3	Y	-0-	-0-
07	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	184	1	3246	3	Y	-0-	-0-
08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	210	1	3494	3	Y	-0-	-0-
09	2450 X	NO RPT	-0-	-2450	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148974		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262				
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	62	1	687	3	Y	-0-	1 1
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	74	1	705	3	Y	-0-	-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	69	1	681	3	Y	-0-	-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	69	1	731	3	Y	-0-	-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	651	3	Y	-0-	-0-
09	400 N	NO RPT	-0-	-400	-0-					Y	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	149923	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	8150 - 8760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3900 X	2881	-0-	-1019	-0-	2469 2	412 3	Y	-0-			-0-
05		3658 X	3084	-0-	-574	-0-	2541 2	543 3	Y	-0-			-0-
06		3540 X	2288	-0-	-1252	-0-	1911 2	377 3	Y	-0-			-0-
07		3038 X	2442	-0-	-596	-0-	2120 2	322 3	Y	-0-			-0-
08		3069 X	132	-0-	-2937	-0-	113 2	19 3	Y	-0-			-0-
09		1665 X	NO RPT	-0-	-1665	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RANCHO NUEVO		WELL #:		3-C	RRCID ->	150072	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7978 - 8384	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	150087	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	7470 - 7752	
04		3120 X	2433	-0-	-687	-0-	135 1	2298 3	Y	-0-			-0-
05		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	175 1	3102 3	Y	-0-			-0-
06		3540 X	2496	-0-	-1044	-0-	139 1	2357 3	Y	-0-			-0-
07		3658 X	2282	-0-	-1376	-0-	2282 3		Y	-0-			-0-
08		3658 X	2605	-0-	-1053	-0-	115 1	2490 3	Y	-0-			-0-
09		2655 X	NO RPT	-0-	-2655	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RANCHO NUEVO		WELL #:		4	RRCID ->	150177	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8397 - 8828	
04		150 N	146	-0-	-4	-0-	8 1	118 2	N	-0-			-0-
							20 3						
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	104 2	N	-0-			-0-
							20 3						
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	7 1	97 2	N	-0-			-0-
							18 3						
07		155 N	141	-0-	-14	-0-	9 1	116 2	N	-0-			-0-
							16 3						
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	136 2	N	-0-			-0-
							19 3						
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HERBST, M.V.		WELL #:		22	RRCID ->	150254	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8093 - 8112	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCMURREY, WM.		WELL #: 51		RRCID -> 150312		COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
04	600 N	471	-0-	-129	-0-	20 1 65 3	383 2 3 9	N	3	2 1	1
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21 1 76 3	356 2	N	-0-		1
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	25 1 87 3	441 2	N	-0-		1
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	58 1 151 3	990 2	N	-0-		1
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	38 1 112 3	687 2	N	-0-		1
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		1
-----											
RANCHO NUEVO		WELL #: 6		RRCID -> 150326		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856			
04	720 N	630	-0-	-90	-0-	27 1 83 3	492 2 28 9	N	25	21 1	4
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	70 1 271 3	1255 2 6 9	N	5		9
06	3000 N	15761	-0-	12761	12761	702 1 2473 3	12551 2 35 9	N	32		41
07	23756 X	10995	-0-	-12761	-0-	533 1 1378 3	9064 2 20 9	N	18	4 1	55
08	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	431 1 1277 3	7871 2 8 9	N	7		62
09	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-			N	NO RPT		62
-----											
BRIONES, E.L.		WELL #: 2		RRCID -> 150751		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664			
04	1650 N	1530	-0-	-120	-0-	66 1 210 3	1254 2	N	-0-		-0-
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	75 1 281 3	1318 2	N	-0-		-0-
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	67 1 237 3	1200 2	N	-0-		-0-
07	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	71 1 192 3	1247 2	N	-0-		-0-
08	1674 N	1570	-0-	-104	-0-	70 1 211 3	1289 2	N	-0-		-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
L & P		WELL #: 1		RRCID -> 151089		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345			
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	41 1 131 3	779 2	N	-0-		-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	47 1 185 3	858 2	N	-0-		-0-
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	41 1 144 3	732 2	N	-0-		-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	52 1 128 3	844 2	N	-0-		-0-
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	67 1 200 3	1227 2	N	-0-		-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CARRILLO, O.P.		WELL #: 2		RRCID -> 151091		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
L & P		WELL #: 2		RRCID -> 151138		COMPL. DATE 08/14/1994			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	865	2	N	-0-		-0-
						144	3						
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	101	1	1766	2	N	-0-		-0-
						377	3						
06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	94	1	1683	2	N	-0-		-0-
						330	3						
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	100	1	1716	2	N	-0-		-0-
						261	3						
08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	86	1	1577	2	N	-0-		-0-
						256	3						
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
RANCHO NUEVO		WELL #: 5		RRCID -> 151206		COMPL. DATE 08/29/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648				
04	930 N	47	-0-	-883	-0-	3	1	37	2	N	-0-		-0-
						7	3						
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-
						4	3						
06	510 N	18	-0-	-492	-0-	1	1	16	2	N	-0-		-0-
						1	3						
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-		-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	N	-0-		-0-
						44	3						
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
RANCHO NUEVO		WELL #: 8		RRCID -> 151910		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410				
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	8	1	140	2	N	-0-		-0-
						23	3						
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-		-0-
						45	3						
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-		-0-
						34	3						
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-		-0-
						28	3						
08	248 N	93	-0-	-155	-0-	5	1	76	2	N	-0-		-0-
						12	3						
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CARRILLO, O.P.		WELL #: 3		RRCID -> 152251		COMPL. DATE 12/14/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711				
04	1320 N	433	-0-	-887	-0-	19	1	355	2	N	-0-		-0-
						59	3						
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-		-0-
						55	3						
06	750 N	278	-0-	-472	-0-	11	1	222	2	N	-0-		-0-
						45	3						
07	434 N	181	-0-	-253	-0-	11	1	147	2	N	-0-		-0-
						23	3						
08	310 N	155	-0-	-155	-0-	8	1	128	2	N	-0-		-0-
						19	3						
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RANCHO NUEVO		WELL #: 9		RRCID -> 152447		COMPL. DATE 11/27/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	71 1	1360 2	N	-0-	-0-	
						226 3					
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	76 1	1367 2	N	-0-	-0-	
						295 3					
06	1650 N	1609	-0-	-41	-0-	73 1	1283 2	N	-0-	-0-	
						253 3					
07	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	76 1	1328 2	N	-0-	-0-	
						205 3					
08	1736 N	1496	-0-	-240	-0-	67 1	1229 2	N	-0-	-0-	
						200 3					
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 153159		COMPL. DATE 01/23/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898		
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14 1	239 3	Y	-0-	-0-	
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	220 3	Y	-0-	-0-	
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	61 1	1047 3	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	15230	-0-	12130	12130	15230 3		Y	-0-	-0-	
08	3100 N	11166	-0-	8066	20196	495 1	10671 3	Y	-0-	-0-	
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	19956			Y	NO RPT	-0-	
-----											
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 153536		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360		
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	181 2	31 3	Y	-0-	-0-	
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	185 2	40 3	Y	-0-	-0-	
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	190 2	38 3	Y	-0-	-0-	
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	312 2	47 3	Y	-0-	-0-	
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	303 2	49 3	Y	-0-	-0-	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 153792		COMPL. DATE 03/07/1995			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 153866		COMPL. DATE 03/19/1995			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602		
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	97 1	1249 2	N	-0-	-0-	
						207 3					
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	33 1	356 2	N	-0-	-0-	
						76 3					
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	40 1	406 2	N	-0-	-0-	
						79 3					
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	110 1	1222 2	N	-0-	-0-	
						185 3					
08	465 N	269	-0-	-196	-0-	21 1	214 2	N	-0-	-0-	
						34 3					
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 153959		COMPL. DATE 04/20/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	84	1	1082	2	N	-0-					-0-
						180	3									
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	97	1	1054	2	N	-0-					-0-
						225	3									
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	105	1	1069	2	N	-0-					-0-
						209	3									
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	101	1	1121	2	N	-0-					-0-
						169	3									
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	110	1	1156	2	N	-0-					-0-
						187	3									
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RANCHO NUEVO		WELL #: 7		RRCID -> 154125		COMPL. DATE 10/17/1994			TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734							
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	N	90	78	1			12
						64	3									
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	N	-0-					12
						93	3									
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-					12
						65	3									
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	392	2	N	5	15	1			2
						59	3									
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	N	-0-					2
						67	3									
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					2
-----																
HEIN TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 154234		COMPL. DATE 04/26/1995			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11216 - 11314							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
L & P		WELL #: 4		RRCID -> 154278		COMPL. DATE 03/19/1995			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526							
04	150 N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
						7	3									
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
						42	3									
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
						7	3									
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 155026		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104							
04	300 N	107	-0-	-193	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
						15	3									
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
						6	3									
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
						5	3									
07	124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
						2	3									
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
						4	3									
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	155350	COMPL. DATE	08/09/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10426 - 10492			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		72	RRCID ->	155797	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	9892	PERF. 8205 - 8247
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

3-D RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	156362	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8810 - 8945
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		10	RRCID ->	156577	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7960 - 8724	
04	1110	N	202	-0-	-908	-0-	8 1	127 2	N	42	36 1	6
							21 3	46 9				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
06	3000	N	31116	-0-	28116	28116	718 1	25326 2	N	74		80
							4991 3	81 9				
07	44315	X	16199	-0-	-28116	-0-	14040 2	2134 3	N	23	64 1	39
							25 9					
08	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	8989 2	1459 3	N	12		51
							13 9					
09	31110	X	NO RPT	-0-	-31110	-0-			N	NO RPT		51

RANCHO NUEVO		WELL #:		12	RRCID ->	157440	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8136 - 8568	
04	870	N	650	-0-	-220	-0-	28 1	531 2	N	-0-		-0-
							91 3					
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	41 1	744 2	N	-0-		-0-
							159 3					
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40 1	712 2	N	-0-		-0-
							140 3					
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	51 1	821 2	N	-0-		-0-
							122 3					
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	44 1	799 2	N	-0-		-0-
							131 3					
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 182		RRCID -> 157516		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3120 X	3052	-0-	-68	-0-	132 1 417 3	2503 2	N	-0-		-0-
05	3193 X	3050	-0-	-143	-0-	135 1 514 3	2401 2	N	-0-		-0-
06	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	150 1 523 3	2658 2	N	-0-		-0-
07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	158 1 407 3	2693 2	N	-0-		-0-
08	3224 X	2955	-0-	-269	-0-	133 1 394 3	2428 2	N	-0-		-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCASKILL		WELL #: 19		RRCID -> 157794		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
RANCHO NUEVO		WELL #: 13		RRCID -> 157822		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174			
04	4410 X	4250	-0-	-160	-0-	183 1 580 3	3473 2	N	13	11 1	2
05	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	204 1 775 3	3619 2	N	4		6
06	4380 X	4207	-0-	-173	-0-	186 1 663 3	3358 2	N	-0-		6
07	4526 X	4377	-0-	-149	-0-	212 1 553 3	3612 2	N	-0-	2 1	4
08	4557 X	4325	-0-	-232	-0-	195 1 577 3	3553 2	N	-0-		4
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			N	NO RPT		4
-----											
MARTINEZ, C.		WELL #: 7		RRCID -> 158277		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938			
04	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	260 1 554 3	3344 2	N	-0-		-0-
05	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	303 1 702 3	3286 2	N	5		5
06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	314 1 624 3	3191 2	N	-0-		5
*07	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	307 1 515 3	3412 2	N	-0-	2 6	3
08	3937 X	3838	-0-	-99	-0-	291 1 492 3	3053 2	N	2		5
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			N	NO RPT		5
-----											
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 26		RRCID -> 158738		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851			
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	23 1	345 3	Y	-0-		-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23 1	356 3	Y	-0-		-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21 1	312 3	Y	-0-		-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22 1	343 3	Y	-0-		-0-
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	16 1	256 3	Y	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CANALES		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 16		RRCID -> 158740		COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	390 1 1221 3	7333 2	N	-0-			-0-
05	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	461 1 1754 3	8206 2	N	-0-			-0-
06	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	482 1 1701 3	8633 2	N	-0-			-0-
07	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	523 1 1354 3	8909 2	N	-0-			-0-
08	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	467 1 1384 3	8530 2	N	-0-			-0-
09	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			N	NO RPT			-0-
3-D RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 159352		COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912			
04	810 N	799	-0-	-11	-0-	34 1 109 3	656 2	N	-0-			-0-
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	37 1 148 3	687 2	N	-0-			-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	37 1 130 3	666 2	N	-0-			-0-
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	41 1 98 3	674 2	N	-0-			-0-
08	837 N	807	-0-	-30	-0-	36 1 107 3	664 2	N	-0-			-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			-0-
3-D RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 159655		COMPL. DATE 03/01/1996			TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911			
04	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	236 1 747 3	4468 2	N	-0-			-0-
05	5611 X	5562	-0-	-49	-0-	246 1 938 3	4378 2	N	-0-			-0-
06	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	252 1 884 3	4496 2	N	-0-			-0-
07	5611 X	5219	-0-	-392	-0-	253 1 656 3	4310 2	N	-0-			-0-
08	5611 X	5597	-0-	-14	-0-	252 1 747 3	4598 2	N	-0-			-0-
09	5230 X	NO RPT	-0-	-5230	-0-			N	NO RPT			-0-
BRIONES, E.L.		WELL #: 3		RRCID -> 160335		COMPL. DATE 10/16/1996			TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364			
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	27 1 84 3	502 2	N	-0-			-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	29 1 107 3	500 2	N	-0-			-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	25 1 87 3	445 2	N	-0-			-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18 1 44 3	300 2	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 160387		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
L & P		WELL #:		6	RRCID ->	160625	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8272 - 8922	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2400 N	1656	-0-	-744	-0-	71	1	1359	2	N	-0-		-0-
						226	3						
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	74	1	1302	2	N	-0-		-0-
						279	3						
06	1710 N	1427	-0-	-283	-0-	63	1	1138	2	N	-0-		-0-
						226	3						
07	1705 N	1241	-0-	-464	-0-	59	1	1024	2	N	-0-		-0-
						158	3						
08	1643 N	1309	-0-	-334	-0-	59	1	1076	2	N	-0-		-0-
						174	3						
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MARTINEZ, C.		WELL #:		8	RRCID ->	161188	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	8992 - 9127	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
3-D RANCHES		WELL #:		5	RRCID ->	161411	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	9966	PERF.	8906 - 8984	
04	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	118	1	2222	2	N	-0-		-0-
						372	3						
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	80	1	1420	2	N	-0-		-0-
						303	3						
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	95	1	1709	2	N	-0-		-0-
						338	3						
07	2170 N	1278	-0-	-892	-0-	59	1	1056	2	N	-0-		-0-
						163	3						
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	93	1	1709	2	N	-0-		-0-
						278	3						
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
L & P		WELL #:		8	RRCID ->	162124	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7964 - 8810	
04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	152	1	2848	2	N	-0-		-0-
						473	3						
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	162	1	2889	2	N	-0-		-0-
						619	3						
06	3690 X	3429	-0-	-261	-0-	151	1	2736	2	N	-0-		-0-
						542	3						
07	3813 X	3451	-0-	-362	-0-	168	1	2850	2	N	-0-		-0-
						433	3						
08	3658 X	2966	-0-	-692	-0-	132	1	2437	2	N	-0-		-0-
						397	3						
09	3140 X	NO RPT	-0-	-3140	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA		WELL #:		184		RRCID -> 162238		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	2	N	-0-			-0-
						170	3							
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	962	2	N	-0-			-0-
						207	3							
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	904	2	N	-0-			-0-
						178	3							
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	52	1	901	2	N	-0-			-0-
						136	3							
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	64	1	1160	2	N	-0-			-0-
						189	3							
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
L & P		WELL #:		7		RRCID -> 162653		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-			-0-
						13	3							
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-			-0-
						16	3							
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #:		6		RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384				
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	74	1	945	2	N	-0-			-0-
						157	3							
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	65	1	704	2	N	64			64
						150	3	70	9					
*06	1260 N	712	-0-	-548	-0-	54	1	550	2	N	-0-	22	6	42
						108	3							
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	92	1	1017	2	N	-0-	38	1	4
						153	3							
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	75	1	785	2	N	8			12
						127	3	9	9					
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			12
-----														
LA PERLA		WELL #:		41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499				
04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	104	1	1916	2	N	-0-			-0-
						318	3							
05	3100 N	3139	-0-	39	39	139	1	2473	2	N	-0-			-0-
						527	3							
06	2762 N	2723	-0-	-39	-0-	120	1	2172	2	N	-0-			-0-
						431	3							
07	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	116	1	1985	2	N	-0-			-0-
						300	3							
08	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	100	1	1828	2	N	-0-			-0-
						295	3							
09	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 8682			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1770 N	1178	-0-	-592	-0-	50 1	966 2	N	-0-			-0-
						162 3						
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	41 1	731 2	N	-0-			-0-
						157 3						
06	1260 N	363	-0-	-897	-0-	17 1	289 2	N	-0-			-0-
						57 3						
07	1209 N	474	-0-	-735	-0-	22 1	393 2	N	-0-			-0-
						59 3						
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	51 1	924 2	N	-0-			-0-
						151 3						
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTINEZ, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511			
04	910 X	910	-0-	-0-	-0-	54 1	843 3	Y	12	33 1		7
						13 9						
05	874 X	874	-0-	-0-	-0-	55 1	799 3	Y	18			25
						20 9						
06	990 X	831	-0-	-159	-0-	53 1	768 3	Y	9			34
						10 9						
07	1023 X	799	-0-	-224	-0-	43 1	756 3	Y	-0-			34
08	1023 X	845	-0-	-178	-0-	48 1	797 3	Y	-0-	27 1		7
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT			7
-----												
3-D RANCHES		WELL #: 6		RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290			
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	15 1	306 2	N	-0-			-0-
						53 3						
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	67 2	N	-0-			-0-
						12 3						
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7 1	176 2	N	-0-			-0-
						38 3						
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	20 1	344 2	N	-0-			-0-
						50 3						
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	42 1	769 2	N	-0-			-0-
						126 3						
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 152		RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883			
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	53 1	1004 2	N	-0-			-0-
						167 3						
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	55 1	985 2	N	-0-			-0-
						210 3						
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	56 1	1005 2	N	-0-			-0-
						200 3						
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	65 1	1157 2	N	-0-			-0-
						181 3						
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	59 1	1077 2	N	-0-			-0-
						174 3						
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 77		RRCID -> 164917		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 35		RRCID -> 165326		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2490 N	2381	-0-	-109	-0-	102 1 327 3	1952 2	N	-0-			-0-
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	100 1 374 3	1758 2	N	-0-			-0-
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	112 1 395 3	1998 2	N	-0-			-0-
07	2449 N	2442	-0-	-7	-0-	117 1 305 3	2020 2	N	-0-			-0-
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	111 1 322 3	1997 2	N	-0-			-0-
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 165676		COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704			
04	210 N	113	-0-	-97	-0-	7 1 16 3	90 2	N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1 17 3	79 2	N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 1 27 3	138 2	N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1 25 3	158 2	N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14 1 25 3	152 2	N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 185		RRCID -> 165715		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355			
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	100 1 310 3	1867 2	Y	-0-			-0-
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	97 1 365 3	1709 2	Y	-0-			-0-
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	83 1 292 3	1484 2	Y	-0-			-0-
07	2356 N	1851	-0-	-505	-0-	88 1 230 3	1533 2	Y	-0-			-0-
08	2170 N	1727	-0-	-443	-0-	77 1 230 3	1420 2	Y	-0-			-0-
09	1790 N	NO RPT	-0-	-1790	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 186		RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997			TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400			
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9 1 30 3	176 2	N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	7 1 37 3	164 2	N	-0-			-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	5 1 11 3	66 2	N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16 1 32 3	224 2	N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13 1 28 3	197 2	N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 178		RRCID -> 166325		COMPL. DATE 12/18/1997			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 183		RRCID -> 166736		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	83 1	1582 2	N	-0-	-0-
						265 3				
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	91 1	1639 2	N	-0-	-0-
						351 3				
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	87 1	1543 2	N	-0-	-0-
						303 3				
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	80 1	1385 2	N	-0-	-0-
						210 3				
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	80 1	1455 2	N	-0-	-0-
						236 3				
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 187		RRCID -> 167304		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 188		RRCID -> 167560		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 167563		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814		
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA B		WELL #: 8		RRCID -> 167760		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349		
04	330 N	266	-0-	-64	-0-	10 1	217 2	N	-0-	-0-
						39 3				
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20 1	338 2	N	-0-	-0-
						71 3				
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16 1	278 2	N	-0-	-0-
						55 3				
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17 1	286 2	N	-0-	-0-
						43 3				
08	341 N	226	-0-	-115	-0-	12 1	186 2	N	-0-	-0-
						28 3				
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA A		WELL #: 9		RRCID -> 167961		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA B		WELL #: 9		RRCID -> 168506		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8655 - 8860	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	464 1 1461 3	8758 2	N	-0-		-0-
05	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	470 1 1783 3	8335 2	N	-0-		-0-
06	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	478 1 1688 3	8562 2	N	-0-		-0-
07	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	494 1 1274 3	8385 2	N	-0-		-0-
08	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	392 1 1159 3	7137 2	N	-0-		-0-
09	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 168960		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7596 - 7606	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 169354		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9518 - 9582	
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	29 1 61 3	370 2	N	-0-		-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	27 1 63 3	295 2	N	-0-		-0-
06	450 N	326	-0-	-124	-0-	25 1 49 3	252 2	N	-0-		-0-
07	465 N	377	-0-	-88	-0-	27 1 47 3	303 2	N	-0-		-0-
08	372 N	298	-0-	-74	-0-	23 1 38 3	237 2	N	-0-		-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 192		RRCID -> 169551		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 9967		PERF. 8704 - 8854	
04	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	274 1 855 3	5129 2	N	-0-		-0-
05	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	285 1 1085 3	5076 2	N	-0-		-0-
06	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	276 1 970 3	4930 2	N	-0-		-0-
07	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	317 1 812 3	5370 2	N	-0-		-0-
08	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	298 1 880 3	5436 2	N	-0-		-0-
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 191		RRCID -> 170460		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8360 - 8540			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3510 X	3321	-0-	-189	-0-	144	1	2722	2	N	-0-		-0-
						455	3						
05	3627 X	3420	-0-	-207	-0-	151	1	2693	2	N	-0-		-0-
						576	3						
06	3510 X	3400	-0-	-110	-0-	153	1	2714	2	N	-0-		-0-
						533	3						
07	3627 X	3246	-0-	-381	-0-	157	1	2683	2	N	-0-		-0-
						406	3						
08	3441 X	3408	-0-	-33	-0-	154	1	2801	2	N	-0-		-0-
						453	3						
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 193		RRCID -> 171096		COMPL. DATE 10/17/1998		TOTAL DEPTH 9448		PERF. 8925 - 9077			
04	810 N	331	-0-	-479	-0-	14	1	271	2	Y	-0-		-0-
						46	3						
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	Y	-0-		-0-
						102	3						
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	Y	-0-		-0-
						64	3						
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	-0-		-0-
						44	3						
08	620 N	330	-0-	-290	-0-	17	1	269	2	Y	-0-		-0-
						44	3						
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 195		RRCID -> 171783		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9112 - 9422			
04	3390 X	3253	-0-	-137	-0-	142	1	2665	2	Y	-0-		-0-
						446	3						
05	3503 X	3374	-0-	-129	-0-	149	1	2656	2	Y	-0-		-0-
						569	3						
06	3390 X	3282	-0-	-108	-0-	147	1	2620	2	Y	-0-		-0-
						515	3						
07	3503 X	3164	-0-	-339	-0-	152	1	2614	2	Y	-0-		-0-
						398	3						
08	3379 X	3064	-0-	-315	-0-	138	1	2517	2	Y	-0-		-0-
						409	3						
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 198		RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8464 - 8680			
04	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	304	1	5720	2	N	-0-		-0-
						954	3						
05	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	334	1	5936	2	N	-0-		-0-
						1270	3						
06	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	252	1	4491	2	N	-0-		-0-
						884	3						
07	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	309	1	5249	2	N	-0-		-0-
						796	3						
08	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	280	1	5104	2	N	-0-		-0-
						828	3						
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	41 1	769 2	Y	-0-	-0-
						129 3				
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	46 1	808 2	Y	-0-	-0-
						172 3				
06	990 N	979	-0-	-11	-0-	44 1	782 2	Y	-0-	-0-
						153 3				
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	52 1	866 2	Y	-0-	-0-
						133 3				
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	49 1	874 2	Y	-0-	-0-
						141 3				
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034		
04	1140 N	727	-0-	-413	-0-	31 1	596 2	Y	-0-	-0-
						100 3				
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	55 1	993 2	Y	-0-	-0-
						214 3				
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	64 1	1164 2	Y	-0-	-0-
						231 3				
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	66 1	1165 2	Y	-0-	-0-
						180 3				
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	72 1	1323 2	Y	-0-	-0-
						215 3				
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474		
04	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	65 1	1219 2	Y	-0-	-0-
						202 3				
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	61 1	1073 2	Y	-0-	-0-
						229 3				
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	67 1	1208 2	Y	-0-	-0-
						237 3				
07	1550 N	1354	-0-	-196	-0-	63 1	1116 2	Y	-0-	-0-
						175 3				
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	64 1	1151 2	Y	-0-	-0-
						185 3				
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA B1		WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CANALES		WELL #: 18		RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	11	1	124	2	N	-0-			-0-
						20	3							
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-			-0-
						20	3							
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	N	-0-			-0-
						32	3							
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	N	-0-			-0-
						36	3							
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-			-0-
						31	3							
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259					
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	101	1	1876	2	Y	-0-			-0-
						313	3							
05	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	100	1	1772	2	Y	-0-			-0-
						379	3							
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	90	1	1609	2	Y	-0-			-0-
						318	3							
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	103	1	1759	2	Y	-0-			-0-
						264	3							
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	94	1	1730	2	Y	-0-			-0-
						281	3							
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453					
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	851	2	Y	-0-			-0-
						141	3							
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	654	2	Y	-0-			-0-
						142	3							
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	Y	-0-			-0-
						125	3							
07	930 N	647	-0-	-283	-0-	33	1	534	2	Y	-0-			-0-
						80	3							
08	837 N	672	-0-	-165	-0-	29	1	552	2	Y	-0-			-0-
						91	3							
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420					
04	810 N	761	-0-	-49	-0-	33	1	624	2	Y	-0-			-0-
						104	3							
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-			-0-
						60	3							
06	960 N	273	-0-	-687	-0-	11	1	217	2	Y	-0-			-0-
						45	3							
07	775 N	241	-0-	-534	-0-	14	1	197	2	Y	-0-			-0-
						30	3							
08	372 N	204	-0-	-168	-0-	11	1	167	2	Y	-0-			-0-
						26	3							
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	9 1 34 3	199 2	N	-0-		-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6 1 31 3	137 2	N	-0-		-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1 25 3	130 2	N	-0-		-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16 1 34 3	233 2	N	-0-		-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13 1 30 3	202 2	N	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004		
04	4890 X	4836	-0-	-54	-0-	212 1 661 3	3963 2	Y	-0-		-0-
05	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	230 1 876 3	4097 2	Y	-0-		-0-
06	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	240 1 843 3	4282 2	Y	-0-		-0-
07	5053 X	5039	-0-	-14	-0-	246 1 631 3	4162 2	Y	-0-		-0-
08	5053 X	4936	-0-	-117	-0-	221 1 661 3	4054 2	Y	-0-		-0-
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856		
04	8436 X	5109	-0-	-3327	-0-	222 1 698 3	4189 2	Y	-0-		-0-
05	3937 X	2851	-0-	-1086	-0-	128 1 478 3	2245 2	Y	-0-		-0-
06	3810 X	3398	-0-	-412	-0-	153 1 532 3	2713 2	Y	-0-		-0-
07	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	210 1 550 3	3588 2	Y	-0-		-0-
08	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	182 1 540 3	3328 2	Y	-0-		-0-
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LUNDELL B		WELL #: 4		RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999			TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855		
04	3840 X	3637	-0-	-203	-0-	239 1 486 3	2912 2	N	-0-		-0-
05	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	268 1 746 3	3485 2	N	-0-		-0-
06	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	240 1 651 3	3303 2	N	-0-		-0-
07	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	247 1 552 3	3633 2	N	-0-		-0-
08	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	230 1 539 3	3315 2	N	-0-		-0-
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT		-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9348 - 9467			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	242	1	3116	2	N	-0-		-0-
						517	3						
05	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	274	1	2974	2	N	-0-		-0-
						635	3						
06	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	285	1	2898	2	N	-0-		-0-
						568	3						
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	296	1	3287	2	N	-0-		-0-
						496	3						
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	252	1	2629	2	N	-0-		-0-
						423	3						
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 173920		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10416 - 11257			
04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	241	1	2924	2	Y	-0-		-0-
						488	3						
05	3472 X	3279	-0-	-193	-0-	196	1	2540	2	Y	-0-		-0-
						543	3						
06	3360 X	3125	-0-	-235	-0-	179	1	2461	2	Y	-0-		-0-
						485	3						
07	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	236	1	3467	2	Y	-0-		-0-
						529	3						
08	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	201	1	2891	2	Y	-0-		-0-
						469	3						
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8020 - 9374			
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	N	-0-		-0-
						78	3						
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	-0-		-0-
						107	3						
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	640	2	N	-0-		-0-
						127	3						
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	577	2	N	-0-		-0-
						82	3						
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	27	1	524	2	N	-0-		-0-
						87	3						
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 206		RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9400 - 9736			
04	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	53	1	1007	2	Y	-0-		-0-
						170	3						
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	58	1	1038	2	Y	-0-		-0-
						223	3						
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	56	1	1006	2	Y	-0-		-0-
						201	3						
07	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	56	1	951	2	Y	-0-		-0-
						144	3						
08	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	57	1	1042	2	Y	-0-		-0-
						170	3						
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174134		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	81	1	1527	2	N	-0-			-0-
						255	3							
05	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	84	1	1485	2	N	-0-			-0-
						318	3							
06	2580 X	1778	-0-	-802	-0-	79	1	1419	2	N	-0-			-0-
						280	3							
07	2666 X	1756	-0-	-910	-0-	82	1	1449	2	N	-0-			-0-
						225	3							
08	2046 X	1654	-0-	-392	-0-	73	1	1360	2	N	-0-			-0-
						221	3							
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #: 52		RRCID -> 174260		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026					
04	8760 X	8354	-0-	-406	-0-	364	1	6844	2	N	4	3	1	1
						1142	3							
05	8990 X	8428	-0-	-562	-0-	374	1	6636	2	N	-0-			1
						1418	3							
06	8700 X	8094	-0-	-606	-0-	362	1	6459	2	N	-0-			1
						1273	3							
07	8618 X	8183	-0-	-435	-0-	396	1	6757	2	N	-0-			1
						1030	3							
08	8618 X	7675	-0-	-943	-0-	348	1	6305	2	N	-0-			1
						1022	3							
09	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT			1
-----														
LA PERLA B2		WELL #: 12		RRCID -> 174487		COMPL. DATE 08/11/1999			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 174532		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302					
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	228	1	2780	2	Y	-0-			-0-
						464	3							
05	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	225	1	2921	2	Y	-0-			-0-
						625	3							
06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	210	1	2880	2	Y	-0-			-0-
						568	3							
07	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	217	1	3207	2	Y	-0-			-0-
						489	3							
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	223	1	3222	2	Y	-0-			-0-
						524	3							
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 174618		COMPL. DATE 09/20/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	178	1	2285	2	N	-0-		-0-
						379	3						
05	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	201	1	2180	2	N	-0-		-0-
						466	3						
06	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	197	1	2004	2	N	-0-		-0-
						392	3						
07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	181	1	2012	2	N	-0-		-0-
						303	3						
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	189	1	1975	2	N	-0-		-0-
						318	3						
09	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA B1		WELL #: 14		RRCID -> 174736		COMPL. DATE 10/11/1999			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407				
04	1230 N	260	-0-	-970	-0-	9	1	213	2	N	-0-		-0-
						38	3						
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-		-0-
						34	3						
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-		-0-
						66	3						
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	108	1	1851	2	N	-0-		-0-
						287	3						
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	69	1	1265	2	N	-0-		-0-
						204	3						
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 174892		COMPL. DATE 11/03/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198				
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	18	1	241	2	N	-0-		-0-
						40	3						
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	370	2	N	-0-		-0-
						79	3						
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	N	-0-		-0-
						77	3						
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	39	1	433	2	N	-0-		-0-
						67	3						
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	42	1	434	2	N	-0-		-0-
						70	3						
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 175157		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100				
04	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	383	1	4651	2	Y	-0-		-0-
						775	3						
05	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	386	1	5002	2	Y	-0-		-0-
						1069	3						
06	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	357	1	4896	2	Y	-0-		-0-
						965	3						
07	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	375	1	5493	2	Y	-0-		-0-
						835	3						
08	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	377	1	5437	2	Y	-0-		-0-
						883	3						
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10107 - 10826			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1890 N	1868	-0-	-22	-0-	123	1	1495	2	N	-0-		-0-
						250	3						
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	123	1	1594	2	N	-0-		-0-
						341	3						
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	112	1	1546	2	N	-0-		-0-
						306	3						
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	117	1	1709	2	N	-0-		-0-
						260	3						
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	119	1	1709	2	N	-0-		-0-
						277	3						
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8639 - 9010			
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	208	1	3912	2	Y	-0-		-0-
						654	3						
05	4743 X	4326	-0-	-417	-0-	192	1	3406	2	Y	-0-		-0-
						728	3						
06	4590 X	4332	-0-	-258	-0-	193	1	3457	2	Y	-0-		-0-
						682	3						
07	4743 X	4329	-0-	-414	-0-	209	1	3573	2	Y	-0-		-0-
						547	3						
08	4743 X	4273	-0-	-470	-0-	193	1	3511	2	Y	-0-		-0-
						569	3						
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8654 - 9165			
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	98	1	1845	2	N	-0-		-0-
						308	3						
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	106	1	1908	2	N	-0-		-0-
						408	3						
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	111	1	1994	2	N	-0-		-0-
						394	3						
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	119	1	2046	2	N	-0-		-0-
						313	3						
08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	112	1	2022	2	N	-0-		-0-
						328	3						
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
KING B		WELL #: 5		RRCID -> 175455		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7905 - 8692			
04	1710 N	1625	-0-	-85	-0-	71	1	1332	2	Y	-0-		-0-
						222	3						
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	76	1	1359	2	Y	-0-		-0-
						291	3						
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	73	1	1297	2	Y	-0-		-0-
						255	3						
07	1674 N	1583	-0-	-91	-0-	75	1	1309	2	Y	-0-		-0-
						199	3						
08	1736 N	1479	-0-	-257	-0-	66	1	1214	2	Y	-0-		-0-
						199	3						
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 175790		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 9774		PERF. 8833 - 9512			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	288	1	5421	2	N	-0-		-0-
						904	3						
05	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	299	1	5308	2	N	-0-		-0-
						1134	3						
06	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	313	1	5629	2	N	-0-		-0-
						1110	3						
07	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	302	1	5155	2	N	-0-		-0-
						783	3						
08	5952 X	5095	-0-	-857	-0-	229	1	4185	2	N	-0-		-0-
						681	3						
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LEAL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 175917		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9501 - 9620			
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	55	1	1038	2	Y	-0-		-0-
						173	3						
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	59	1	1045	2	Y	-0-		-0-
						224	3						
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	59	1	1044	2	Y	-0-		-0-
						207	3						
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	66	1	1175	2	Y	-0-		-0-
						181	3						
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	65	1	1184	2	Y	-0-		-0-
						192	3						
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
CANALES		WELL #: 20		RRCID -> 175918		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9998 - 10689			
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	98	1	1193	2	N	-0-		-0-
						199	3						
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	97	1	1258	2	N	-0-		-0-
						269	3						
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	83	1	1143	2	N	-0-		-0-
						224	3						
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	90	1	1319	2	N	-0-		-0-
						199	3						
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	97	1	1389	2	N	-0-		-0-
						226	3						
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 176001		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10615 - 11225			
04	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	419	1	5097	2	Y	-0-		-0-
						850	3						
05	5270 X	1657	-0-	-3613	-0-	99	1	1284	2	Y	-0-		-0-
						274	3						
06	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-		-0-
07	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-		-0-
08	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-		-0-
09	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 176033		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	81 1 163 3	977 2	Y	-0-	-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	81 1 225 3	1053 2	Y	-0-	-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	52 1 140 3	709 2	Y	-0-	-0-
07	1085 N	722	-0-	-363	-0-	40 1 90 3	592 2	Y	-0-	-0-
08	1085 N	745	-0-	-340	-0-	42 1 98 3	605 2	Y	-0-	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BMT-MARTIN A		WELL #: 1		RRCID -> 176120		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501		
04	3270 X	3037	-0-	-233	-0-	131 1 416 3	2490 2	Y	-0-	-0-
05	3379 X	3085	-0-	-294	-0-	136 1 520 3	2429 2	Y	-0-	-0-
06	3270 X	2980	-0-	-290	-0-	133 1 469 3	2378 2	Y	-0-	-0-
07	3131 X	2751	-0-	-380	-0-	135 1 340 3	2276 2	Y	-0-	-0-
08	3131 X	2384	-0-	-747	-0-	108 1 317 3	1959 2	Y	-0-	-0-
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRUNI RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 176253		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221		
04	5820 X	4709	-0-	-1111	-0-	309 1 630 3	3770 2	Y	-0-	-0-
05	6014 X	5193	-0-	-821	-0-	310 1 860 3	4023 2	Y	-0-	-0-
06	5820 X	5213	-0-	-607	-0-	300 1 808 3	4105 2	Y	-0-	-0-
07	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	318 1 708 3	4660 2	Y	-0-	-0-
08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	318 1 741 3	4572 2	Y	-0-	-0-
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BMT-FNB		WELL #: 1		RRCID -> 176267		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506		
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	59 1 188 3	1125 2	Y	-0-	-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	42 1 161 3	753 2	Y	-0-	-0-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	69 1 242 3	1227 2	Y	-0-	-0-
07	1395 N	1335	-0-	-60	-0-	61 1 173 3	1101 2	Y	-0-	-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	55 1 163 3	1003 2	Y	-0-	-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 176272		COMPL. DATE 02/18/2000			TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	-0-			-0-
						41	3							
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-			-0-
						28	3							
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	12	1	147	2	Y	-0-			-0-
						29	3							
07	279 N	186	-0-	-93	-0-	11	1	151	2	Y	-0-			-0-
						24	3							
08	155 N	65	-0-	-90	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
						8	3							
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BMT-MARTIN B		WELL #: 2		RRCID -> 176327		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644					
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	Y	-0-			-0-
						41	3							
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-			-0-
						56	3							
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-			-0-
						50	3							
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-			-0-
						37	3							
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	-0-			-0-
						38	3							
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 176524		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814					
04	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	201	1	3421	3	Y	-0-			-0-
05	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	198	1	3518	3	Y	-0-			-0-
06	3660 X	3641	-0-	-19	-0-	202	1	3439	3	Y	-0-			-0-
07	3782 X	3369	-0-	-413	-0-	3369	3			Y	-0-			-0-
08	3782 X	3511	-0-	-271	-0-	156	1	3355	3	Y	-0-			-0-
09	3380 X	NO RPT	-0-	-3380	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 176681		COMPL. DATE 03/30/2000			TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 208		RRCID -> 176817		COMPL. DATE 03/06/2000			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186					
04	5310 X	4773	-0-	-537	-0-	208	1	3911	2	N	-0-			-0-
						654	3							
05	5487 X	5257	-0-	-230	-0-	233	1	4139	2	N	-0-			-0-
						885	3							
06	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	235	1	4196	2	N	-0-			-0-
						826	3							
07	5115 X	4831	-0-	-284	-0-	234	1	3990	2	N	-0-			-0-
						607	3							
08	5270 X	4770	-0-	-500	-0-	216	1	3919	2	N	-0-			-0-
						635	3							
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BMT-MARTIN A		WELL #: 7		RRCID -> 176843		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 N	137	-0-	-73	-0-	8	1	113	2	Y	-0-			-0-
						16	3							
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-			-0-
						28	3							
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-
						28	3							
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-			-0-
						30	3							
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	Y	-0-			-0-
						104	3							
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LUNDELL B		WELL #: 6		RRCID -> 176844		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985					
04	1050 N	792	-0-	-258	-0-	52	1	634	2	N	-0-			-0-
						106	3							
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	64	1	828	2	N	-0-			-0-
						177	3							
06	960 N	804	-0-	-156	-0-	46	1	633	2	N	-0-			-0-
						125	3							
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	52	1	772	2	N	-0-			-0-
						116	3							
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	66	1	946	2	N	-0-			-0-
						153	3							
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 176978		COMPL. DATE 04/06/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208					
04	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	617	1	7516	2	Y	-0-			-0-
						1252	3							
05	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	611	1	7942	2	Y	-0-			-0-
						1696	3							
06	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	562	1	7711	2	Y	-0-			-0-
						1519	3							
07	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	581	1	8511	2	Y	-0-			-0-
						1290	3							
08	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	610	1	8795	2	Y	-0-			-0-
						1425	3							
09	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 177046		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578					
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-			-0-
						57	3							
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-			-0-
						62	3							
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	-0-			-0-
						65	3							
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-			-0-
						50	3							
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-			-0-
						55	3							
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BMT-FNB		WELL #: 3		RRCID -> 177170		COMPL. DATE 05/03/2000				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	673	2	Y	-0-		-0-
						114	3						
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	Y	-0-		-0-
						94	3						
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	55	1	984	2	Y	-0-		-0-
						194	3						
07	744 N	416	-0-	-328	-0-	20	1	346	2	Y	-0-		-0-
						50	3						
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	39	1	725	2	Y	-0-		-0-
						118	3						
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA B2		WELL #: 16		RRCID -> 177262		COMPL. DATE 04/28/2000				TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283			
04	3000 N	4886	-0-	1886	1886	214	1	4006	2	N	-0-		-0-
						666	3						
05	3100 N	4378	-0-	1278	3164	194	1	3447	2	N	-0-		-0-
						737	3						
06	3000 N	2180	-0-	-820	2344	97	1	1739	2	N	-0-		-0-
						344	3						
07	5727 X	3383	-0-	-2344	-0-	164	1	2791	2	N	-0-		-0-
						428	3						
08	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	50	1	886	2	N	-0-		-0-
						143	3						
09	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 177268		COMPL. DATE 05/16/2000				TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126			
04	720 N	553	-0-	-167	-0-	36	1	443	2	Y	-0-		-0-
						74	3						
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	66	1	854	2	Y	-0-		-0-
						183	3						
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	46	1	626	2	Y	-0-		-0-
						123	3						
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	639	2	Y	-0-		-0-
						98	3						
08	1116 N	778	-0-	-338	-0-	44	1	631	2	Y	-0-		-0-
						103	3						
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 5		RRCID -> 177400		COMPL. DATE 05/27/2000				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436			
04	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	187	1	2406	2	N	-0-		-0-
						399	3						
05	3100 N	5432	-0-	2332	2332	383	1	4160	2	N	-0-		-0-
						889	3						
06	3000 N	4483	-0-	1483	3815	341	1	3464	2	N	-0-		-0-
						678	3						
07	3100 N	4317	-0-	1217	5032	313	1	3479	2	N	-0-		-0-
						525	3						
08	9129 X	4097	-0-	-5032	-0-	311	1	3260	2	N	-0-		-0-
						526	3						
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HEIN TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 177444		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	258	1	3323	2	N	-0-		-0-
						551	3						
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	250	1	2715	2	N	-0-		-0-
						581	3						
06	4710 X	3813	-0-	-897	-0-	290	1	2946	2	N	-0-		-0-
						577	3						
07	4867 X	3552	-0-	-1315	-0-	257	1	2862	2	N	-0-		-0-
						433	3						
08	4340 X	3240	-0-	-1100	-0-	246	1	2578	2	N	-0-		-0-
						416	3						
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 177446		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762					
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	164	1	2103	2	Y	-0-		-0-
						348	3						
05	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	174	1	1880	2	Y	-0-		-0-
						402	3						
06	2070 X	1927	-0-	-143	-0-	146	1	1489	2	Y	-0-		-0-
						292	3						
07	2139 X	1928	-0-	-211	-0-	140	1	1553	2	Y	-0-		-0-
						235	3						
08	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	165	1	1723	2	Y	-0-		-0-
						277	3						
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LEAL, F.		WELL #: 2		RRCID -> 177452		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506					
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	9	1	175	2	Y	-0-		-0-
						30	3						
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-		-0-
						42	3						
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	9	1	141	2	Y	-0-		-0-
						28	3						
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	Y	-0-		-0-
						29	3						
08	248 N	169	-0-	-79	-0-	9	1	141	2	Y	-0-		-0-
						19	3						
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MCASKILL		WELL #: 20		RRCID -> 177640		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346					
04	2550 X	1553	-0-	-997	-0-	102	1	1244	2	Y	-0-		-0-
						207	3						
05	2635 X	1562	-0-	-1073	-0-	93	1	1210	2	Y	-0-		-0-
						259	3						
06	2550 X	1414	-0-	-1136	-0-	81	1	1113	2	Y	-0-		-0-
						220	3						
07	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	93	1	1356	2	Y	-0-		-0-
						206	3						
08	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	96	1	1384	2	Y	-0-		-0-
						225	3						
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT MARTIN A		WELL #: 3		RRCID -> 177867		COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 N	124	-0-	-86	-0-	7 1 15 3	102 2	Y	-0-		-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1 21 3	113 2	Y	-0-		-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1 19 3	107 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	7 1 9 3	93 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	7 1 16 3	101 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BMT-MARTIN A		WELL #: 8		RRCID -> 177875		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128		
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	110 1 225 3	1524 2	Y	-0-		-0-
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	72 1 273 3	1277 2	Y	-0-		-0-
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	61 1 210 3	1070 2	Y	-0-		-0-
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	56 1 142 3	950 2	Y	-0-		-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	45 1 132 3	817 2	Y	-0-		-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 177878		COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11426 - 11490		
04	4890 X	282	-0-	-4608	-0-	17 1 38 3	227 2	Y	-0-		-0-
05	5053 X	168	-0-	-4885	-0-	11 1 28 3	129 2	Y	-0-		-0-
06	840 X	120	-0-	-720	-0-	9 1 18 3	93 2	Y	-0-		-0-
07	868 X	730	-0-	-138	-0-	53 1 88 3	589 2	Y	-0-		-0-
08	579 X	579	-0-	-0-	-0-	44 1 75 3	460 2	Y	-0-		-0-
09	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HEIN TRUST C		WELL #: 2		RRCID -> 177977		COMPL. DATE 06/15/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380		
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1 18 3	105 2	N	-0-		-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1 14 3	66 2	N	-0-		-0-
06	420 N	22	-0-	-398	-0-	2 1 3 3	17 2	N	-0-		-0-
07	124 N	11	-0-	-113	-0-	1 1 1 3	9 2	N	-0-		-0-
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	56 1 95 3	586 2	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CANALES		WELL #: 21		RRCID -> 178012		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	105	1	1277	2	N	-0-	-0-
						213	3					
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	106	1	1375	2	N	-0-	-0-
						294	3					
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	101	1	1375	2	N	-0-	-0-
						272	3					
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	94	1	1363	2	N	-0-	-0-
						207	3					
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	123	1	1777	2	N	-0-	-0-
						289	3					
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 178150		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982			
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	72	1	872	2	Y	-0-	-0-
						146	3					
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	64	1	841	2	Y	-0-	-0-
						180	3					
06	930 N	777	-0-	-153	-0-	44	1	612	2	Y	-0-	-0-
						121	3					
07	1116 N	843	-0-	-273	-0-	47	1	689	2	Y	-0-	-0-
						107	3					
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	66	1	947	2	Y	-0-	-0-
						153	3					
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
B. M. T. - FNB		WELL #: 2		RRCID -> 178210		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724			
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	-0-
						15	3					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
HEIN TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 178274		COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 6		RRCID -> 178430		COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320			
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	N	-0-	-0-
						55	3					
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	N	-0-	-0-
						58	3					
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	16	1	161	2	N	-0-	-0-
						31	3					
07	434 N	80	-0-	-354	-0-	6	1	64	2	N	-0-	-0-
						10	3					
08	341 N	72	-0-	-269	-0-	5	1	57	2	N	-0-	-0-
						10	3					
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HEIN TRUST C		WELL #: 3		RRCID -> 178479		COMPL. DATE 04/08/2000			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	43	1	548	2	N	-0-		-0-
						90	3						
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	391	2	N	-0-		-0-
						84	3						
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	368	2	N	-0-		-0-
						72	3						
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	11	1	119	2	N	-0-		-0-
						20	3						
08	186 N	97	-0-	-89	-0-	7	1	77	2	N	-0-		-0-
						13	3						
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CANALES		WELL #: 17		RRCID -> 178526		COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568				
04	9960 X	9688	-0-	-272	-0-	421	1	7941	2	N	-0-		-0-
						1326	3						
05	10292 X	10257	-0-	-35	-0-	454	1	8075	2	N	-0-		-0-
						1728	3						
06	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	446	1	7995	2	N	-0-		-0-
						1576	3						
07	10168 X	9951	-0-	-217	-0-	484	1	8220	2	N	-0-		-0-
						1247	3						
08	10261 X	9752	-0-	-509	-0-	441	1	8011	2	N	-0-		-0-
						1300	3						
09	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 178686		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396				
04	390 N	317	-0-	-73	-0-	20	1	255	2	N	-0-		-0-
						42	3						
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	N	-0-		-0-
						43	3						
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	N	-0-		-0-
						46	3						
07	341 N	311	-0-	-30	-0-	23	1	251	2	N	-0-		-0-
						37	3						
08	279 N	123	-0-	-156	-0-	9	1	98	2	N	-0-		-0-
						16	3						
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 209		RRCID -> 178735		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942				
04	1080 N	967	-0-	-113	-0-	42	1	793	2	Y	-0-		-0-
						132	3						
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	46	1	801	2	Y	-0-		-0-
						171	3						
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	44	1	795	2	Y	-0-		-0-
						159	3						
07	992 N	984	-0-	-8	-0-	51	1	811	2	Y	-0-		-0-
						122	3						
08	1023 N	961	-0-	-62	-0-	43	1	789	2	Y	-0-		-0-
						129	3						
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA B1		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	15	RRCID -> 179099	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH	9292	PERF. 8544 - 8911			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020 N	589	-0-	-431	-0-	26 1 79 3	484 2	N	-0-		-0-
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	84 1 319 3	1492 2	N	-0-		-0-
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	78 1 274 3	1391 2	N	-0-		-0-
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	74 1 199 3	1297 2	N	-0-		-0-
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	64 1 189 3	1156 2	N	-0-		-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SPEARS, IRENE L.				WELL #:	2	RRCID -> 179105	COMPL. DATE 08/31/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8730 - 9314	
04	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	50 1 162 3	966 2	N	-0-		-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	55 1 214 3	992 2	N	-0-		-0-
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	58 1 202 3	1031 2	N	-0-		-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	59 1 159 3	1034 2	N	-0-		-0-
08	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	52 1 152 3	943 2	N	-0-		-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCASKILL				WELL #:	22	RRCID -> 179304	COMPL. DATE 09/19/2000	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 11718 - 11866	
04	3270 X	2799	-0-	-471	-0-	184 1 374 3	2241 2	Y	-0-		-0-
05	3379 X	3134	-0-	-245	-0-	187 1 519 3	2428 2	Y	-0-		-0-
06	3270 X	3184	-0-	-86	-0-	183 1 494 3	2507 2	Y	-0-		-0-
07	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	167 1 373 3	2447 2	Y	-0-		-0-
08	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	176 1 414 3	2544 2	Y	-0-		-0-
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MCMURREY, WM.				WELL #:	53	RRCID -> 179574	COMPL. DATE 10/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8602 - 9680	
04	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	354 1 1116 3	6690 2	N	3	2 1	1
05	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	377 1 1425 3	6676 2	N	-0-		1
06	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	354 1 1245 3	6317 2	N	-0-		1
07	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	381 1 988 3	6484 2	N	-0-		1
08	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	332 1 987 3	6068 2	N	-0-		1
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT		1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BRUNI RANCH		WELL #:		60	RRCID ->	179711	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	11995	PERF.10540 - 10558
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		540 N	314	-0-	-226	-0-	19 1	253 2	Y	-0-	-0-
							42 3				
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	21 1	231 2	Y	-0-	-0-
							50 3				
06		360 N	259	-0-	-101	-0-	20 1	200 2	Y	-0-	-0-
							39 3				
07		310 N	262	-0-	-48	-0-	18 1	211 2	Y	-0-	-0-
							33 3				
08		310 N	263	-0-	-47	-0-	20 1	209 2	Y	-0-	-0-
							34 3				
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #:		66	RRCID ->	179830	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10482 - 11014
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
LEAL, F.		WELL #:		4	RRCID ->	179958	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9488 - 9630
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	59 1	1102 2	Y	-0-	-0-
							185 3				
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	65 1	1154 2	Y	-0-	-0-
							247 3				
06		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	62 1	1089 2	Y	-0-	-0-
							213 3				
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	63 1	1127 2	Y	-0-	-0-
							178 3				
08		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	62 1	1129 2	Y	-0-	-0-
							182 3				
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
MCMURREY, WM.		WELL #:		54	RRCID ->	180129	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8960 - 10280
04		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	199 1	3781 2	N	3	2 1
							633 3				1
05		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	221 1	3932 2	N	-0-	1
							842 3				
06		4380 X	4196	-0-	-184	-0-	187 1	3349 2	N	-0-	1
							660 3				
07		4774 X	4452	-0-	-322	-0-	217 1	3677 2	N	-0-	1
							558 3				
08		4929 X	3922	-0-	-1007	-0-	175 1	3222 2	N	-0-	1
							525 3				
09		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			N	NO RPT	1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	180187	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10400	- 10602		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	4 1	40 2	Y	-0-				-0-
							6 3							
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-				-0-
							12 3							
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-				-0-
							9 3							
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	4 1	46 2	Y	-0-				-0-
							8 3							
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	48 2	Y	-0-				-0-
							8 3							
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	180206	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10544	- 10636		
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	-0-				-0-
							9 3							
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y	-0-				-0-
							12 3							
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	Y	-0-				-0-
							9 3							
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	Y	-0-				-0-
							10 3							
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	Y	-0-				-0-
							9 3							
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
ELLIS		WELL #:		3	RRCID ->	180266	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9408	- 9710		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
HEIN TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	180275	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10040	- 11512		
04	1440	X	775	-0-	-665	-0-	48 1	624 2	N	-0-				-0-
							103 3							
05	1488	X	723	-0-	-765	-0-	51 1	554 2	N	-0-				-0-
							118 3							
06	1080	X	777	-0-	-303	-0-	59 1	601 2	N	-0-				-0-
							117 3							
07	1116	X	851	-0-	-265	-0-	62 1	685 2	N	-0-				-0-
							104 3							
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	73 1	766 2	N	-0-				-0-
							124 3							
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT				-0-



-----													
LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
HEIN MINERAL TRUST B			WELL #:	7	RRCID ->	180276	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9756 - 9846	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		3930 X	3590	-0-	-340	-0-	225 1	2887 2	N	-0-			-0-
							478 3						
05		3813 X	3662	-0-	-151	-0-	258 1	2804 2	N	-0-			-0-
							600 3						
06		3810 X	3513	-0-	-297	-0-	267 1	2715 2	N	-0-			-0-
							531 3						
07		3937 X	3576	-0-	-361	-0-	259 1	2882 2	N	-0-			-0-
							435 3						
08		3813 X	3599	-0-	-214	-0-	273 1	2864 2	N	-0-			-0-
							462 3						
09		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRUNI RANCH			WELL #:	71	RRCID ->	180280	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8871 - 9440	
-----													
04		3000 N	3142	-0-	142	142	197 1	2527 2	N	-0-			15
							418 3						
05		3100 N	3147	-0-	47	189	221 1	2399 2	N	13			28
							513 3	14 9					
06		3000 N	3200	-0-	200	389	243 1	2463 2	N	12			40
							481 3	13 9					
07		3324 X	2935	-0-	-389	-0-	213 1	2365 2	N	-0-			40
							357 3						
08		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	209 1	2186 2	N	10			50
							353 3	11 9					
09		1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			50
-----													
LA PERLA			WELL #:	215	RRCID ->	180282	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8160 - 9308	
-----													
04		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	194 1	3656 2	N	-0-			-0-
							608 3						
05		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	202 1	3590 2	N	-0-			-0-
							768 3						
06		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	193 1	3449 2	N	-0-			-0-
							679 3						
07		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	201 1	3452 2	N	-0-			-0-
							524 3						
08		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	207 1	3773 2	N	-0-			-0-
							613 3						
09		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LA PERLA			WELL #:	216	RRCID ->	180285	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8140 - 8906	
-----													
04		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	159 1	3032 2	N	-0-			-0-
							509 3						
05		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	174 1	3058 2	N	-0-			-0-
							653 3						
06		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	171 1	3071 2	N	-0-			-0-
							606 3						
07		3813 X	3605	-0-	-208	-0-	177 1	2977 2	N	-0-			-0-
							451 3						
08		3875 X	3551	-0-	-324	-0-	162 1	2917 2	N	-0-			-0-
							472 3						
09		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BMT FNB		WELL #: 4		RRCID -> 180490		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	Y	-0-				-0-
						80	3								
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-				-0-
						32	3								
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-				-0-
						7	3								
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	23	2	Y	-0-				-0-
						4	3								
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 213		RRCID -> 180507		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166						
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	Y	-0-				-0-
						126	3								
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	-0-				-0-
						105	3								
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	587	2	Y	-0-				-0-
						116	3								
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	626	2	Y	-0-				-0-
						96	3								
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	Y	-0-				-0-
						94	3								
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 180510		COMPL. DATE 11/10/2000			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11420 - 11484						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
BMT MARTIN A		WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664						
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	64	1	1234	2	N	-0-				-0-
						206	3								
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	69	1	1242	2	N	-0-				-0-
						265	3								
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	65	1	1185	2	N	-0-				-0-
						233	3								
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	66	1	1175	2	N	-0-				-0-
						181	3								
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	66	1	1202	2	N	-0-				-0-
						195	3								
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 180542		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370						
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	26	1	314	2	Y	-0-				-0-
						53	3								
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	447	2	Y	-0-				-0-
						97	3								
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	22	1	304	2	Y	-0-				-0-
						61	3								
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	-0-				-0-
						59	3								
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	66	1	960	2	Y	-0-				-0-
						156	3								
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		75	RRCID ->	180582	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10762 - 10860		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
BMT MARTIN B				WELL #:	13	RRCID ->	180702	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	9966	PERF.	9398 - 9562	
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	97	1	1818	2	Y	-0-	-0-	
							304	3						
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	103	1	1844	2	Y	-0-	-0-	
							395	3						
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	101	1	1800	2	Y	-0-	-0-	
							354	3						
07	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	108	1	1855	2	Y	-0-	-0-	
							288	3						
08	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	99	1	1814	2	Y	-0-	-0-	
							295	3						
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----														
ELLIS				WELL #:	4	RRCID ->	180745	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9618 - 10082	
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	147	1	2779	2	N	-0-	-0-	
							463	3						
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	168	1	2973	2	N	-0-	-0-	
							636	3						
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	163	1	2898	2	N	-0-	-0-	
							570	3						
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	175	1	2956	2	N	-0-	-0-	
							448	3						
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	159	1	2871	2	N	-0-	-0-	
							466	3						
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
MCASKILL				WELL #:	24	RRCID ->	180947	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11224 - 11286	
04	1080	N	997	-0-	-83	-0-	65	1	798	2	Y	-0-	-0-	
							134	3						
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	69	1	892	2	Y	-0-	-0-	
							191	3						
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	61	1	847	2	Y	-0-	-0-	
							168	3						
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	Y	-0-	-0-	
							138	3						
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	63	1	901	2	Y	-0-	-0-	
							146	3						
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 212		RRCID -> 181169		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2400 N	1913	-0-	-487	-0-	83 1 263 3	1567 2	N	-0-	-0-
05	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	103 1 390 3	1821 2	N	-0-	-0-
06	2190 N	2179	-0-	-11	-0-	97 1 344 3	1738 2	N	-0-	-0-
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	109 1 291 3	1879 2	N	-0-	-0-
08	2325 N	2236	-0-	-89	-0-	100 1 300 3	1836 2	N	-0-	-0-
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BMT-MARTIN B		WELL #: 15		RRCID -> 181317		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRUNI RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 181319		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748		
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	96 1 202 3	1223 2	Y	-0-	-0-
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	107 1 249 3	1164 2	Y	-0-	-0-
06	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	96 1 191 3	977 2	Y	-0-	-0-
07	1426 N	1238	-0-	-188	-0-	90 1 151 3	997 2	Y	-0-	-0-
08	1426 N	1197	-0-	-229	-0-	92 1 153 3	952 2	Y	-0-	-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 181467		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945		
04	3270 X	1818	-0-	-1452	-0-	114 1 242 3	1462 2	Y	-0-	-0-
05	3379 X	1540	-0-	-1839	-0-	109 1 252 3	1179 2	Y	-0-	-0-
06	2550 X	1515	-0-	-1035	-0-	115 1 229 3	1171 2	Y	-0-	-0-
07	2635 X	1441	-0-	-1194	-0-	105 1 175 3	1161 2	Y	-0-	-0-
08	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	237 1 399 3	2481 2	Y	-0-	-0-
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRUNI RANCH		WELL #: 86		RRCID -> 181600		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181816		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		2995 X	2995	-0-	-0-	132	1	2455	2	N	-0-			-0-
						408	3							
05		3192 X	3192	-0-	-0-	143	1	2514	2	N	-0-			-0-
						535	3							
06		3114 X	3114	-0-	-0-	138	1	2486	2	N	-0-			-0-
						490	3							
07		3113 X	3113	-0-	-0-	153	1	2573	2	N	-0-			-0-
						387	3							
08		3069 X	3053	-0-	-16	137	1	2509	2	N	-0-			-0-
						407	3							
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970					N	NO RPT			-0-
-----														
HEIN TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 181823		COMPL. DATE 02/24/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806					
04		375 N	375	-0-	-0-	23	1	302	2	N	-0-			-0-
						50	3							
05		214 N	214	-0-	-0-	15	1	164	2	N	-0-			-0-
						35	3							
06		150 N	97	-0-	-53	7	1	75	2	N	-0-			-0-
						15	3							
07		155 N	74	-0-	-81	5	1	59	2	N	-0-			-0-
						10	3							
08		155 N	-0-	-0-	-155					N	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90					N	NO RPT			-0-
-----														
BMT - FNB		WELL #: 5		RRCID -> 182094		COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000					
04		208 N	208	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			-0-
						29	3							
05		244 N	244	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-			-0-
						43	3							
06		180 N	126	-0-	-54	7	1	101	2	Y	-0-			-0-
						18	3							
07		186 N	185	-0-	-1	11	1	150	2	Y	-0-			-0-
						24	3							
08		188 N	188	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-			-0-
						25	3							
09		120 N	NO RPT	-0-	-120					Y	NO RPT			-0-
-----														
DYE, J. D.		WELL #: 9		RRCID -> 182108		COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 91		RRCID -> 182126		COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552					
04		1290 N	1090	-0-	-200	68	1	877	2	Y	-0-			-0-
						145	3							
05		1185 N	1185	-0-	-0-	84	1	907	2	Y	-0-			-0-
						194	3							
06		1410 N	1057	-0-	-353	80	1	817	2	Y	-0-			-0-
						160	3							
07		1117 N	1117	-0-	-0-	81	1	901	2	Y	-0-			-0-
						135	3							
08		1178 N	1140	-0-	-38	87	1	907	2	Y	-0-			-0-
						146	3							
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY F. LEAL		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	3	RRCID ->	182322	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9121 - 9454
04		1104 N	1104	-0-	-0-	46	1	906	2	Y	-0-		-0-
						152	3						
05		1282 N	1282	-0-	-0-	57	1	1010	2	Y	-0-		-0-
						215	3						
06		1086 N	1086	-0-	-0-	49	1	866	2	Y	-0-		-0-
						171	3						
07		1102 N	1102	-0-	-0-	53	1	911	2	Y	-0-		-0-
						138	3						
08		1103 N	1103	-0-	-0-	50	1	906	2	Y	-0-		-0-
						147	3						
09		960 N	NO RPT	-0-	-960					Y	NO RPT		-0-
				WELL #:	22	RRCID ->	182718	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9989 - 10240
04		3329 X	3329	-0-	-0-	219	1	2666	2	N	-0-		-0-
						444	3						
05		3616 X	3616	-0-	-0-	216	1	2801	2	N	-0-		-0-
						599	3						
06		4027 X	4027	-0-	-0-	232	1	3171	2	N	-0-		-0-
						624	3						
07		4142 X	4142	-0-	-0-	231	1	3395	2	N	-0-		-0-
						516	3						
08		4415 X	4415	-0-	-0-	248	1	3584	2	N	-0-		-0-
						583	3						
09		1560 X	NO RPT	-0-	-1560					N	NO RPT		-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	182720	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	8361 - 8430
04		642 N	642	-0-	-0-	483	1	159	3	N	-0-		33
05		768 N	768	-0-	-0-	390	1	367	3	N	10		43
						11	9						
06		465 N	465	-0-	-0-	443	3	22	9	N	20		63
*07		975 N	975	-0-	-0-	975	3			N	-0-	35 1	19 6
08		620 N	263	-0-	-357	263	3			N	-0-		9
09		480 N	NO RPT	-0-	-480					N	NO RPT		9
				WELL #:	14	RRCID ->	182796	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	9350 - 9498
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
				WELL #:	5	RRCID ->	182804	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8832 - 9552
04		1290 N	-0-	-0-	-1290					Y	-0-		-0-
05		183 N	183	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-		-0-
						32	3						
06		60 N	45	-0-	-15	3	1	35	2	Y	-0-		-0-
						7	3						
07		50 N	50	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-		-0-
						2	3						
08		186 N	-0-	-0-	-186					Y	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60					Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCMURREY, WM.		WELL #: 55		RRCID -> 182919		COMPL. DATE 04/23/2001				TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	7260 X	6352	-0-	-908	-0-		275	1	5205	2	N	3	2 1	1
							869	3		3	9			
05	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-		339	1	6028	2	N	-0-		1
							1289	3						
06	7260 X	7252	-0-	-8	-0-		322	1	5788	2	N	-0-		1
							1142	3						
07	7409 X	7269	-0-	-140	-0-		353	1	6006	2	N	-0-		1
							910	3						
08	7502 X	7210	-0-	-292	-0-		323	1	5923	2	N	-0-		1
							964	3						
09	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-						N	NO RPT		1
-----														
MCASKILL		WELL #: 25		RRCID -> 183137		COMPL. DATE 04/21/2001				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938				
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		137	1	1666	2	N	-0-		-0-
							278	3						
05	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-		167	1	2157	2	N	-0-		-0-
							461	3						
06	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-		148	1	2019	2	N	-0-		-0-
							398	3						
07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-		154	1	2237	2	N	-0-		-0-
							339	3						
08	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-		154	1	2226	2	N	-0-		-0-
							362	3						
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-						N	NO RPT		-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 159ST		RRCID -> 183405		COMPL. DATE 04/27/2001				TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606				
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-		95	1	1803	2	N	-0-		-0-
							301	3						
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		93	1	1659	2	N	-0-		-0-
							356	3						
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		96	1	1706	2	N	-0-		-0-
							337	3						
07	2046 N	2045	-0-	-1	-0-		99	1	1689	2	N	-0-		-0-
							257	3						
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-		93	1	1686	2	N	-0-		-0-
							274	3						
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-						N	NO RPT		-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 217		RRCID -> 183409		COMPL. DATE 04/28/2001				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609				
04	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-		323	1	6094	2	N	-0-		-0-
							1017	3						
05	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-		356	1	6327	2	N	-0-		-0-
							1354	3						
06	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-		317	1	5677	2	N	-0-		-0-
							1117	3						
07	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-		351	1	5982	2	N	-0-		-0-
							909	3						
08	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-		288	1	5265	2	N	-0-		-0-
							855	3						
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-						N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEIN TRUST B		WELL #: 10		RRCID -> 183437		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	222	-0-	-228	-0-	14	1	179	2	N	-0-	-0-
						29	3					
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	36	1	389	2	N	-0-	-0-
						83	3					
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	330	2	N	-0-	-0-
						64	3					
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	N	-0-	-0-
						52	3					
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	38	1	393	2	N	-0-	-0-
						63	3					
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 183439		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586				
04	300 N	189	-0-	-111	-0-	12	1	151	2	Y	-0-	-0-
						26	3					
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-	-0-
						35	3					
06	240 N	160	-0-	-80	-0-	12	1	124	2	Y	-0-	-0-
						24	3					
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	12	1	121	2	Y	-0-	-0-
						16	3					
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	13	1	136	2	Y	-0-	-0-
						22	3					
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BMT MARTIN A		WELL #: 16		RRCID -> 183442		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730				
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-	-0-
						12	3					
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-	-0-
						12	3					
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	6	1	69	2	Y	-0-	-0-
						12	3					
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	-0-
						7	3					
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	75	2	Y	-0-	-0-
						11	3					
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 183445		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590				
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	357	2	Y	-0-	-0-
						59	3					
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	Y	-0-	-0-
						59	3					
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	22	1	230	2	Y	-0-	-0-
						45	3					
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	-0-	-0-
						40	3					
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	Y	-0-	-0-
						43	3					
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 183461		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10034 - 10525		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	52 1 111 3	671 2	Y	-0-			-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	38 1 89 3	414 2	Y	-0-			-0-
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	73 1 146 3	745 2	Y	-0-			-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	81 1 135 3	902 2	Y	-0-			-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	82 1 137 3	850 2	Y	-0-			-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 220		RRCID -> 183468		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9631 - 9924		
04	7800 X	7792	-0-	-8	-0-	339 1 1066 3	6387 2	N	-0-			-0-
05	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	382 1 1455 3	6794 2	N	-0-			-0-
06	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	371 1 1306 3	6633 2	N	-0-			-0-
07	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	403 1 1040 3	6847 2	N	-0-			-0-
08	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	367 1 1091 3	6716 2	N	-0-			-0-
09	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEIN TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 183469		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 11305		PERF.10758 - 10868		
04	3300 X	2944	-0-	-356	-0-	185 1 392 3	2367 2	N	-0-			-0-
05	3410 X	2952	-0-	-458	-0-	208 1 483 3	2261 2	N	-0-			-0-
06	3870 X	2814	-0-	-1056	-0-	214 1 425 3	2175 2	N	-0-			-0-
07	3999 X	2888	-0-	-1111	-0-	210 1 351 3	2327 2	N	-0-			-0-
08	3193 X	2830	-0-	-363	-0-	215 1 363 3	2252 2	N	-0-			-0-
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 219		RRCID -> 183471		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9484 - 9774		
04	2850 X	2636	-0-	-214	-0-	114 1 361 3	2161 2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2768	-0-	-177	-0-	124 1 464 3	2180 2	N	-0-			-0-
06	2850 X	2656	-0-	-194	-0-	118 1 420 3	2118 2	N	-0-			-0-
07	2728 N	2406	-0-	-322	-0-	117 1 300 3	1989 2	N	-0-			-0-
08	2759 N	2448	-0-	-311	-0-	112 1 326 3	2010 2	N	-0-			-0-
09	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEIN TRUST B		WELL #:		9	RRCID ->	183472	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9368 - 9978	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA B2		WELL #:		17	RRCID ->	183546	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8144 - 8224
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #:		218	RRCID ->	183600	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8850 - 9396
04		3000 N	2933	-0-	-67	1089	128 1	2405 2	N	-0-	-0-
							400 3				
05		3100 N	3111	-0-	11	1100	138 1	2449 2	N	-0-	-0-
							524 3				
06		4118 X	3018	-0-	-1100	-0-	134 1	2409 2	N	-0-	-0-
							475 3				
07		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	152 1	2559 2	N	-0-	-0-
							387 3				
08		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	139 1	2538 2	N	-0-	-0-
							413 3				
09		2370 X NO RPT	-0-	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		93	RRCID ->	183838	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9346 - 9688
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		61	RRCID ->	183841	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10810 - 11012
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	116 1	1177 2	Y	-0-	-0-
							231 3				
07		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	107 1	1201 2	Y	-0-	-0-
							182 3				
08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	114 1	1198 2	Y	-0-	-0-
							193 3				
09		1290 N NO RPT	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		70	RRCID ->	184036	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	10898 - 11094	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	463	1	5946	2	Y	-0-		-0-
						985	3						
05	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	368	1	3988	2	Y	-0-		-0-
						850	3						
06	13590 X	3563	-0-	-10027	-0-	271	1	2753	2	Y	-0-		-0-
						539	3						
07	14043 X	3027	-0-	-11016	-0-	219	1	2441	2	Y	-0-		-0-
						367	3						
08	14043 X	2842	-0-	-11201	-0-	216	1	2262	2	Y	-0-		-0-
						364	3						
09	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	184355	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	12332	PERF.	10512 - 10931	
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	38	1	486	2	Y	-0-		-0-
						80	3						
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	375	2	Y	-0-		-0-
						81	3						
06	480 N	380	-0-	-100	-0-	29	1	294	2	Y	-0-		-0-
						57	3						
07	620 N	457	-0-	-163	-0-	34	1	367	2	Y	-0-		-0-
						56	3						
08	496 N	404	-0-	-92	-0-	31	1	321	2	Y	-0-		-0-
						52	3						
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BMT MARTIN C		WELL #:		1	RRCID ->	184443	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9090 - 96226	
04	150 N	88	-0-	-62	-0-	5	1	71	2	Y	-0-		-0-
						12	3						
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-		-0-
						13	3						
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	5	1	65	2	Y	-0-		-0-
						10	3						
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-		-0-
						11	3						
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-		-0-
						12	3						
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #:		79	RRCID ->	185188	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8237 - 9830	
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-		-0-
						10	3						
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-		-0-
						11	3						
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-		-0-
						10	3						
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-		-0-
						9	3						
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-		-0-
						11	3						
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT MARTIN C		WELL #:		2	RRCID ->	185463	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9174 - 9706	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11 1	235 2	Y		-0-			-0-
						41 3							
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	74 1	1304 2	Y		-0-			-0-
						279 3							
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	93 1	1659 2	Y		-0-			-0-
						327 3							
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	105 1	1783 2	Y		-0-			-0-
						269 3							
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	22 1	451 2	Y		-0-			-0-
						76 3							
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
HEIN TRUST B		WELL #:		11	RRCID ->	185482	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10238 - 10334	
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	47 1	595 2	N		-0-			-0-
						98 3							
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	34 1	365 2	N		-0-			-0-
						78 3							
06	480 N	351	-0-	-129	-0-	27 1	271 2	N		-0-			-0-
						53 3							
07	496 N	356	-0-	-140	-0-	25 1	288 2	N		-0-			-0-
						43 3							
08	465 N	319	-0-	-146	-0-	24 1	254 2	N		-0-			-0-
						41 3							
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCASKILL		WELL #:		27	RRCID ->	185680	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11306 - 12106	
04	1680 N	1103	-0-	-577	-0-	73 1	883 2	Y		-0-			-0-
						147 3							
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	79 1	1026 2	Y		-0-			-0-
						219 3							
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	67 1	926 2	Y		-0-			-0-
						182 3							
07	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	63 1	918 2	Y		-0-			-0-
						140 3							
08	1333 N	1050	-0-	-283	-0-	59 1	853 2	Y		-0-			-0-
						138 3							
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #:		63	RRCID ->	185696	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	10291 - 10956	
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	129 1	1661 2	Y		-0-			-0-
						275 3							
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	120 1	1301 2	Y		-0-			-0-
						278 3							
06	1350 N	540	-0-	-810	-0-	41 1	417 2	Y		-0-			-0-
						82 3							
07	2015 N	730	-0-	-1285	-0-	53 1	589 2	Y		-0-			-0-
						88 3							
08	1705 N	1510	-0-	-195	-0-	115 1	1201 2	Y		-0-			-0-
						194 3							
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HEIN TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 186067		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1410 N	229	-0-	-1181	-0-	14 1	184 2	N	-0-	-0-
						31 3				
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	N	-0-	-0-
						9 3				
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	64 2	N	-0-	-0-
						13 3				
07	248 N	87	-0-	-161	-0-	6 1	70 2	N	-0-	-0-
						11 3				
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	65 2	N	-0-	-0-
						11 3				
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCMURREY, WM.		WELL #: 56		RRCID -> 186612		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853		
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	108 1	2049 2	N	3	2 1
						343 3				1
05	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	127 1	2239 2	N	-0-	1
						476 3				
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	120 1	2147 2	N	-0-	1
						423 3				
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	125 1	2123 2	N	-0-	1
						323 3				
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	120 1	2198 2	N	-0-	1
						357 3				
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT	1
-----										
BRUNI RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 186728		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027		
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	157 2	Y	-0-	-0-
						27 3				
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10 1	112 2	Y	-0-	-0-
						24 3				
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	78 2	Y	-0-	-0-
						16 3				
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	81 2	Y	-0-	-0-
						14 3				
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	6 1	71 2	Y	-0-	-0-
						12 3				
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BMT MARTIN A		WELL #: 18		RRCID -> 186733		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660		
04	450 N	385	-0-	-65	-0-	16 1	316 2	N	-0-	-0-
						53 3				
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16 1	278 2	N	-0-	-0-
						59 3				
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	16 1	284 2	N	-0-	-0-
						56 3				
07	403 N	355	-0-	-48	-0-	18 1	293 2	N	-0-	-0-
						44 3				
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	16 1	257 2	N	-0-	-0-
						40 3				
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 225		RRCID -> 186782		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DYE, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 186791		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7849 - 7859			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3420 X	2814	-0-	-606	-0-	122	1	2307	2	N	-0-		-0-
						385	3						
05	3534 X	2517	-0-	-1017	-0-	112	1	1983	2	N	-0-		-0-
						422	3						
06	3090 X	2843	-0-	-247	-0-	128	1	2268	2	N	-0-		-0-
						447	3						
07	3193 X	2197	-0-	-996	-0-	106	1	1814	2	N	-0-		-0-
						277	3						
08	3007 X	2487	-0-	-520	-0-	114	1	2043	2	N	-0-		-0-
						330	3						
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 223		RRCID -> 186792		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 9899		PERF. 9414 - 9573			
04	4170 X	4130	-0-	-40	-0-	179	1	3386	2	N	-0-		-0-
						565	3						
05	4309 X	3433	-0-	-876	-0-	151	1	2702	2	N	-0-		-0-
						580	3						
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	196	1	3499	2	N	-0-		-0-
						690	3						
07	4309 X	4251	-0-	-58	-0-	205	1	3512	2	N	-0-		-0-
						534	3						
08	4278 X	4104	-0-	-174	-0-	184	1	3371	2	N	-0-		-0-
						549	3						
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 186879		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 11944 - 11968			
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	536	2	Y	-0-		-0-
						89	3						
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	52	1	561	2	Y	-0-		-0-
						119	3						
06	690 N	656	-0-	-34	-0-	50	1	507	2	Y	-0-		-0-
						99	3						
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	51	1	562	2	Y	-0-		-0-
						84	3						
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	577	2	Y	-0-		-0-
						93	3						
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 92		RRCID -> 187268		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 11082 - 11129			
04	8378 X	3291	-0-	-5087	-0-	216	1	2635	2	Y	-0-		-0-
						440	3						
05	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	222	1	2868	2	Y	-0-		-0-
						613	3						
06	4560 X	3525	-0-	-1035	-0-	202	1	2775	2	Y	-0-		-0-
						548	3						
07	4712 X	3582	-0-	-1130	-0-	201	1	2936	2	Y	-0-		-0-
						445	3						
08	4712 X	2903	-0-	-1809	-0-	164	1	2357	2	Y	-0-		-0-
						382	3						
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 187277		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-		-0-
						8	3						
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-		-0-
						15	3						
06	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	62	2	Y	-0-		-0-
						9	3						
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
DYE, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 187474		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240					
04	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	423	1	7965	2	N	-0-		-0-
						1328	3						
05	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	451	1	8021	2	N	-0-		-0-
						1715	3						
06	9480 X	8611	-0-	-869	-0-	384	1	6873	2	N	-0-		-0-
						1354	3						
07	9796 X	9396	-0-	-400	-0-	455	1	7761	2	N	-0-		-0-
						1180	3						
08	9796 X	9369	-0-	-427	-0-	422	1	7697	2	N	-0-		-0-
						1250	3						
09	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HEIN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 187488		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903					
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	50	1	547	2	N	-0-		-0-
						117	3						
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	8	1	80	2	N	-0-		-0-
						16	3						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	713 N	491	-0-	-222	-0-	37	1	391	2	N	-0-		-0-
						63	3						
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HEIN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 188006		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886					
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	134	1	1723	2	N	-0-		-0-
						285	3						
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	127	1	1388	2	N	-0-		-0-
						297	3						
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	134	1	1365	2	N	-0-		-0-
						267	3						
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	133	1	1486	2	N	-0-		-0-
						225	3						
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	137	1	1433	2	N	-0-		-0-
						231	3						
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 222		RRCID -> 188046		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-





LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 189396		COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2813	-0-	-187	358	176 1 374 3	2263 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3085	-0-	-15	343	217 1 505 3	2363 2	Y	-0-		-0-
06	3033 X	2690	-0-	-343	-0-	204 1 407 3	2079 2	Y	-0-		-0-
07	2542 X	2530	-0-	-12	-0-	183 1 308 3	2039 2	Y	-0-		-0-
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	216 1 362 3	2252 2	Y	-0-		-0-
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 189402		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032		
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	54 1 117 3	703 2	Y	-0-		-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	69 1 160 3	750 2	Y	-0-		-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	61 1 119 3	610 2	Y	-0-		-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	66 1 111 3	739 2	Y	-0-		-0-
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	84 1 143 3	884 2	Y	-0-		-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 230		RRCID -> 189671		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902		
04	3600 X	3012	-0-	-588	-0-	131 1 413 3	2468 2	N	-0-		-0-
05	3720 X	3197	-0-	-523	-0-	143 1 536 3	2518 2	N	-0-		-0-
06	3600 X	3278	-0-	-322	-0-	147 1 514 3	2617 2	N	-0-		-0-
07	3689 X	3318	-0-	-371	-0-	162 1 418 3	2738 2	N	-0-		-0-
08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	155 1 457 3	2814 2	N	-0-		-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 232		RRCID -> 190005		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931		
04	1380 N	1248	-0-	-132	-0-	54 1 171 3	1023 2	N	-0-		-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	57 1 221 3	1028 2	N	-0-		-0-
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	67 1 237 3	1199 2	N	-0-		-0-
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	69 1 184 3	1216 2	N	-0-		-0-
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	64 1 190 3	1174 2	N	-0-		-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CANALES		WELL #: 24		RRCID -> 190022		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8888 - 9250				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	321	1	6046	2	N	-0-			-0-
						1007	3							
05	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	348	1	6173	2	N	-0-			-0-
						1320	3							
06	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	299	1	5360	2	N	-0-			-0-
						1058	3							
07	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	372	1	6340	2	N	-0-			-0-
						958	3							
08	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	360	1	6551	2	N	-0-			-0-
						1062	3							
09	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 231		RRCID -> 190024		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8141 - 8558				
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	77	1	1445	2	N	-0-			-0-
						242	3							
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	83	1	1473	2	N	-0-			-0-
						315	3							
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	78	1	1388	2	N	-0-			-0-
						272	3							
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	79	1	1359	2	N	-0-			-0-
						210	3							
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	75	1	1378	2	N	-0-			-0-
						225	3							
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 234		RRCID -> 190616		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8268 - 9170				
04	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	251	1	4711	2	Y	-0-			-0-
						785	3							
05	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	258	1	4594	2	Y	-0-			-0-
						982	3							
06	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	256	1	4574	2	Y	-0-			-0-
						900	3							
07	5890 X	5539	-0-	-351	-0-	268	1	4573	2	Y	-0-			-0-
						698	3							
08	5890 X	5584	-0-	-306	-0-	250	1	4588	2	Y	-0-			-0-
						746	3							
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 233		RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9067		PERF. 8042 - 8580				
04	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	254	1	4772	2	N	-0-			-0-
						794	3							
05	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	274	1	4872	2	N	-0-			-0-
						1041	3							
06	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	270	1	4819	2	N	-0-			-0-
						950	3							
07	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	290	1	4949	2	N	-0-			-0-
						755	3							
08	5983 X	5856	-0-	-127	-0-	265	1	4810	2	N	-0-			-0-
						781	3							
09	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DYE, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7936 - 8490		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	117 1 370 3	2215 2	N	-0-		-0-	
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	101 1 380 3	1780 2	N	-0-		-0-	
06	2130 N	1987	-0-	-143	-0-	89 1 311 3	1587 2	N	-0-		-0-	
07	2449 N	2164	-0-	-285	-0-	105 1 271 3	1788 2	N	-0-		-0-	
08	2263 N	2204	-0-	-59	-0-	99 1 295 3	1810 2	N	-0-		-0-	
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 10104 - 11090		
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	64 1 137 3	824 2	N	-0-		-0-	
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	73 1 169 3	791 2	N	-0-		-0-	
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	76 1 149 3	764 2	N	-0-		-0-	
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	73 1 122 3	811 2	N	-0-		-0-	
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	75 1 127 3	785 2	N	-0-		-0-	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 9936		PERF. 9111 - 9628		
04	8670 X	8395	-0-	-275	-0-	366 1 1147 3	6882 2	N	-0-		-0-	
05	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	400 1 1514 3	7089 2	N	-0-		-0-	
06	8670 X	8145	-0-	-525	-0-	364 1 1280 3	6501 2	N	-0-		-0-	
07	8959 X	8743	-0-	-216	-0-	423 1 1097 3	7223 2	N	-0-		-0-	
08	8959 X	8526	-0-	-433	-0-	384 1 1137 3	7005 2	N	-0-		-0-	
09	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8686 - 9611		
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	91 1 293 3	1751 2	Y	-0-		-0-	
05	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	101 1 388 3	1802 2	Y	-0-		-0-	
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	97 1 346 3	1749 2	Y	-0-		-0-	
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	108 1 281 3	1832 2	Y	-0-		-0-	
08	2170 N	2161	-0-	-9	-0-	99 1 287 3	1775 2	Y	-0-		-0-	
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	118 1	2209 2	Y	-0-			-0-
						368 3						
05	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	120 1	2133 2	Y	-0-			-0-
						454 3						
06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	116 1	2067 2	Y	-0-			-0-
						408 3						
07	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	120 1	2070 2	Y	-0-			-0-
						310 3						
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	109 1	1969 2	Y	-0-			-0-
						320 3						
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SPEAR, IRENE L.		WELL #: 4		RRCID -> 192471		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 229		RRCID -> 192937		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	89	-0-	89	89	6 1	70 2	N	-0-			-0-
						13 3						
07	101 X	12	-0-	-89	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-			-0-
						7 3						
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 238		RRCID -> 193924		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013			
04	3570 X	3484	-0-	-86	-0-	153 1	2856 2	N	-0-			-0-
						475 3						
05	3689 X	3169	-0-	-520	-0-	141 1	2495 2	N	-0-			-0-
						533 3						
06	3480 X	3412	-0-	-68	-0-	151 1	2722 2	N	-0-			-0-
						539 3						
07	3596 X	3326	-0-	-270	-0-	162 1	2746 2	N	-0-			-0-
						418 3						
08	3596 X	3215	-0-	-381	-0-	145 1	2641 2	N	-0-			-0-
						429 3						
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 242		RRCID -> 194551		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378			
04	2850 N	2340	-0-	-510	-0-	104 1	1917 2	N	-0-			-0-
						319 3						
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	115 1	2044 2	N	-0-			-0-
						436 3						
06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	111 1	1979 2	N	-0-			-0-
						390 3						
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	118 1	2004 2	N	-0-			-0-
						301 3						
08	2604 N	2400	-0-	-204	-0-	109 1	1971 2	N	-0-			-0-
						320 3						
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 241		RRCID -> 195177		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	7	1	159	2	N	-0-	-0-
						27	3					
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	N	-0-	-0-
						77	3					
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-	-0-
						19	3					
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	N	-0-	-0-
						77	3					
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-	-0-
						27	3					
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HEIN TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210			
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	87	1	1109	2	N	-0-	-0-
						184	3					
05	3097 N	3097	-0-	-0-	-0-	218	1	2372	2	N	-0-	-0-
						507	3					
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	204	1	2079	2	N	-0-	-0-
						407	3					
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	178	1	1979	2	N	-0-	-0-
						297	3					
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	167	1	1755	2	N	-0-	-0-
						283	3					
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 195783		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323			
04	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	176	1	2262	2	Y	-0-	-0-
						375	3					
05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	187	1	2029	2	Y	-0-	-0-
						434	3					
06	2430 X	2212	-0-	-218	-0-	169	1	1709	2	Y	-0-	-0-
						334	3					
07	2511 X	2176	-0-	-335	-0-	158	1	1753	2	Y	-0-	-0-
						265	3					
08	2511 X	1969	-0-	-542	-0-	149	1	1567	2	Y	-0-	-0-
						253	3					
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MARTINEZ, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012			
04	1980 N	1952	-0-	-28	-0-	126	1	1826	3	N	-0-	3
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	145	1	1920	3	N	-0-	3
06	2280 N	1889	-0-	-391	-0-	140	1	1749	3	N	-0-	3
07	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	150	1	1857	3	N	-0-	3
08	2077 N	1650	-0-	-427	-0-	128	1	1522	3	N	-0-	3
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT	3

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA B2		WELL #: 21		RRCID -> 196859		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2250 N	1754	-0-	-496	-0-	76 1 241 3	1437 2	N	-0-	-0-
05	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	126 1 475 3	2219 2	N	-0-	-0-
06	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	114 1 403 3	2035 2	N	-0-	-0-
07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	127 1 328 3	2151 2	N	-0-	-0-
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	115 1 334 3	2067 2	N	-0-	-0-
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BMT-FNB		WELL #: 6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728		
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	8 1 15 3	104 2	Y	-0-	-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1 21 3	110 2	Y	-0-	-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1 20 3	106 2	Y	-0-	-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9 1 16 3	119 2	Y	-0-	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1 27 3	181 2	Y	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRUNI RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 198908		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11574 PERF. 11168 - 11250		
04	3810 X	2221	-0-	-1589	-0-	146 1 296 3	1779 2	Y	-0-	-0-
05	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	416 1 1152 3	5395 2	Y	-0-	-0-
06	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	355 1 956 3	4859 2	Y	-0-	-0-
07	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	336 1 751 3	4938 2	Y	-0-	-0-
08	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	335 1 784 3	4828 2	Y	-0-	-0-
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040		
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	26 1 80 3	487 2	N	-0-	-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	21 1 88 3	407 2	N	-0-	-0-
06	660 N	445	-0-	-215	-0-	21 1 69 3	355 2	N	-0-	-0-
07	620 N	359	-0-	-261	-0-	18 1 44 3	297 2	N	-0-	-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	29 1 92 3	557 2	N	-0-	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	47 1	916 2	N	3	2 1		1
						154 3	3 9					
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	53 1	940 2	N	-0-			1
						201 3						
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	51 1	928 2	N	-0-			1
						183 3						
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	56 1	958 2	N	-0-			1
						144 3						
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	54 1	968 2	N	-0-			1
						156 3						
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			1
-----												
LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632			
04	3060 X	2980	-0-	-80	-0-	131 1	2443 2	N	-0-			-0-
						406 3						
05	3162 X	3114	-0-	-48	-0-	138 1	2452 2	N	-0-			-0-
						524 3						
06	3060 X	2923	-0-	-137	-0-	131 1	2333 2	N	-0-			-0-
						459 3						
07	3162 X	2968	-0-	-194	-0-	145 1	2451 2	N	-0-			-0-
						372 3						
08	3162 X	2960	-0-	-202	-0-	133 1	2431 2	N	-0-			-0-
						396 3						
09	2860 X	NO RPT	-0-	-2860	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #: 62		RRCID -> 199624		COMPL. DATE 12/18/2003			TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936			
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	43 1	796 2	N	3	2 1		1
						133 3	3 9					
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	33 1	570 2	N	-0-			1
						121 3						
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	52 1	944 2	N	-0-			1
						188 3						
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	78 1	1346 2	N	-0-			1
						210 3						
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	64 1	1155 2	N	-0-			1
						189 3						
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			1
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360			
04	4140 X	3333	-0-	-807	-0-	220 1	2668 2	Y	-0-			-0-
						445 3						
05	4278 X	4053	-0-	-225	-0-	242 1	3140 2	Y	-0-			-0-
						671 3						
06	4140 X	3807	-0-	-333	-0-	218 1	2998 2	Y	-0-			-0-
						591 3						
07	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	239 1	3497 2	Y	-0-			-0-
						531 3						
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	235 1	3383 2	Y	-0-			-0-
						549 3						
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202145		COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 244		RRCID -> 203566		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 10064		PERF. 9357 - 9881			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	115	1	2168	2	N	-0-		-0-
						362	3						
05	3100 N	3380	-0-	280	280	148	1	2662	2	N	-0-		-0-
						570	3						
06	3000 N	3169	-0-	169	449	141	1	2530	2	N	-0-		-0-
						498	3						
07	2680 N	2231	-0-	-449	-0-	107	1	1842	2	N	-0-		-0-
						282	3						
08	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	97	1	1783	2	N	-0-		-0-
						292	3						
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 247		RRCID -> 203604		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 9023 - 9635			
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	84	1	1572	2	N	-0-		-0-
						264	3						
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	89	1	1592	2	N	-0-		-0-
						344	3						
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	87	1	1542	2	N	-0-		-0-
						303	3						
07	1984 N	1912	-0-	-72	-0-	92	1	1577	2	N	-0-		-0-
						243	3						
08	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	84	1	1536	2	N	-0-		-0-
						249	3						
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 246		RRCID -> 204204		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8856 - 9005			
04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	128	1	2408	2	N	-0-		-0-
						400	3						
05	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	116	1	2049	2	N	-0-		-0-
						437	3						
06	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	115	1	2047	2	N	-0-		-0-
						403	3						
07	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	129	1	2193	2	N	-0-		-0-
						333	3						
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	113	1	2031	2	N	-0-		-0-
						328	3						
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 249		RRCID -> 204405		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 9446 - 9502			
04	270 N	197	-0-	-73	-0-	10	1	162	2	Y	-0-		-0-
						25	3						
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-		-0-
						14	3						
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-		-0-
						20	3						
07	217 N	114	-0-	-103	-0-	7	1	97	2	Y	-0-		-0-
						10	3						
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-		-0-
						44	3						
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 248		RRCID -> 204592		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	169	1	3189	2	Y	-0-			-0-
						532	3							
05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	180	1	3218	2	Y	-0-			-0-
						691	3							
06	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	168	1	3047	2	Y	-0-			-0-
						602	3							
07	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	185	1	3190	2	Y	-0-			-0-
						494	3							
08	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	176	1	3227	2	Y	-0-			-0-
						526	3							
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 207004		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125					
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	172	1	1893	3	Y	6	28	1	6
						7	9							
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	180	1	1727	3	Y	-0-			6
06	1950 N	1573	-0-	-377	-0-	147	1	1417	3	Y	8			14
						9	9							
07	2139 N	1707	-0-	-432	-0-	146	1	1561	3	Y	-0-			14
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	165	1	1796	3	Y	-0-			14
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			14
-----														
MARTINEZ, E.C.		WELL #: 5		RRCID -> 208266		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166					
04	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	219	1	3387	3	N	-0-	2	1	22
05	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	217	1	3129	3	N	-0-			22
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	205	1	2905	3	N	-0-			22
07	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	171	1	3030	3	N	3			25
						3	9							
08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	172	1	2859	3	N	8	22	1	11
						9	9							
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			11
-----														
LA PERLA		WELL #: 250		RRCID -> 208275		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994					
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-			-0-
						40	3							
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-			-0-
						51	3							
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	-0-			-0-
						45	3							
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	N	-0-			-0-
						51	3							
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	15	1	241	2	N	-0-			-0-
						37	3							
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCASKILL		WELL #: 1		RRCID -> 209478		COMPL. DATE 07/04/2004			TOTAL DEPTH 11474 PERF. 10272 - 10418					
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	51	1	622	2	N	-0-			-0-
						104	3							
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	N	-0-			-0-
						80	3							
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	N	-0-			-0-
						107	3							
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	773	2	N	-0-			-0-
						116	3							
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	462	2	N	-0-			-0-
						76	3							
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTIN, J.C.		WELL #: 17		RRCID -> 210047		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 9892 - 9976		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE			
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	N	-0-	-0-
						47	3					
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	-0-	-0-
						56	3					
06	300 N	108	-0-	-192	-0-	7	1	86	2	N	-0-	-0-
						15	3					
07	310 N	178	-0-	-132	-0-	11	1	144	2	N	-0-	-0-
						23	3					
08	310 N	93	-0-	-217	-0-	5	1	76	2	N	-0-	-0-
						12	3					
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CANALES		WELL #: 25		RRCID -> 210413		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9090 - 9106		
04	4860 X	4854	-0-	-6	-0-	213	1	3978	2	N	-0-	-0-
						663	3					
05	5022 X	4757	-0-	-265	-0-	211	1	3746	2	N	-0-	-0-
						800	3					
06	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	232	1	4126	2	N	-0-	-0-
						813	3					
07	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	248	1	4204	2	N	-0-	-0-
						637	3					
08	5022 X	4881	-0-	-141	-0-	218	1	4009	2	N	-0-	-0-
						654	3					
09	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MARTIN, J.C.		WELL #: 18		RRCID -> 212482		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8684 - 9540		
04	2850 X	2721	-0-	-129	-0-	118	1	2230	2	N	-0-	-0-
						373	3					
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	135	1	2418	2	N	-0-	-0-
						517	3					
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	136	1	2453	2	N	-0-	-0-
						484	3					
07	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	138	1	2331	2	N	-0-	-0-
						356	3					
08	3069 X	2379	-0-	-690	-0-	108	1	1955	2	N	-0-	-0-
						316	3					
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
VELA, J.M.		WELL #: 15		RRCID -> 213775		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8122 - 8690		
04	2970 X	2859	-0-	-111	-0-	2448	2	408	3	Y	3	6
						3	9					
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	2730	2	584	3	Y	3	9
						3	9					
06	2970 X	2948	-0-	-22	-0-	2463	2	485	3	Y	-0-	9
07	3069 X	3015	-0-	-54	-0-	2617	2	398	3	Y	-0-	-0-
08	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	2747	2	446	3	Y	-0-	-0-
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 215946		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11807		PERF. 11308 - 11408		
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCASKILL		WELL #: 31		RRCID -> 218479		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 11807		PERF.10784 - 10806				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	2340 X	1958	-0-	-382	-0-	128	1	1568	2	Y	-0-			-0-
						262	3							
05	2418 X	2325	-0-	-93	-0-	139	1	1801	2	Y	-0-			-0-
						385	3							
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	124	1	1691	2	Y	-0-			-0-
						333	3							
07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	118	1	1719	2	Y	-0-			-0-
						262	3							
08	2325 N	2082	-0-	-243	-0-	117	1	1691	2	Y	-0-			-0-
						274	3							
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MCASKILL TR5		WELL #: 33		RRCID -> 220746		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.10724 - 10811				
04	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	71	1	861	2	N	-0-			-0-
						143	3							
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	601	2	N	-0-			-0-
						128	3							
06	600 N	345	-0-	-255	-0-	20	1	272	2	N	-0-			-0-
						53	3							
07	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	60	1	883	2	N	-0-			-0-
						135	3							
08	775 N	760	-0-	-15	-0-	43	1	617	2	N	-0-			-0-
						100	3							
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221534		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 9854 - 10447				
04	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	539	1	6570	2	N	-0-			-0-
						1095	3							
05	5332 X	4701	-0-	-631	-0-	281	1	3643	2	N	-0-			-0-
						777	3							
06	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	438	1	5993	2	N	-0-			-0-
						1180	3							
07	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	396	1	5790	2	N	-0-			-0-
						878	3							
08	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	409	1	5897	2	N	27			27
						958	3	30	9					
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT			27
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 222792		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10708 - 10798				
04	4140 X	3129	-0-	-1011	-0-	205	1	2506	2	Y	-0-			-0-
						418	3							
05	4278 X	3548	-0-	-730	-0-	212	1	2749	2	Y	-0-			-0-
						587	3							
06	4140 X	3514	-0-	-626	-0-	202	1	2767	2	Y	-0-			-0-
						545	3							
07	3844 X	3761	-0-	-83	-0-	211	1	3083	2	Y	-0-			-0-
						467	3							
08	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	205	1	2954	2	Y	-0-			-0-
						479	3							
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCASKILL TR7		WELL #:		32	RRCID ->	222817	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	12001	PERF.11032	-	11122
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	4320 X	3598	-0-	-722	-0-	236 1	2881 2	Y	-0-				-0-
						481 3							
05	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	276 1	3588 2	Y	-0-				-0-
						766 3							
06	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	259 1	3548 2	Y	-0-				-0-
						699 3							
07	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	278 1	4054 2	Y	-0-				-0-
						615 3							
08	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	262 1	3774 2	Y	-0-				-0-
						613 3							
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
VIDAURRI, R. ETAL		WELL #:		32	RRCID ->	223033	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8218	-	8400
04	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	1063 1	6369 3	N	-0-				-0-
05	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	6947 2	1485 3	N	-0-				-0-
06	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	6547 2	1290 3	N	-0-				-0-
07	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	6800 2	1034 3	N	-0-				-0-
08	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	6351 2	1031 3	N	-0-				-0-
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		39	RRCID ->	224682	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 8624	-	8634
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	6	1		6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	1		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	1		2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2
-----													
VIDAURRI, R. ETAL		WELL #:		33	RRCID ->	225603	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7818	-	7828
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	593 2	99 3	N	-0-				-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	587 2	125 3	N	-0-				-0-
06	690 N	617	-0-	-73	-0-	516 2	101 3	N	-0-				-0-
07	713 N	661	-0-	-52	-0-	573 2	88 3	N	-0-				-0-
08	713 N	623	-0-	-90	-0-	536 2	87 3	N	-0-				-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	227786	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7100	-	7918
04	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	7502 2	1252 3	N	-0-				-0-
05	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	7471 2	1598 3	N	-0-				-0-
06	9360 X	8918	-0-	-442	-0-	7450 2	1468 3	N	-0-				-0-
07	9672 X	9170	-0-	-502	-0-	7960 2	1210 3	N	-0-				-0-
08	9083 X	8619	-0-	-464	-0-	7415 2	1204 3	N	-0-				-0-
09	8710 X	NO RPT	-0-	-8710	-0-			N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
BRUNI RANCH		WELL #:	108	RRCID ->	227883	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	11909	PERF.	9744 - 11246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		450 N	378	-0-	-72	-0-	25 1	302 2	Y	-0-		-0-
							51 3					
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	27 1	340 2	Y	-0-		-0-
							71 3					
06		300 N	221	-0-	-79	-0-	12 1	174 2	Y	-0-		-0-
							35 3					
07		403 N	185	-0-	-218	-0-	11 1	151 2	Y	-0-		-0-
							23 3					
08		434 N	315	-0-	-119	-0-	17 1	256 2	Y	-0-		-0-
							42 3					
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LA PERLA A1		WELL #:	10	RRCID ->	231225	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	9133 - 9314	
04		480 N	373	-0-	-107	-0-	15 1	305 2	N	-0-		-0-
							53 3					
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	23 1	428 2	N	-0-		-0-
							93 3					
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	22 1	379 2	N	-0-		-0-
							74 3					
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	23 1	408 2	N	-0-		-0-
							59 3					
08		496 N	397	-0-	-99	-0-	18 1	326 2	N	-0-		-0-
							53 3					
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	233170	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7550 - 8303	
04		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	230 1	3919 3	N	-0-		-0-
							225 1	3983 3	N	-0-		-0-
05		4340 X	4208	-0-	-132	-0-	226 1	3848 3	N	-0-		-0-
							3874 3		N	-0-		-0-
06		4230 X	4074	-0-	-156	-0-	177 1	3824 3	N	-0-		-0-
									N	NO RPT		-0-
07		4371 X	3874	-0-	-497	-0-						-0-
												-0-
08		4371 X	4001	-0-	-370	-0-						-0-
												-0-
09		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-				NO RPT		-0-
-----												
MCASKILL TR4		WELL #:	37	RRCID ->	235797	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	10694 - 10776	
04		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	260 1	3161 2	Y	-0-		-0-
							528 3					
05		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	301 1	3919 2	Y	-0-		-0-
							838 3					
06		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	268 1	3677 2	Y	-0-		-0-
							725 3					
07		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	273 1	3999 2	Y	-0-		-0-
							607 3					
08		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	268 1	3863 2	Y	-0-		-0-
							627 3					
09		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 237169		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	153	1	1969	2	N	-0-	-0-	
						327	3						
05	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	293	1	3173	2	N	-0-	-0-	
						678	3						
06	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	510	1	5175	2	N	-0-	-0-	
						1013	3						
07	3100 N	5409	-0-	2309	2309	393	1	4359	2	N	-0-	-0-	
						657	3						
08	4799 X	2490	-0-	-2309	-0-	189	1	1981	2	N	-0-	-0-	
						320	3						
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
MCASKILL TR8		WELL #: 38		RRCID -> 243736		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301				
04	420 N	379	-0-	-41	-0-	25	1	303	2	Y	-0-	-0-	
						51	3						
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	Y	-0-	-0-	
						71	3						
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	471	2	Y	-0-	-0-	
						92	3						
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	-0-	-0-	
						59	3						
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	25	1	347	2	Y	-0-	-0-	
						55	3						
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
VIDAURRI, R.		WELL #: 35		RRCID -> 248142		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092				
04	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	8188	2	1366	3	N	-0-	-0-	
05	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	8517	2	1821	3	N	-0-	-0-	
06	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	6258	2	1234	3	N	-0-	-0-	
07	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	6759	2	1027	3	N	-0-	-0-	
08	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	6747	2	1095	3	N	-0-	-0-	
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 248427		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814				
04	12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	10507	2	1753	3	N	-0-	-0-	
05	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	10873	2	2325	3	N	-0-	-0-	
06	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	10520	2	2074	3	N	-0-	-0-	
07	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	10308	2	1566	3	N	-0-	-0-	
08	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	9547	2	1550	3	N	-0-	-0-	
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
MCCANN, C.L.		WELL #: 3		RRCID -> 248637		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744				
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	674	2	112	3	N	-0-	4	
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	588	2	125	3	N	-0-	4	
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	494	2	98	3	N	-0-	4	
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	513	2	78	3	N	-0-	4	
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	520	2	84	3	N	-0-	4	
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT	4	

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	630 N	519	-0-	-111	-0-	444 2	75 3	N	-0-			-0-
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	774 2	165 3	N	16			16
						18 9						
*06	3000 N	7051	-0-	4051	4051	5890 2	1161 3	N	-0-			16
*07	11055 X	7004	-0-	-4051	-0-	6080 2	924 3	N	-0-			16
*08	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5035 2	817 3	N	-0-	8 6		8
09	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-			N	NO RPT			8

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-			-0-
						7 3						
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	111 2	N	-0-			-0-
						21 3						
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	5 1	58 2	N	-0-			-0-
						10 3						
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	N	-0-			-0-
						7 3						
08	155 N	22	-0-	-133	-0-	1 1	19 2	N	-0-			-0-
						2 3						
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

04	3720 X	3683	-0-	-37	-0-	159 1	3018 2	N	-0-			-0-
						506 3						
05	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	172 1	3086 2	N	-0-			-0-
						661 3						
06	3720 X	3712	-0-	-8	-0-	165 1	2963 2	N	-0-			-0-
						584 3						
07	3813 X	3688	-0-	-125	-0-	180 1	3043 2	N	-0-			-0-
						465 3						
08	3844 X	3696	-0-	-148	-0-	168 1	3037 2	N	-0-			-0-
						491 3						
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	56 1	1071 2	N	-0-			-0-
						179 3						
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	53 1	965 2	N	-0-			-0-
						207 3						
06	1140 N	1003	-0-	-137	-0-	44 1	800 2	N	-0-			-0-
						159 3						
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	58 1	984 2	N	-0-			-0-
						147 3						
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	54 1	970 2	N	-0-			-0-
						156 3						
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIDAURRI, R.		WELL #: 38		RRCID -> 260531		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	7859	2	1310	3	N	-0-	-0-
05	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	5587	2	1194	3	N	-0-	-0-
06	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	4596	2	905	3	N	-0-	-0-
07	5487 X	5269	-0-	-218	-0-	4574	2	695	3	N	-0-	-0-
08	5487 X	4577	-0-	-910	-0-	3938	2	639	3	N	-0-	-0-
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
VIDAURRI, R.		WELL #: 40		RRCID -> 261679		COMPL. DATE 08/14/2010			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622			
04	480 N	371	-0-	-109	-0-	318	2	53	3	Y	-0-	-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	56	2	12	3	Y	8	8
						9	9					
*06	330 N	153	-0-	-177	-0-	128	2	25	3	Y	-0-	8
07	372 N	177	-0-	-195	-0-	154	2	23	3	Y	-0-	8
*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	179	2	29	3	Y	-0-	8
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	8
-----												
VIDAURRI, R.		WELL #: 37		RRCID -> 263277		COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 258		RRCID -> 266975		COMPL. DATE 12/29/2011			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992			
04	5220 X	4536	-0-	-684	-0-	199	1	3719	2	N	-0-	-0-
						618	3					
05	5394 X	4631	-0-	-763	-0-	205	1	3646	2	N	-0-	-0-
						780	3					
06	4710 X	4598	-0-	-112	-0-	206	1	3671	2	N	-0-	-0-
						721	3					
07	4743 X	4368	-0-	-375	-0-	212	1	3603	2	N	-0-	-0-
						553	3					
08	4681 X	4496	-0-	-185	-0-	204	1	3695	2	N	-0-	-0-
						597	3					
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		480181		RRCID -> 154612		COMPL. DATE 11/15/1994			TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984			
L & P		WELL #: 3										
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
L & P		WELL #: 5		RRCID -> 155907		COMPL. DATE 10/08/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2



LA PERLA (LOBO CONS.) MAGNA OPERATING, LLC BRUNI-HEIN GAS UNIT		//CONT.//	50925 015 521455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC MARSHALL			681491	1	RRCID -> 219528	COMPL. DATE 04/22/2007	TOTAL DEPTH 11499	PERF. 9640 - 11324				
04		420 N	286	-0-	-134	-0-	286 2	N	-0-			-0-
05		1054 N	315	-0-	-739	-0-	315 2	N	-0-			-0-
06		720 N	217	-0-	-503	-0-	217 2	N	-0-			-0-
07		310 N	135	-0-	-175	-0-	135 2	N	-0-			-0-
*08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	74	-0-	-136	-0-	74 2	N	NO RPT			-0-
-----												
SILVER FOX OIL & GAS LLP WHITE			781914	1	RRCID -> 126689	COMPL. DATE 01/20/1988	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9604 - 9610				
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE				1B	RRCID -> 176326	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH 10511	PERF. 8670 - 9710				
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-			-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE				2B	RRCID -> 179048	COMPL. DATE 08/12/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8986 - 9214				
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-			-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TEAL ENERGY USA, INC. KATHLEEN MARIE			840852	2RE	RRCID -> 265538	COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH 8048	PERF. 7006 - 7685				
04		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2	N	-0-			-0-
05		2852 N	2558	-0-	-294	-0-	2558 2	N	-0-			-0-
06		2760 N	2384	-0-	-376	-0-	2384 2	N	-0-			-0-
07		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2770 2	N	180	180	1	-0-
*08		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2	N	-0-			-0-
*09		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
VAQUERO OPERATING				882776									
BMT				WELL #:	1	RRCID ->	232481	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9124 - 10750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		510 N	310	-0-	-200	-0-	310 3	N	-0-			19	
05		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	N	-0-			19	
06		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3	N	-0-			19	
*07		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3	N	-0-			19	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
BRUNI MINERAL TRUST A-A				WELL #:	1	RRCID ->	069973	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	N/A
04		330 N	310	-0-	-20	-0-	29 1	281 2	Y	-0-		-0-	
05		341 N	331	-0-	-10	-0-	31 1	300 2	Y	-0-		-0-	
06		330 N	283	-0-	-47	-0-	15 1	268 2	Y	-0-		-0-	
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	19 1	312 2	Y	-0-		-0-	
08		341 N	329	-0-	-12	-0-	19 1	310 2	Y	-0-		-0-	
*09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	16 1	272 2	Y	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST A-B				WELL #:	3	RRCID ->	077960	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	9723 - 9826
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	16 1	158 2	Y	-0-		-0-	
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	14 1	139 2	Y	-0-		-0-	
06		150 N	130	-0-	-20	-0-	7 1	123 2	Y	-0-		-0-	
07		155 N	102	-0-	-53	-0-	6 1	96 2	Y	-0-		-0-	
08		155 N	98	-0-	-57	-0-	6 1	92 2	Y	-0-		-0-	
*09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	Y	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST A-B				WELL #:	7	RRCID ->	134065	COMPL. DATE	03/24/1990	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	10578 - 10740
04		3630 X	3591	-0-	-39	-0-	339 1	3252 2	Y	-0-		-0-	
05		3751 X	3448	-0-	-303	-0-	320 1	3128 2	Y	-0-		-0-	
06		3630 X	3360	-0-	-270	-0-	178 1	3182 2	Y	-0-		-0-	
07		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	219 1	3510 2	Y	-0-		-0-	
08		3720 X	3655	-0-	-65	-0-	211 1	3444 2	Y	-0-		-0-	
09		3600 X	3324	-0-	-276	-0-	180 1	3144 2	Y	-0-		-0-	

HEIN, LUZ A. ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	139223	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	10356 - 10498
04		4380 X	3941	-0-	-439	-0-	372 1	3569 2	Y	-0-		-0-	
05		4526 X	504	-0-	-4022	-0-	47 1	457 2	Y	-0-		-0-	
06		4380 X	2408	-0-	-1972	-0-	128 1	2280 2	Y	-0-		-0-	
07		4526 X	2112	-0-	-2414	-0-	124 1	1988 2	Y	-0-		-0-	
08		3917 X	2928	-0-	-989	-0-	169 1	2759 2	Y	-0-		-0-	
*09		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	231 1	4031 2	Y	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST AB				WELL #:	9	RRCID ->	139464	COMPL. DATE	08/21/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8572 - 8580
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 2	Y	-0-		-0-	
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-		-0-	
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	Y	-0-		-0-	
07		93 N	57	-0-	-36	-0-	3 1	54 2	Y	-0-		-0-	
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-		-0-	
*09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-	

-----															
LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 141296 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9299 - 9730															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	
-----															
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	
-----															
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 141842 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10148 - 10482															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	
-----															
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292															
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1860	2	Y	-0-	-0-	
05	3100	N	3119	-0-	19	-0-	19	289	1	2830	2	Y	-0-	-0-	
06	2839	N	2820	-0-	-19	-0-	-19	150	1	2670	2	Y	-0-	-0-	
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2389	2	Y	-0-	-0-	
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2319	2	Y	-0-	-0-	
*09	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1964	2	Y	-0-	-0-	
-----															
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468															
04	2820	X	2766	-0-	-54	-0-	-54	261	1	2505	2	Y	-0-	-0-	
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-	-2914					Y	-0-	-0-	
06	2730	N	2538	-0-	-192	-0-	-192	135	1	2403	2	Y	-0-	-0-	
07	2852	N	1878	-0-	-974	-0-	-974	110	1	1768	2	Y	-0-	-0-	
08	2666	N	1870	-0-	-796	-0-	-796	108	1	1762	2	Y	-0-	-0-	
*09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2384	2	Y	-0-	-0-	
-----															
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	
-----															
HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234															
04	3720	X	3178	-0-	-542	-0-	-542	300	1	2878	2	Y	-0-	-0-	
05	3844	X	3217	-0-	-627	-0-	-627	298	1	2919	2	Y	-0-	-0-	
06	3720	X	3189	-0-	-531	-0-	-531	169	1	3020	2	Y	-0-	-0-	
07	3596	X	2081	-0-	-1515	-0-	-1515	122	1	1959	2	Y	-0-	-0-	
08	3148	X	1682	-0-	-1466	-0-	-1466	97	1	1585	2	Y	-0-	-0-	
09	3000	X	1040	-0-	-1960	-0-	-1960	56	1	984	2	Y	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	144313	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9568 - 10709				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #:		14	RRCID ->	144341	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10976	PERF.	10296 - 10384				
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	987	2	Y	-0-				-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	977	2	Y	-0-				-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1001	2	Y	-0-				-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	2	Y	-0-				-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	Y	-0-				-0-
*09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	885	2	Y	-0-				-0-
-----																
BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #:		13	RRCID ->	144382	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	9386 - 10250				
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	Y	-0-				-0-
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	-0-	43	1	424	2	Y	-0-				-0-
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	-0-	24	1	433	2	Y	-0-				-0-
07	496 N	470	-0-	-26	-0-	-0-	28	1	442	2	Y	-0-				-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	-0-				-0-
*09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	-0-				-0-
-----																
PENA, H.L.		WELL #:		2	RRCID ->	146395	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	8014 - 8596				
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	664	2	Y	-0-				12
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	629	2	Y	-0-				12
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	644	2	Y	-0-				12
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	647	2	Y	1				13
							1	9								
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	644	2	Y	-0-				13
*09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	655	2	Y	1				14
							1	9								
-----																
BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #:		16	RRCID ->	146526	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10636 - 10780				
04	210 X	162	-0-	-48	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	4923	-0-	1823	-0-	-0-	457	1	4466	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	4181	-0-	1181	-0-	-0-	222	1	3959	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	3566	-0-	466	-0-	-0-	209	1	3357	2	Y	-0-				-0-
08	7033 X	3563	-0-	-3470	-0-	-0-	206	1	3357	2	Y	-0-				-0-
*09	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	2948	2	Y	-0-				-0-
-----																
BRUNI MINERAL TRUST AA		WELL #:		17	RRCID ->	147687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	10216 - 10240				
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	2088	2	Y	-0-				-0-
05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	2108	2	Y	-0-				-0-
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2073	2	Y	-0-				-0-
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2093	2	Y	-0-				-0-
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2240	2	Y	-0-				-0-
*09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1968	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																	
PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012										COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8656	-	8798
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951										COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8654	-	8762
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183										COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8840	-	9411
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-		437	1	4195	2	Y	-0-	-0-			
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-		433	1	4239	2	Y	-0-	-0-			
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-		236	1	4206	2	Y	-0-	-0-			
07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-		261	1	4194	2	Y	-0-	-0-			
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-		262	1	4263	2	Y	-0-	-0-			
*09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-		219	1	3830	2	Y	-0-	-0-			
-----																	
PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743										COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8344	-	8410
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620										COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	8596	-	8621
04	750	N	718	-0-	-32	-0-		115	1	603	2	N	-0-	45			
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-		101	1	581	2	N	-0-	45			
06	720	N	665	-0-	-55	-0-		96	1	569	2	N	-0-	45			
07	744	N	710	-0-	-34	-0-		104	1	606	2	N	-0-	45			
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-		126	1	713	2	N	-0-	45			
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-		98	1	526	2	N	-0-	45			
-----																	
PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861										COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7687	-	8798
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-		207	1	709	2	Y	-0-	13			
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-		195	1	656	2	Y	-0-	13			
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-		126	1	650	2	Y	-0-	13			
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-		143	1	740	2	Y	2	15			
								2	9								
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-		123	1	667	2	Y	-0-	15			
*09	768	N	768	-0-	-0-	-0-		121	1	646	2	Y	1	16			
								1	9								

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
MARTINEZ, R.		WELL #:		2	RRCID ->	159135	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	8445 - 8258
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		780 N	639	-0-	-141	-0-	102 1	537 2	N	-0-	-0-	
05		902 N	902	-0-	-0-	-0-	134 1	768 2	N	-0-	-0-	
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	148 1	880 2	N	-0-	-0-	
07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	150 1	874 2	N	-0-	-0-	
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	136 1	772 2	N	-0-	-0-	
*09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	136 1	729 2	N	-0-	-0-	
-----												
PENA, H. L.		WELL #:		4	RRCID ->	159403	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7644 - 8100
04		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	520 1	1781 2	Y	-0-	32	
05		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	589 1	1977 2	Y	-0-	32	
06		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	320 1	1654 2	Y	-0-	32	
07		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	316 1	1636 2	Y	4	36	
08		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	339 1	1843 2	Y	-0-	36	
*09		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	311 1	1663 2	Y	2	38	
							2 9					
-----												
PENA, H. L.		WELL #:		5	RRCID ->	159602	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7692 - 8410
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	36 1	122 2	Y	-0-	3	
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	39 1	132 2	Y	8	11	
06		180 N	87	-0-	-93	-0-	14 1	73 2	Y	-0-	11	
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	33 1	173 2	Y	2	13	
08		186 N	155	-0-	-31	-0-	24 1	131 2	Y	-0-	13	
*09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	39 1	207 2	Y	-0-	13	
-----												
PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160639	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8372 - 8776
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	6 1	20 2	Y	-0-	4	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	4	
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 2	Y	-0-	4	
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	4 1	19 2	Y	-0-	4	
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	4 1	24 2	Y	-0-	4	
*09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	4 1	20 2	Y	1	5	
							1 9					
-----												
PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160849	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8372 - 8414
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
MARTINEZ, R.		WELL #:		3	RRCID ->	162123	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	5988 - 8883
04		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	384 1	2020 2	N	-0-	159	
05		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	385 1	2206 2	N	-0-	159	
06		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	356 1	2117 2	N	-0-	159	
07		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	366 1	2132 2	N	-0-	159	
08		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	357 1	2021 2	N	-0-	159	
*09		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	365 1	1950 2	N	-0-	159	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
PENA, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	162826	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7132 - 7164		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	238	1	814	2	Y	-0-			15
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	229	1	768	2	Y	-0-			15
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	159	1	823	2	Y	-0-			15
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	154	1	800	2	Y	1			16
						1	9							
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	165	1	895	2	Y	-0-			16
*09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	153	1	821	2	Y	2			18
						2	9							

  

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	171852	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9034 - 9994
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

  

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	172744	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	10979	PERF.	9202 - 9728
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

HEIN, LUZ A.		WELL #:		13	RRCID ->	174846	COMPL. DATE	10/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10908 - 10979
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	173	1	1666	2	Y	-0-	-0-
05	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	164	1	1601	2	Y	-0-	-0-
06	1890 N	1760	-0-	-130	-0-	93	1	1667	2	Y	-0-	-0-
07	1891 N	1767	-0-	-124	-0-	104	1	1663	2	Y	-0-	-0-
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	102	1	1668	2	Y	-0-	-0-
*09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	81	1	1409	2	Y	-0-	-0-

  

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	175080	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9706 - 10281
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

  

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	178530	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	9679 - 9760
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	Y	-0-	-0-
05	403 N	281	-0-	-122	-0-	26	1	255	2	Y	-0-	-0-
06	330 N	269	-0-	-61	-0-	14	1	255	2	Y	-0-	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	2	Y	-0-	-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	Y	-0-	-0-
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	Y	-0-	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688												
04	360 N	262	-0-	-98	-0-	25	1	237	2	Y	-0-	-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	270	2	Y	-0-	-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	-0-	-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-	-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-	-0-
*09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	Y	-0-	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614												
04	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	253	1	2428	2	Y	-0-	-0-
05	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	238	1	2328	2	Y	-0-	-0-
06	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	147	1	2630	2	Y	-0-	-0-
07	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	158	1	2534	2	Y	-0-	-0-
08	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	144	1	2350	2	Y	-0-	-0-
*09	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	124	1	2176	2	Y	-0-	-0-
-----												
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748												
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	Y	-0-	-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-	-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-	-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-	-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-	-0-
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-	-0-
-----												
HEIN, LUZ A. WELL #: 17 RRCID -> 181323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9444 - 9532												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597												
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	114	1	1097	2	Y	-0-	-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	100	1	982	2	Y	-0-	-0-
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	980	2	Y	-0-	-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	61	1	976	2	Y	-0-	-0-
08	992 N	947	-0-	-45	-0-	55	1	892	2	Y	-0-	-0-
*09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	927	2	Y	-0-	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322												
04	DLQ G-10	436	-0-	436	436	41	1	395	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	284	-0-	284	720	26	1	258	2	Y	-0-	-0-
06	1093 N	373	-0-	-720	-0-	20	1	353	2	Y	-0-	-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	-0-	-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	Y	-0-	-0-
*09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	576	2	Y	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
HEIN, A. O.		WELL #:		5	RRCID ->	189389	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8814 - 8894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	226	-0-	226	226	21 1	205 2	Y	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	148	-0-	148	374	14 1	134 2	Y	-0-		-0-	
06		537 N	163	-0-	-374	-0-	9 1	154 2	Y	-0-		-0-	
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	11 1	173 2	Y	-0-		-0-	
08		155 N	70	-0-	-85	-0-	4 1	66 2	Y	-0-		-0-	
*09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 2	Y	-0-		-0-	

LA PERLA (WILCOX, FIRST)				50925 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
HEIN, A.O.		WELL #:		1	RRCID ->	131965	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	4553 - 4563	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-	
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH)				50925 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
MCCANN, CATALINA L.		WELL #:		1	RRCID ->	156673	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	5150 - 5250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA (WILCOX 6800)				50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
KING, AL DR.		WELL #:		1	RRCID ->	142924	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	5951 - 5958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	86 1	1650 2	N	-0-		-0-	
							277 3						
05		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	94 1	1671 2	N	-0-		-0-	
							357 3						
06		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	90 1	1614 2	N	-0-		-0-	
							318 3						
07		2046 N	1527	-0-	-519	-0-	72 1	1263 2	N	-0-		-0-	
							192 3						
08		2046 N	1889	-0-	-157	-0-	85 1	1552 2	N	-0-		-0-	
							252 3						
09		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARTINEZ, ANTONIO ET AL				WELL #:	12	RRCID ->	152987	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5883 - 5901
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1410 N	1287	-0-	-123	-0-	71 1	1216 3	Y	-0-		-0-	
05		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	85 1	1501 3	Y	-0-		-0-	
06		1500 N	1485	-0-	-15	-0-	82 1	1403 3	Y	-0-		-0-	
07		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		Y	-0-		-0-	
08		1581 N	1325	-0-	-256	-0-	59 1	1266 3	Y	-0-		-0-	
09		1330 N	NO RPT	-0-	-1330	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VELA, J. M.		WELL #:		18	RRCID ->	256235	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 7370 - 7380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	57	2	10	3	N	-0-	7	1		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	30	2	5	3	N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (1800)				50925 910	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LA PERLA "A"		WELL #:		5 C	RRCID ->	124840	COMPL. DATE	07/17/1987	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 1840 - 1852				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)				50932 685	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LA PERLA		WELL #:		114	RRCID ->	164238	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7657 - 7677				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #:		250	RRCID ->	208706	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 7686 - 7694				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA RANCH (9800)				50932 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
MECOM, J. W.		WELL #:		91	RRCID ->	168076	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	9995	PERF. 9704 - 9692				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	170888	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF. 9632 - 9638				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA REFORMA		50953 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GUERRA, A. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 165030		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LA REFORMA (C-5650)		50953 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GUERRA, A., ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 042627		COMPL. DATE 10/00/1967		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #: 1 C		RRCID -> 048819		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GUERRA		WELL #: D 11		RRCID -> 241573		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LA REFORMA (D)		50953 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GUERRA, A. "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 130639		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA REFORMA (E)		50953 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9D		RRCID -> 205944		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (F)		50953 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GUERRA, F. B. "F"		WELL #: 2		RRCID -> 206607		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 5740 - 5750	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/26/2016		- PLUGGED		08/26/16					

GUERRA, F. B. "B"		WELL #: 15 C		RRCID -> 269341		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 7518		PERF. 5758 - 5770	
04	22410 #	17938	-0-	-4472	-0-	1441	1	16205	2	N	139
						292	9				
05	20305 #	14774	-0-	-5531	-0-	1436	1	13092	2	N	47
						246	9				
06	19650 #	6126	-0-	-13524	-0-	937	1	5028	2	N	28
						161	9				
07	20305 #	13019	-0-	-7286	-0-	1379	1	11434	2	N	44
						206	9				
08	15500	10535	-0-	-4965	-0-	1429	1	8931	2	N	48
						175	9				
*09	15000	5567	-0-	-9433	-0-	540	1	4958	2	N	111
						69	9				

LA REFORMA (F-4-G SEG.2)		50953 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
BELLOWES OPERATING CO., L. C.		063857									
DE LOPEZ, C.V. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 132673		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 10453		PERF. 5717 - 5725	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LA REFORMA (G-1)		50953 308		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 217209		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6253 - 6256	
04	510 N	1136	-0-	626 B	-8686	148	1	987	3	N	20
						1	9				
05	0 N	1247	-0-	1247 B	-7439	133	1	1113	3	N	20
						1	9				
06	1050 N	1149	-0-	99 B	-7340	127	1	1022	3	N	20
07	1178 N	1114	-0-	-64 B	-7340	134	1	980	3	N	20
08	1178 N	882	-0-	-296 B	-7340	108	1	774	3	N	20
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-7340					N	20

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9 F		RRCID -> 137937		COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 5894 - 5908	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
LA REFORMA (G-1) //CONT.// 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO																
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																
GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845																
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583																
-----																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464																
-----																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845																
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546																
-----																
04		2760 #	251	-0-	-2509	-0-	240	4	11	9	N	10				18
05		2604 #	269	-0-	-2335	-0-	260	4	9	9	N	8				26
06		330 #	251	-0-	-79	-0-	240	4	11	9	N	10				36
07		341 #	235	-0-	-106	-0-	225	4	10	9	N	9				45
08		279 #	273	-0-	-6	-0-	264	4	9	9	N	8				53
09		270 #	254	-0-	-16	-0-	241	4	13	9	N	12				65
-----																
LA REFORMA (LOPEZ) 50953 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857																
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119109 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146																
-----																
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA REFORMA (N)		50953 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
GUERRA, A. 'B'		WELL #: 8		RRCID -> 270607		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11131		PERF. 7237 - 7249				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA REFORMA (O)		50953 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
GUERRA, F.B., ESTATE -B-		WELL #: 13 D		RRCID -> 131964		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7298 - 7308				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	61 1	771 2	81 9		N	74	39 1		45
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	66 1	828 2	66 9		N	60	89 1		16
06	900 N	840	-0-	-60	-0-	51 1	721 2	68 9		N	62	63 1		15
07	930 N	842	-0-	-88	-0-	60 1	716 2	60 1		N	60	54 1		21
08	930 N	822	-0-	-108	-0-	66 9	690 2	59 1		N	66	62 1		25
*09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	73 9	642 2	38 1		N	53			78
						58 9								

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #: 11 F		RRCID -> 138526		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-

LA REFORMA (P, RES. 3)		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548												
GONZALES		WELL #: 2		RRCID -> 172374		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 6930 - 7012				
O	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



LA REFORMA (R)		//CONT.//		50953 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
GUERRA, A., JR. ET AL -A-		WELL #:		7 J	RRCID ->	049797	COMPL. DATE	03/03/1971	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B"		WELL #:		11 D	RRCID ->	172252	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7510 - 7545
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (S)		50953 594		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
GUERRA, F. B. "B"		WELL #:		15 T	RRCID ->	242216	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	7442 - 7476		
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	198	1	2227	2	N	19	13	1	9
						21	9							
05	2325 N	2318	-0-	-7	-0-	227	1	2072	2	N	17	23	1	3
						19	9							
06	1860 N	625	-0-	-1235	-0-	96	1	517	2	N	11	12	1	2
						12	9							
07	2325 N	1928	-0-	-397	-0-	205	1	1698	2	N	23	20	1	5
						25	9							
08	2077 N	1727	-0-	-350	-0-	235	1	1467	2	N	23	21	1	7
						25	9							
*09	1500 N	1388	-0-	-112	-0-	135	1	1241	2	N	11			18
						12	9							

LA REFORMA (T, RES. 2)		50953 617		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
GUERRA, F.B. ESTATE -B-		WELL #:		12	RRCID ->	130743	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7898 - 7922		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA REFORMA (T, RES. 3)		50953 618		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548												
GONZALES		WELL #:		2	RRCID ->	176278	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7730 - 7796		
04	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	996	2	9	9	N	8			66
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11	9	N	10			76
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1203	2	14	9	N	13			89
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1081	2	12	9	N	11			100
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1193	2	4	9	N	4			104
09	1230 N	924	-0-	-306	-0-	918	2	6	9	N	5			109



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
LA REFORMA (T, RES.4)		50953 619		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
GUERRA, F.B. EST -B-		WELL #: 13 F		RRCID -> 132618		COMPL. DATE 05/14/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8030		- 8054	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LA REFORMA (4700)		50953 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
BELLWOS OPERATING CO., L. C.		063857											
DE LOPEZ, C.V. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 131597		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 7908		PERF. 4583		- 4589	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LA REFORMA (5670)		50953 737		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
BELLWOS OPERATING CO., L. C.		063857											
DE LOPEZ, C. V. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 119894		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5672		- 5678	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737			N	-0-			-0-
-----													
CANTERA OPERATING, LLC		129692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
GUERRA, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 195470		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10901		PERF. 5660		- 5672	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LA REFORMA (5800 SD.)		50953 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
GUERRA 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 263728		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 10389		PERF. 5772		- 5781	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			28

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (8650) 50953 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385  
 GUERRA BROS. WELL #: RRCID -> 189430 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8578 - 8608

04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2003

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

*10		5425 #	4305	-0-	-1120	-0-	639	1	3656	3	Y	9					34
							10	9									
*11		5250 #	4195	-0-	-1055	-0-	615	1	3579	3	Y	1					35
							1	9									
*12		4960 #	3759	-0-	-1201	-0-	614	1	3123	3	Y	20					55
							22	9									
*01		4619 #	4542	-0-	-77	-0-	674	1	3814	3	Y	49					104
							54	9									
*02		4321 #	3967	-0-	-354	-0-	608	1	3268	3	Y	83					187
							91	9									
*03		4349 R	4349	-0-	-0-	-0-	683	1	3614	3	Y	47	70	1			164
							52	9									
*04		4410 #	3806	-0-	-604	-0-	619	1	3110	3	Y	70	169	1			65
							77	9									
*05		4729	4729	-0-	-0-	-0-	720	1	3946	3	Y	57					122
							63	9									
*06		4410 #	3718	-0-	-692	-0-	593	1	3060	3	Y	59	134	1			47
							65	9									
07		4340 #	4243	-0-	-97	-0-	732	1	3494	3	Y	15					62
							17	9									
08		4743 #	3634	-0-	-1109	-0-	626	1	2986	3	Y	20					82
							22	9									
09		4590 #	3271	-0-	-1319	-0-	554	1	2717	3	Y	-0-					82

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, N. (VXBG. X) CANTERA OPERATING, LLC BARRERA		50955 447 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
		WELL #: 1		RRCID -> 181645		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*10	992 X	990	-0-	-2	-0-	21 1	945 3	N	22		67
						24 9					
*11	960 X	692	-0-	-268	-0-	16 1	668 3	N	7	51 1	23
						8 9					
*12	1333 X	938	-0-	-395	-0-	18 1	909 3	N	10		33
						11 9					
*01	1333 X	810	-0-	-523	-0-	16 1	779 3	N	14		47
						15 9					
*02	1247 X	1027	-0-	-220	-0-	21 1	970 3	N	33		80
						36 9					
*03	992 X	858	-0-	-134	-0-	22 1	830 3	N	5		85
						6 9					
04	973 X	973	-0-	-0-	-0-	25 1	931 3	N	15		100
						17 9					
*05	1085 X	731	-0-	-354	-0-	21 1	710 3	N	-0-		100
06	1050 X	907	-0-	-143	-0-	26 1	881 3	N	-0-		100
07	1085 X	808	-0-	-277	-0-	21 1	787 3	N	-0-		100
08	992 X	941	-0-	-51	-0-	18 1	897 3	N	24	84 1	40
						26 9					
09	960 X	914	-0-	-46	-0-	15 1	884 3	N	14		54
						15 9					

GUERRA BROS.		WELL #: 12		RRCID -> 198041		COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544		
*10	4805 X	4025	-0-	-780	-0-	599 1	3426 3	Y	-0-		-0-
*11	4650 X	3733	-0-	-917	-0-	548 1	3185 3	Y	-0-		-0-
*12	4898 X	3733	-0-	-1165	-0-	613 1	3120 3	Y	-0-		-0-
*01	4898 X	3456	-0-	-1442	-0-	519 1	2937 3	Y	-0-		-0-
*02	4263 X	3181	-0-	-1082	-0-	499 1	2682 3	Y	-0-		-0-
*03	4030 X	3454	-0-	-576	-0-	549 1	2905 3	Y	-0-		-0-
*04	3750 X	3440	-0-	-310	-0-	571 1	2869 3	Y	-0-		-0-
*05	3751 X	3646	-0-	-105	-0-	563 1	3083 3	Y	-0-		-0-
*06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	566 1	2924 3	Y	-0-		-0-
07	3565 X	3238	-0-	-327	-0-	561 1	2677 3	Y	-0-		-0-
08	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	606 1	2890 3	Y	-0-		-0-
*09	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	629 1	3082 3	Y	-0-		-0-

GUERRA BROS.		WELL #: 13		RRCID -> 201785		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1)		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		129692		WELL #: 14		RRCID ->	208099	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8946 - 9050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	201 1	1149 3	Y		-0-			-0-
*11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	185 1	1077 3	Y		-0-			-0-
*12		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	172 1	876 3	Y		-0-			-0-
*01		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	195 1	1102 3	Y		-0-			-0-
*02		1218 N	1173	-0-	-45	-0-	184 1	989 3	Y		-0-			-0-
*03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	182 1	965 3	Y		-0-			-0-
*04		1260 N	1041	-0-	-219	-0-	173 1	868 3	Y		-0-			-0-
*05		1240 N	835	-0-	-405	-0-	129 1	706 3	Y		-0-			-0-
*06		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	200 1	1032 3	Y		-0-			-0-
07		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	204 1	976 3	Y		-0-			-0-
08		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	209 1	998 3	Y		-0-			-0-
*09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	194 1	952 3	Y		-0-			-0-

LA REFORMA, NW. (VKSGB. 8250)		50957 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		129692		WELL #: 7		RRCID ->	193088	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	9796	PERF.	8413 - 8429	
*11		90 N	61	-0-	-29	-0-	9 1	52 3	N		-0-			25
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-			25
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N		-0-			25
02		58 N	13	-0-	-45	-0-	2 1	11 3	N		-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
*05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	16 1	85 3	N		-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25

LA REFORMA DEEP		50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 12		RRCID ->	168484	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	8082 - 8092	
04		9973 X	966	-0-	-9007	-0-	45 1	903 2	N		16	7 1		10
							18 9							
05		2077 X	541	-0-	-1536	-0-	25 1	499 2	N		15	21 1		4
							17 9							
06		1380 X	406	-0-	-974	-0-	20 1	373 2	N		12	13 1		3
							13 9							
07		1426 X	310	-0-	-1116	-0-	15 1	292 2	N		3	4 1		2
							3 9							
08		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	56 1	1083 2	N		3	4 1		1
							3 9							
*09		720 X	397	-0-	-323	-0-	21 1	373 2	N		3			4
							3 9							

GUERRA, A. "B"		50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WELL #: 13		RRCID ->	180193	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	8031 - 8043					
04		1236 X	-0-	-0-	-1236	-0-			N		-0-			-0-
05		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N		-0-			-0-
06		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N		-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

-----														
LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	13590 X	9889	-0-	-3701	-0-	464	1	9351	2	Y	67	104	1	34
						74	9							
05	14043 X	8339	-0-	-5704	-0-	401	1	7870	2	Y	62	32	1	64
						68	9							
06	13590 X	10079	-0-	-3511	-0-	513	1	9511	2	Y	50	105	1	9
						55	9							
07	14043 X	13273	-0-	-770	-0-	653	1	12556	2	Y	58	25	1	42
						64	9							
08	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	587	1	11374	2	Y	48	21	1	69
						53	9							
*09	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	598	1	10404	2	Y	10	73	1	6
						11	9							
-----														
GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843														
04	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	259	1	5245	2	N	34	13	1	65
						37	9							
05	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	258	1	5085	2	N	38	13	1	90
						42	9							
06	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	198	1	3682	2	N	32	13	1	109
						35	9							
07	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	261	1	5051	2	N	31	10	1	130
						34	9							
08	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	257	1	5012	2	N	33	9	1	154
						36	9							
*09	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	251	1	4380	2	N	18			172
						20	9							
-----														
GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312														
04	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	295	1	5894	2	Y	66	126	1	54
						73	9							
05	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	315	1	6131	2	Y	56	10	1	100
						62	9							
06	4350 X	3673	-0-	-677	-0-	187	1	3438	2	Y	44	128	1	16
						48	9							
07	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	244	1	4647	2	Y	45	9	1	52
						50	9							
08	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	262	1	5015	2	Y	50	8	1	94
						55	9							
*09	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	274	1	4698	2	Y	51	114	1	31
						56	9							
-----														
GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153														
04	5310 X	4948	-0-	-362	-0-	917	1	3969	2	Y	56			109
						62	9							
05	5115 X	5090	-0-	-25	-0-	870	1	4153	2	Y	61	131	1	39
						67	9							
06	4620 X	3436	-0-	-1184	-0-	533	1	2840	2	Y	57			96
						63	9							
07	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	1000	1	4480	2	Y	55	124	1	27
						61	9							
08	4774 X	4606	-0-	-168	-0-	966	1	3582	2	Y	53			80
						58	9							
*09	4560 X	3762	-0-	-798	-0-	591	1	3114	2	Y	52	121	1	11
						57	9							

-----												
LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	621 1	5584 2	N	94	205 1		86
						103 9						
05	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	584 1	5186 2	N	97	15 1		168
						107 9						
06	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	487 1	4696 2	N	90	208 1		50
						99 9						
07	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	542 1	5081 2	N	102	17 1		135
						112 9						
08	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	539 1	5020 2	N	91	202 1		24
						100 9						
*09	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	545 1	4517 2	N	74			98
						81 9						
-----												
GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452												
04	3750 X	3175	-0-	-575	-0-	232 1	2913 2	Y	27			53
						30 9						
05	3875 X	3715	-0-	-160	-0-	271 1	3410 2	Y	31	64 1		20
						34 9						
06	3690 X	2984	-0-	-706	-0-	196 1	2758 2	Y	27			47
						30 9						
07	3813 X	3365	-0-	-448	-0-	257 1	3075 2	Y	30	62 1		15
						33 9						
08	3813 X	2952	-0-	-861	-0-	231 1	2689 2	Y	29			44
						32 9						
*09	3480 X	2657	-0-	-823	-0-	146 1	2479 2	Y	29	67 1		6
						32 9						
-----												
GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205												
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	702 1	4066 2	N	113	14 1		159
						124 9						
05	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	700 1	4050 2	N	109	206 1		62
						120 9						
06	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	393 1	2996 2	N	99	14 1		147
						109 9						
07	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	663 1	4275 2	N	118	201 1		64
						130 9						
08	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	621 1	3717 2	N	119	22 1		161
						131 9						
*09	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	390 1	3398 2	N	86	185 1		62
						95 9						
-----												
GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740												
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	302 1	1742 2	N	52	7 1		188
						57 9						
05	2356 N	2245	-0-	-111	-0-	308 1	1882 2	N	50	201 1		37
						55 9						
06	2040 N	1796	-0-	-244	-0-	194 1	1550 2	N	47	7 1		77
						52 9						
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	285 1	1630 2	N	47	9 1		115
						52 9						
08	2015 N	1813	-0-	-202	-0-	285 1	1474 2	N	49	9 1		155
						54 9						
*09	1500 N	1493	-0-	-7	-0-	106 1	1345 2	N	38			193
						42 9						

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
GUERRA "D"		WELL #:		6	RRCID -> 221280	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	8784 - 11454			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	630 N	563	-0-	-67	-0-	26	1	522	2	N	14	2	1	130
05	651 N	612	-0-	-39	-0-	15	9	29	1	N	18	2	1	146
06	630 N	459	-0-	-171	-0-	20	9	23	1	N	14	2	1	158
07	589 N	487	-0-	-102	-0-	15	9	23	1	N	15	1	1	172
08	620 N	478	-0-	-142	-0-	17	9	23	1	N	11	1	1	182
*09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	12	9	23	1	N	12			194
						13	9							
GUERRA "D"		WELL #:		7	RRCID -> 224323	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9366 - 10900			
04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	123	1	2493	2	N	74	208	1	33
05	2573 X	2014	-0-	-559	-0-	81	9	94	1	N	66	14	1	85
06	2490 X	894	-0-	-1596	-0-	73	9	44	1	N	24	14	1	95
07	2573 X	2047	-0-	-526	-0-	26	9	96	1	N	84	7	1	172
08	2573 X	2475	-0-	-98	-0-	92	9	118	1	N	51	195	1	28
*09	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	56	9	70	1	N	44			72
						48	9							
GUERRA "D"		WELL #:		9	RRCID -> 224416	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9511 - 10036			
04	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	613	1	5332	2	N	166	199	1	209
05	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	183	9	705	1	N	170	206	1	173
06	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	187	9	589	1	N	151	202	1	122
07	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	166	9	691	1	N	168	201	1	89
08	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	185	9	643	1	N	168	23	1	234
*09	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	185	9	664	1	N	135	189	1	180
						149	9							
GUERRA "D"		WELL #:		8	RRCID -> 231165	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	9420 - 9466			
04	3000 X	2828	-0-	-172	-0-	129	1	2614	2	N	77	7	1	95
05	3100 X	2314	-0-	-786	-0-	85	9	108	1	N	77	7	1	165
06	3000 X	1717	-0-	-1283	-0-	85	9	84	1	N	70	192	1	43
07	3100 X	2583	-0-	-517	-0-	77	9	123	1	N	70	5	1	108
08	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	152	1	152	1	N	74	4	1	178
*09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	81	9	168	1	N	61	183	1	56
						67	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4)			50963 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954														
GUERRA, A. "B"			WELL #: 10		RRCID -> 166505			COMPL. DATE 11/21/1997			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LA RICA (WILCOX "B")			50965 520		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
VELA-CUELLAR			WELL #: 4		RRCID -> 147848			COMPL. DATE 01/24/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
VASQUEZ, ROMEO ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 151717			COMPL. DATE 08/31/1994			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LA RICA (WILCOX, LOWER)			50965 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
VELA-CUELLAR			WELL #: 1		RRCID -> 130243			COMPL. DATE 01/22/1989			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	117	1	1531	2	N	-0-					1
05		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	113	1	1429	2	N	-0-					1
06		1680 X	1261	-0-	-419	-0-	92	1	1169	2	N	-0-					1
07		1736 X	807	-0-	-929	-0-	59	1	748	2	N	-0-					1
*08		1705 X	865	-0-	-840	-0-	865	2			N	-0-					1
09		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					1
-----																	
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 132353			COMPL. DATE 10/19/1989			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
VOLPE BROTHERS			WELL #: 2		RRCID -> 132627			COMPL. DATE 11/09/1989			TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	307	1	4040	2	N	-0-					-0-
05		4123 X	3941	-0-	-182	-0-	290	1	3651	2	N	-0-					-0-
06		4710 X	3741	-0-	-969	-0-	272	1	3469	2	N	-0-					-0-
07		4867 X	4154	-0-	-713	-0-	303	1	3851	2	N	-0-					-0-
08		4681 X	3938	-0-	-743	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
09		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-



LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.// 50965 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR, J.V.		WELL #: 2		RRCID -> 153179		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	31 1	402 2	N	-0-	-0-
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	108 1	1365 2	N	-0-	-0-
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	105 1	1338 2	N	-0-	-0-
07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	114 1	1448 2	N	-0-	-0-
08	1488 N	1232	-0-	-256	-0-	1232 2		N	-0-	-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CUELLAR, J.V.		WELL #: 3		RRCID -> 153181		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CUELLAR, J.V.		WELL #: 1		RRCID -> 153187		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155		
04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	226 1	2971 2	N	-0-	-0-
05	3286 X	3113	-0-	-173	-0-	229 1	2884 2	N	-0-	-0-
06	3540 X	2952	-0-	-588	-0-	215 1	2737 2	N	-0-	-0-
07	3658 X	3298	-0-	-360	-0-	240 1	3058 2	N	-0-	-0-
08	3348 X	2987	-0-	-361	-0-	2987 2		N	-0-	-0-
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CUELLAR, J. V.		WELL #: 4		RRCID -> 153501		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188		
04	900 N	893	-0-	-7	-0-	63 1	830 2	N	-0-	-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	65 1	819 2	N	-0-	-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	65 1	835 2	N	-0-	-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	71 1	905 2	N	-0-	-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CUELLAR, J. V.		WELL #: 5		RRCID -> 154449		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170		
04	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	245 1	3219 2	N	-0-	-0-
05	3534 X	3243	-0-	-291	-0-	238 1	3005 2	N	-0-	-0-
06	3450 X	3283	-0-	-167	-0-	239 1	3044 2	N	-0-	-0-
07	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	261 1	3313 2	N	-0-	-0-
08	3565 X	3057	-0-	-508	-0-	3057 2		N	-0-	-0-
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CUELLAR, J.V.		WELL #: 7		RRCID -> 157633		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254607	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10444	PERF. 8288 - 8894
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	480 X	15	-0-	-465	-0-	15 2		N	-0-		-0-
05	671 X	671	-0-	-0-	-0-	30 1	641 2	N	-0-		-0-
06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	44 1	564 2	N	22		22
						24 9					
07	427 X	427	-0-	-0-	-0-	31 1	396 2	N	-0-		22
08	682 X	387	-0-	-295	-0-	387 2		N	-0-		22
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		22

  

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")		//CONT.//		50965 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161947	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7278 - 7286
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

LA RICA (WILCOX 6900)		//CONT.//		50965 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:		1	RRCID ->	137286	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 6942 - 6969
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

SINGER B		//CONT.//		50965 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WELL #:		1		RRCID ->	138778	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7446 - 7566	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

LA RICA (WILCOX 7100)		//CONT.//		50965 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	133792	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7160 - 7189
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA RICA (WILCOX 7100)		//CONT.//		50965 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
URIBE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138592	COMPL. DATE	04/16/1991	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7234 - 7248
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2940 X	2376	-0-	-564	-0-	168 1	2208 2	N	-0-		-0-
05		2542 X	2030	-0-	-512	-0-	149 1	1881 2	N	-0-		-0-
06		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	182 1	2321 2	N	14		14
07		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	15 9					
08		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	192 1	2445 2	N	-0-		14
09		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	2613 2		N	NO RPT		14

  

LA RICA (WILCOX 8300)		//CONT.//		50965 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ZAPATA		
BLACK BEAR OIL CORPORATION		//CONT.//		072594								
SINGER A 35		WELL #:		3	RRCID ->	167279	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8449 - 8464
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

LA RICA (6866 WILCOX)		//CONT.//		50965 805	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	174049	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6866 - 6894
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

VASQUEZ, ROMEO		WELL #:		1	RRCID ->	175230	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6702 - 6746
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

LA RICA (7000)		//CONT.//		50965 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VASQUEZ DE PENA		WELL #:		1	RRCID ->	142980	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6980 - 7212
04		3161	1896	-0-	-1265	10653	134 1	1762 2	N	-0-		-0-
05		3379	1597	-0-	-1782	8871	117 1	1480 2	N	-0-		-0-
06		3270	1275	-0-	-1995	6876	93 1	1182 2	N	-0-		-0-
07		3379	1182	-0-	-2197	4679	86 1	1096 2	N	-0-		-0-
08		3379	911	-0-	-2468	2211	911 2		N	-0-		-0-
09		1890 #	NO RPT	-0-	-1890	321			N	NO RPT		-0-

LA SAL VIEJA (DEEP)		51011 029		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
MK OPERATING COMPANY LLC		518487										
YTURRIA, FAUSTO JR.		WELL #: 1		RRCID -> 229580		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
KIRSCH, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 216288		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13026 - 13094				
04	2040 X	1403	-0-	-637	-0-	180	1	1201	2	N	20	52
05	1736 X	1364	-0-	-372	-0-	120	1	1221	2	N	21	68
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	120	1	2272	2	N	43	94
07	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	120	1	1994	2	N	29	120
08	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	120	1	1782	2	N	27	147
09	2430 X	1723	-0-	-707	-0-	120	1	1570	2	N	30	174

HENDERSON, J.W.		ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216710		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498		
04	4500 X	3966	-0-	-534	-0-	300	1	3642	2	N	22	129
05	4247 X	3893	-0-	-354	-0-	210	1	3658	2	N	23	149
06	4080 X	3678	-0-	-402	-0-	210	1	3456	2	N	11	159
07	4216 X	3969	-0-	-247	-0-	210	1	3745	2	N	13	172
08	4216 X	3821	-0-	-395	-0-	210	1	3578	2	N	30	202
09	3990 X	3728	-0-	-262	-0-	210	1	3496	2	N	20	34

KERR ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 247130		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510				
04	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	225	1	7225	2	N	250	103
05	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	390	1	6729	2	N	216	123
06	6420 X	2334	-0-	-4086	-0-	195	1	1981	2	N	144	74
07	6634 X	6426	-0-	-208	-0-	195	1	5946	2	N	259	142
08	6634 X	4237	-0-	-2397	-0-	195	1	3896	2	N	133	85
*09	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	195	1	7010	2	N	319	213



OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		51011 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
MK OPERATING COMPANY LLC		518487														
YTURRIA		WELL #: 15		RRCID -> 274864		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321		SORRELLS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 248355		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305				
04	5010 X	3181	-0-	-1829	-0-	270	1	44	9	2867	2	N	40			133
05	5177 X	3294	-0-	-1883	-0-	195	1	57	9	3042	2	N	52	2	8	183
06	5010 X	2777	-0-	-2233	-0-	195	1	58	9	2524	2	N	53	3	8	233
07	4929 X	2912	-0-	-2017	-0-	195	1	15	9	2702	2	N	14			247
08	3968 X	2985	-0-	-983	-0-	195	1	14	9	2776	2	N	13	191	1	69
09	3180 X	2726	-0-	-454	-0-	195	1	17	9	2514	2	N	15	1	8	83

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		STONE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 043621		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829				
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	29	1	64	2	Y	-0-					134
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	273	1	624	2	Y	-0-					134
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	176	1	412	2	Y	-0-					134
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	323	1	624	2	Y	-0-					134
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	381	1	238	2	Y	-0-					134
*09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	346	1	386	2	Y	-0-					134

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 074850		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143190		COMPL. DATE 10/11/1992		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992								
04	240 X	19	-0-	-221	-0-	6	1	13	2	N	-0-	174	1			40
05	310 X	208	-0-	-102	-0-	56	1	25	9	N	23					63
06	300 X	133	-0-	-167	-0-	36	1	13	9	N	12					75
07	310 X	204	-0-	-106	-0-	66	1	11	9	N	10					85
08	217 X	168	-0-	-49	-0-	78	1	41	9	N	37					122
09	210 X	181	-0-	-29	-0-	71	1	31	9	N	28					150

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 150290	COMPL. DATE 06/24/1994	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10568	- 10576					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	210 N	32	-0-	-178	-0-	10 1	22 2	214 2	214 2	N	-0-			-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	94 1	214 2	214 2	214 2	N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	60 1	141 2	141 2	141 2	N	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	111 1	214 2	214 2	214 2	N	-0-			-0-
08	310 N	213	-0-	-97	-0-	131 1	82 2	82 2	82 2	N	-0-			-0-
*09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	119 1	132 2	132 2	132 2	N	-0-			-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 173711	COMPL. DATE 05/18/2009	TOTAL DEPTH 11502	PERF.10192	- 10210					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5 X	1	-0-	-4	-0-	1 2				Y	-0-			97
05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	3 1	6 2	6 2	6 2	Y	-0-			97
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	4 2	4 2	Y	-0-			97
07	7 X	9	-0-	2	-0-	2	3 1	6 2	6 2	Y	-0-			97
*08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	2	4 1	2 2	2 2	Y	-0-			97
09	T. A.	7	-0-	7	-0-	9	3 1	4 2	4 2	Y	-0-			97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 243087	COMPL. DATE 12/16/2011	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11040	- 11072					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1470 X	124	-0-	-1346	-0-	39 1	85 2	85 2	85 2	N	-0-			41
05	1519 X	1210	-0-	-309	-0-	364 1	832 2	832 2	832 2	N	13			54
06	1140 X	792	-0-	-348	-0-	235 1	550 2	550 2	550 2	N	6			60
07	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	431 1	833 2	833 2	833 2	N	16			76
08	1209 X	830	-0-	-379	-0-	508 1	318 2	318 2	318 2	N	4			80
09	1170 X	991	-0-	-179	-0-	462 1	515 2	515 2	515 2	N	13			93

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		2UL	RRCID -> 059866	COMPL. DATE 09/30/1974	TOTAL DEPTH 11502	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX, B F		WELL #:		4	RRCID -> 238711	COMPL. DATE 07/14/2009	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10790	- 11158					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	498 1	10418 2	10418 2	10418 2	N	53			117
05	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	522 1	10521 2	10521 2	10521 2	N	68	8 8		177
06	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	463 1	9969 2	9969 2	9969 2	N	54	196 1	3 8	32
07	10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	511 1	10103 2	10103 2	10103 2	N	53	1 8		84
08	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	504 1	9959 2	9959 2	9959 2	N	49	2 8		131
09	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-	54 9				N	NO RPT			131

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 245275		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	632 1	9729 2	N	108		148
							119 9					
05		10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	646 1	9561 2	N	100	175 1	16 8
							110 9					57
06		9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	586 1	9016 2	N	130	9 8	178
							143 9					
07		8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	562 1	7966 2	N	63	176 1	3 8
							69 9					62
08		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	506 1	6958 2	N	41	8 8	95
							45 9					
09		5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-			N	NO RPT		95
-----												
THOMAS		WELL #:		2	RRCID -> 247890		COMPL. DATE 03/12/2009			TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330		
04		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	276 1	4247 2	N	58	172 1	50
							64 9					
05		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	288 1	4254 2	N	69	8 8	111
							76 9					
06		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	262 1	4032 2	N	65	7 8	169
							72 9					
07		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	287 1	4070 2	N	55	173 1	1 8
							61 9					50
08		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	282 1	3875 2	N	54	3 8	101
							59 9					
09		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		101
-----												
COX, B. F.		WELL #:		6	RRCID -> 248306		COMPL. DATE 07/23/2010			TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299		
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	N	-0-		48
05		186 N	71	-0-	-115	-0-	7 1	64 2	N	-0-		48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		48
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		48
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
-----												
COX, B. F.		WELL #:		9	RRCID -> 248693		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538		
04		2910 X	735	-0-	-2175	-0-	33 1	684 2	N	16		212
							18 9					
05		2542 X	572	-0-	-1970	-0-	26 1	534 2	N	11	193 1	2 8
							12 9					28
06		1620 X	281	-0-	-1339	-0-	12 1	251 2	N	16		44
							18 9					
07		775 X	147	-0-	-628	-0-	7 1	137 2	N	3		47
							3 9					
08		775 X	255	-0-	-520	-0-	12 1	240 2	N	3		50
							3 9					
09		750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		50



LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
COX, B. F.		WELL #:		7	RRCID -> 248694	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10896	- 11099				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	20700 X	16967	-0-	-3733	-0-	768	1	16080	2	N	108	195	1		114
05	19468 X	16950	-0-	-2518	-0-	119	9								
05	19468 X	16950	-0-	-2518	-0-	796	1	16025	2	N	117	7	8		224
06	17910 X	16129	-0-	-1781	-0-	129	9								
06	17910 X	16129	-0-	-1781	-0-	712	1	15306	2	N	101	193	1	7 8	125
07	18507 X	15790	-0-	-2717	-0-	111	9								
07	18507 X	15790	-0-	-2717	-0-	755	1	14922	2	N	103	1	8		227
08	18321 X	15436	-0-	-2885	-0-	113	9								
08	18321 X	15436	-0-	-2885	-0-	739	1	14592	2	N	95	190	1	3 8	129
09	16980 X	NO RPT	-0-	-16980	-0-	105	9			N	NO RPT				129
COX, B. F.		WELL #:		11	RRCID -> 251486	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11080	- 11302				
04	25470 X	21667	-0-	-3803	-0-	817	1	20704	2	N	133	190	1		145
05	25203 X	21748	-0-	-3455	-0-	146	9								
05	25203 X	21748	-0-	-3455	-0-	945	1	20661	2	N	129	192	1		82
06	23670 X	20791	-0-	-2879	-0-	142	9								
06	23670 X	20791	-0-	-2879	-0-	817	1	19839	2	N	123				205
07	23715 X	21476	-0-	-2239	-0-	135	9								
07	23715 X	21476	-0-	-2239	-0-	788	1	20555	2	N	121	191	1	1 8	134
08	23002 X	20637	-0-	-2365	-0-	133	9								
08	23002 X	20637	-0-	-2365	-0-	714	1	19787	2	N	124	193	1	6 8	59
09	21660 X	NO RPT	-0-	-21660	-0-	136	9			N	NO RPT				59
COX, B. F.		WELL #:		10	RRCID -> 251618	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11012	- 11253				
04	18390 X	14660	-0-	-3730	-0-	551	1	13991	2	N	107	189	1		62
05	18786 X	12958	-0-	-5828	-0-	118	9								
05	18786 X	12958	-0-	-5828	-0-	562	1	12289	2	N	97	7	8		152
06	17310 X	13956	-0-	-3354	-0-	107	9								
06	17310 X	13956	-0-	-3354	-0-	549	1	13299	2	N	98	190	1	5 8	55
07	17205 X	14639	-0-	-2566	-0-	108	9								
07	17205 X	14639	-0-	-2566	-0-	537	1	13999	2	N	94				149
08	17902 X	17902	-0-	-0-	-0-	103	9								
08	17902 X	17902	-0-	-0-	-0-	620	1	17150	2	N	120	189	1		80
09	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-	132	9			N	NO RPT				80
COX, B. F.		WELL #:		5R	RRCID -> 251669	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	11327	PERF.11188	- 11422				
04	9840 X	8680	-0-	-1160	-0-	393	1	8233	2	N	49				144
05	9951 X	8462	-0-	-1489	-0-	54	9								
05	9951 X	8462	-0-	-1489	-0-	397	1	7996	2	N	63	5	8		202
06	9150 X	8001	-0-	-1149	-0-	69	9								
06	9150 X	8001	-0-	-1149	-0-	352	1	7563	2	N	78	194	1	2 8	84
07	9455 X	8130	-0-	-1325	-0-	86	9								
07	9455 X	8130	-0-	-1325	-0-	388	1	7670	2	N	65				149
08	9300 X	7478	-0-	-1822	-0-	72	9								
08	9300 X	7478	-0-	-1822	-0-	357	1	7065	2	N	51	1	8		199
09	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-	56	9			N	NO RPT				199

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
COX, B. F.		WELL #:		12	RRCID -> 252799		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL	DEPTH	11356	PERF.11058 - 11078			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		30930 X	27683	-0-	-3247	-0-	1040	1	26388	2	N	232	192	1	145
							255	9							
05		30690 X	28012	-0-	-2678	-0-	1212	1	26527	2	N	248	191	1	5 8 197
							273	9							
06		29100 X	26866	-0-	-2234	-0-	1054	1	25581	2	N	210	191	1	4 8 212
							231	9							
07		30077 X	30077	-0-	-0-	-0-	1101	1	28721	2	N	232	381	1	1 8 62
							255	9							
08		30664 X	30664	-0-	-0-	-0-	1060	1	29334	2	N	245	192	1	3 8 112
							270	9							
09		27690 X	NO RPT	-0-	-27690	-0-					N	NO RPT			112
-----															
COX, B. F.		WELL #:		8	RRCID -> 252834		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL	DEPTH	11394	PERF.11602 - 11622			
04		10440 X	7442	-0-	-2998	-0-	335	1	7033	2	N	67			196
							74	9							
05		10788 X	7474	-0-	-3314	-0-	350	1	7047	2	N	70	196	1	5 8 65
							77	9							
06		10440 X	6976	-0-	-3464	-0-	307	1	6593	2	N	69	4	8	130
							76	9							
07		8432 X	7232	-0-	-1200	-0-	342	1	6771	2	N	108	191	1	47
							119	9							
08		8060 X	7003	-0-	-1057	-0-	333	1	6596	2	N	67	2	8	112
							74	9							
09		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			112
-----															
COX, B. F.		WELL #:		14	RRCID -> 255403		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL	DEPTH	11209	PERF.10868 - 10998			
04		26220 X	23512	-0-	-2708	-0-	884	1	22429	2	N	181	194	1	179
							199	9							
05		27094 X	23625	-0-	-3469	-0-	1025	1	22404	2	N	178	186	1	171
							196	9							
06		25140 X	21878	-0-	-3262	-0-	859	1	20852	2	N	152	191	1	132
							167	9							
07		25761 X	24239	-0-	-1522	-0-	888	1	23158	2	N	175	192	1	115
							193	9							
08		24955 X	24786	-0-	-169	-0-	857	1	23739	2	N	173	189	1	99
							190	9							
09		23520 X	NO RPT	-0-	-23520	-0-					N	NO RPT			99
-----															
COX, B. F.		WELL #:		15	RRCID -> 255406		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL	DEPTH	11200	PERF.11252 - 11272			
04		13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	620	1	12975	2	N	62			167
							68	9							
05		13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	636	1	12806	2	N	67	189	1	5 8 40
							74	9							
06		12780 X	12463	-0-	-317	-0-	551	1	11850	2	N	56	4	8	92
							62	9							
07		14105 X	12701	-0-	-1404	-0-	609	1	12028	2	N	58	1	8	149
							64	9							
08		14105 X	11427	-0-	-2678	-0-	547	1	10830	2	N	45	3	8	191
							50	9							
09		13650 X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT			191

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	90 N	12	-0-	-78	-0-	4	1	8	2	N	-0-				32
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	33	1	75	2	N	-0-				32
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	21	1	50	2	N	-0-				32
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	39	1	75	2	N	-0-				32
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	46	1	29	2	N	-0-				32
*09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	42	1	47	2	N	-0-				32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

04	1620 X	1336	-0-	-284	-0-	257	1	1054	2	Y	23				155
05	2294 X	1861	-0-	-433	-0-	336	1	1516	2	Y	8				163
06	2220 X	2141	-0-	-79	-0-	367	1	1774	2	Y	-0-				163
07	2294 X	1897	-0-	-397	-0-	368	1	1526	2	Y	3				166
08	1922 X	1875	-0-	-47	-0-	359	1	1514	2	Y	2				168
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-	2	9			Y	NO RPT				168

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO)		//CONT.//		51011 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	153575	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	14348	PERF.	9980 - 9990				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, B. F.		WELL #:		5ST	RRCID ->	255059	COMPL. DATE	01/09/2010	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	19468 - 19488	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	
05	7045 R	7045	-0-	-0-	-0-	669	1	6353	2	N	21	21 8	52
						23	9						
06	6604 R	6604	-0-	-0-	-0-	768	1	5819	2	N	15	15 8	52
						17	9						
07	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	108	1	1185	2	N	-0-		52
08	7037 #	3256	-0-	-3781	-0-	229	1	3019	2	N	7	7 8	52
						8	9						
09	6810 #	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT		52

LA SAL VIEJA (7300)		51011 959		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
7300 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156892	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	7283 - 7287
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L)		51040 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY					
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321												
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	237330	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	12700 - 13242		
04	8880 X	8011	-0-	-869	-0-	300	1	7593	2	N	107	191 1	118	
						118	9							
05	8587 X	8299	-0-	-288	-0-	375	1	7803	2	N	110	5 8	223	
						121	9							
06	8310 X	7149	-0-	-1161	-0-	375	1	6696	2	N	71	188 1	2 8	104
						78	9							
07	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	375	1	8172	2	N	110		214	
						121	9							
08	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	375	1	7984	2	N	75	186 1	103	
						83	9							
*09	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	375	1	7806	2	N	107	2 8	208	
						118	9							

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
PETRU, V. A.		828321											
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250364	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13106 - 13130	
04	4650 X	547	-0-	-4103	-0-	289	1	258	3	Y	-0-	34 1	-0-
05	4805 X	780	-0-	-4025	-0-	97	1	683	3	Y	-0-		-0-
06	4650 X	410	-0-	-4240	-0-	57	1	353	3	Y	-0-		-0-
07	3286 X	739	-0-	-2547	-0-	119	1	620	3	Y	-0-		-0-
08	775 X	628	-0-	-147	-0-	94	1	534	3	Y	-0-		-0-
09	750 X	499	-0-	-251	-0-	90	1	409	3	Y	-0-		-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L)		//CONT.//		51040 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PETRU, V. A.		WELL #:		3ST	RRCID ->	270812	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	13580 - 13594	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2214 3	278 9	Y	Y	253	281 1		216
05	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	3888 3	329 9	Y	Y	299	353 1		162
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3191 3	235 9	Y	Y	214	173 1		203
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3220 3	273 9	Y	Y	248	270 1		181
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3170 3	296 9	Y	Y	269	253 1		197
*09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	2910 3	244 9	Y	Y	222	239 1		180

LA SARA (NO. 6-A)		51046 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY				
MK OPERATING COMPANY LLC		518487											
YTURRIA		WELL #:		15RR	RRCID ->	243879	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2336 - 2599	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 8 SAND)		51046 116		ASSOCIATED	49B				CNTY: WILLACY				
MK OPERATING COMPANY LLC		518487											
YTURRIA		WELL #:		31D	RRCID ->	269339	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 14)		51046 232		ASSOCIATED	49B				CNTY: WILLACY				
MK OPERATING COMPANY LLC		518487											
YTURRIA CATTLE CO.		WELL #:		9A	RRCID ->	145734	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	4195 - 4200	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 41 SAND)		51046 754		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY				
MK OPERATING COMPANY LLC		518487											
YTURRIA		WELL #:		12	RRCID ->	253667	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9617 - 9683	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	148	169 1		259
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	215	340 1		134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	142			276
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	9	181 1		104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			104
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			104

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 HUISACHE E & P COMPANY, LLC 412186  
 CANTU TRACT 4 WELL #: 1 RRCID -> 280684 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4245 - 4249

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	20178	NO RPT	-0-	-20178	-0-				N	NO RPT			-0-
06	31860	9831	-0-	-22029	-0-	9831	2		N	-0-			-0-
07	32922	29151	-0-	-3771	-0-	29151	2		N	-0-			-0-
08	32922	7140	-0-	-25782	-0-	7140	2		N	-0-			-0-
09	31860	NO RPT	-0-	-31860	-0-				N	NO RPT			-0-

MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

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

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	352	333	1	98
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	348	173	1	273
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	156			429
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	169	170	1	428
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	116			544
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			544

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10397 - 10478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY											
MK OPERATING COMPANY LLC 518487											
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596											
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY											
MK OPERATING COMPANY LLC 518487											
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY											
MK OPERATING COMPANY LLC 518487											
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747											
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY											
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600											
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840											
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LA SARA, S. (2400) 51051 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY											
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C. 870002											
RAYMONDVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 264481 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6230 - 6435											
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----											
LA VIDA (FRIO)		51103 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
SOUTH GULF ENTERPRISES, INC.		802617		WELL #: 1		RRCID -> 274878		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1061 - 1064	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LA VIDA		51124 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WELL #: 3		RRCID -> 277545		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 1304 PERF. 1056 - 1062					
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LABBE (COLE 2000)		51124 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
TEXAS, LES & CO.		846666		WELL #: 3		RRCID -> 145220		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LABBE (HOCKLEY)		51124 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 6		RRCID -> 190254		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012	
04	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LABBE (HOCKLEY, UP.)		51124 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 14		RRCID -> 181381		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
LICHTENBERGER FEE		51124 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WELL #: 12		RRCID -> 189937		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-



LABBE (1400)		51124 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
FINALY RESOURCES LLC		268323												
FIVE-ROOS		WELL #: 1 C		RRCID -> 140857		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FIVE - ROOS		WELL #: 2		RRCID -> 143539		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXAS, LES & CO.		846666												
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146388		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LABBE (1600)		51124 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
TEXAS, LES & CO.		846666												
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 4		RRCID -> 146853		COMPL. DATE 07/15/1993		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LABBE (2360)		51124 840		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LICHTENBERGER FEE		WELL #: 13		RRCID -> 194263		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259												
DE LA FUENTE, WILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 088574		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LABBE (2600)		51124 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.		846666										
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 12A		RRCID -> 164102		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 3018		PERF. 2608 - 2612		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LABBE (2800)		51124 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.		846666										
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148189		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 2827		PERF. 2800 - 2802		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LACY (A 7100)		51180 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
CRAIN & GRIFFITH -C-		WELL #: 5		RRCID -> 011259		COMPL. DATE 06/05/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	203 1	2744 2	Y	63			103
05	3038 X	2518	-0-	-520	-0-	200 1	2282 2	Y	33	90 1		46
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	201 1	2695 2	Y	88	93 1		41
07	3131 X	2783	-0-	-348	-0-	220 1	2527 2	Y	33			74
08	3131 X	2782	-0-	-349	-0-	214 1	2487 2	Y	74	95 1		53
09	3030 X	2176	-0-	-854	-0-	188 1	1967 2	Y	19			72

JOHNSTON, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 011263		COMPL. DATE 01/03/1956		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 7156 - 7174		
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	115 1	1555 2	Y	35			58
05	1643 N	1470	-0-	-173	-0-	117 1	1333 2	Y	18	50 1		26
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	114 1	1536 2	Y	48	51 1		23
07	1767 N	1658	-0-	-109	-0-	131 1	1506 2	Y	19			42
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	123 1	1433 2	Y	36	50 1		28
09	1710 N	1216	-0-	-494	-0-	105 1	1101 2	Y	9			37

LAHINCH (WILCOX 14,300)		51330 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
HAMILTON-ENCINOS		WELL #: 1		RRCID -> 191901		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 16736		PERF. 14149 - 14618		
04	DLQ G-10	9373	-0-	9373	9373	9373 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	15922	-0-	15922	25295	15922 2		Y	-0-			-0-
06	37867 X	12572	-0-	-25295	-0-	12572 2		Y	-0-			-0-
07	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9541 2		Y	-0-			-0-
08	13268 X	12252	-0-	-1016	-0-	12252 2		Y	-0-			-0-
09	12840 X	11215	-0-	-1625	-0-	403 1	10812 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAHINCH (WILCOX 14,300)		//CONT.//		51330 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
NADCF RECOVERY GROUP, INC.				598932								
G. B. HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	139564	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	14334 - 14350
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)				51397 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
KHA		WELL #:		10	RRCID ->	223231	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6357 - 6441
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

KHA				WELL #:	J 5	RRCID ->	274771	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	6496 - 6532
04	18780	X	9130	-0-	-9650	-0-	835	1	8269	2	Y	24	87 1 33
							26	9					
05	19406	X	10510	-0-	-8896	-0-	803	1	9687	2	Y	18	31 1 20
							20	9					
06	18780	X	9006	-0-	-9774	-0-	804	1	8184	2	Y	16	36
							18	9					
07	14756	X	4415	-0-	-10341	-0-	516	1	3895	2	Y	4	20 1 20
							4	9					
08	14198	X	4194	-0-	-10004	-0-	521	1	3665	2	Y	7	17 1 10
							8	9					
09	10170	X	2372	-0-	-7798	-0-	350	1	2019	2	Y	3	10 1 3
							3	9					

LAKE CASA BLANCA (LOBO)				51400 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649								
MULLER, A. F. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064642	COMPL. DATE	03/16/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LANDA (B)				51784 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
GRAY / HARDWICKE		WELL #:		1	RRCID ->	207022	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8754 - 8796
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LANDA (MARKS)			51784 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748											
RHODES UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	226323	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	12390 - 12450		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3720 X	3176	-0-	-544	-0-	109 1 129 9	2938 2	2	N	117				234
05	3937 X	3103	-0-	-834	-0-	113 1 102 9	2888 2	2	N	93	177	1		150
06	3810 X	3003	-0-	-807	-0-	109 1 92 9	2802 2	2	N	84				234
07	3937 X	3096	-0-	-841	-0-	85 1 77 9	2934 2	2	N	70	175	1		129
08	3317 X	3124	-0-	-193	-0-	102 1 84 9	2938 2	2	N	76				205
09	3180 X	3155	-0-	-25	-0-	110 1 78 9	2967 2	2	N	71	182	1		94
DEGOCHE, LOUISE			WELL #:	1	RRCID ->	256218	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	12593	PERF.	12436 - 12510		
04	62190 X	59352	-0-	-2838	-0-	86 1 281 9	58985 2	2	N	255	178	1		262
05	65596 X	60099	-0-	-5497	-0-	89 1 277 9	59733 2	2	N	252	363	1		151
06	63480 X	57755	-0-	-5725	-0-	86 1 267 9	57402 2	2	N	243	178	1		216
07	65596 X	58353	-0-	-7243	-0-	89 1 249 9	58015 2	2	N	226	179	1		263
08	62031 X	56229	-0-	-5802	-0-	88 1 256 9	55885 2	2	N	233	357	1		139
09	59340 X	50730	-0-	-8610	-0-	85 1 242 9	50403 2	2	N	220	179	1		180
LAREDO (LOBO)			WELL #:	1	RRCID ->	057499	COMPL. DATE	01/12/1974	TOTAL DEPTH	7758	PERF.	N/A		
COLUMBUS ENERGY, LLC			52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ZACHRY, H.B.			169313											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PREVOST			WELL #:	1	RRCID ->	059554	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	N/A		
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	13 1	333 3	3	N	-0-				-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	12 1	293 3	3	N	-0-				-0-
06	420 N	285	-0-	-135	-0-	11 1	274 3	3	N	-0-				-0-
07	372 N	275	-0-	-97	-0-	11 1	264 3	3	N	-0-				-0-
08	310 N	201	-0-	-109	-0-	8 1	193 3	3	N	-0-				-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT				-0-
CLARK, N.H. ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	059844	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1980 N	1586	-0-	-394	-0-	60 1	1526 3	3	N	-0-				17
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	63 1	1568 3	3	N	-0-				17
06	1620 N	1490	-0-	-130	-0-	55 1	1435 3	3	N	-0-				17
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	68 1	1666 3	3	N	-0-				17
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	68 1	1619 3	3	N	-0-				17
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT				17

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 1		RRCID -> 060110		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	62 1	955 3	Y	3	6
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	73 1	1024 3	Y	2 3 1	5
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	58 1	975 3	Y	2	7
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	65 1	1029 3	Y	2	9
08	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	62 1	988 3	Y	1 3 1	7
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	1 9		Y	NO RPT	7
-----										
MARTINEZ, SENESIO		WELL #: 1		RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18 1	206 3	N	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	39 1	358 3	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARTINEZ, D.		WELL #: 1		RRCID -> 060344		COMPL. DATE 11/25/1974		TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A		
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	72 1	1230 3	N	7	65
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	68 1	1266 3	N	12 40 1	37
06	1770 N	1178	-0-	-592	-0-	68 1	1108 3	N	2	39
07	1364 N	872	-0-	-492	-0-	67 1	805 3	N	-0-	39
08	1333 N	752	-0-	-581	-0-	52 1	700 3	N	-0-	39
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT	39
-----										
HUBBERD, WILLIAM "T"		WELL #: 1		RRCID -> 061239		COMPL. DATE 01/19/1975		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A		
04	660 N	569	-0-	-91	-0-	569 3		N	-0-	-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-	-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-	-0-
07	589 N	517	-0-	-72	-0-	517 3		N	-0-	-0-
08	651 N	456	-0-	-195	-0-	456 3		N	-0-	-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RUIZ, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 061264		COMPL. DATE 11/14/1974		TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A		
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	88 1	2152 3	N	-0-	30
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	86 1	2101 3	N	-0-	30
06	2310 N	2167	-0-	-143	-0-	83 1	2084 3	N	-0-	30
07	2325 N	1165	-0-	-1160	-0-	48 1	1117 3	N	-0-	30
08	2201 N	64	-0-	-2137	-0-	3 1	61 3	N	-0-	30
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT	30
-----										
ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 2		RRCID -> 061280		COMPL. DATE 02/23/1975		TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
B M T		WELL #: 2		RRCID -> 061814		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	134	1	3127	3	N	-0-
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	133	1	3094	3	N	-0-
06	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	109	1	2623	3	N	-0-
07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	120	1	2676	3	N	-0-
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	130	1	2805	3	N	-0-
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT
-----											
BLOCK, ANNA		WELL #: 1		RRCID -> 061897		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A			
04	1020 N	857	-0-	-163	-0-	23	1	834	3	N	-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	23	1	788	3	N	-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	25	1	930	3	N	-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	27	1	902	3	N	-0-
08	806 N	799	-0-	-7	-0-	25	1	774	3	N	-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT
-----											
CLARK, N. H.		WELL #: 4		RRCID -> 061924		COMPL. DATE 05/05/1975		TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
HACHARD, D. D.		WELL #: 3		RRCID -> 063135		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A			
04	600 N	563	-0-	-37	-0-	22	1	541	3	N	-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	585	3	N	-0-
06	660 N	607	-0-	-53	-0-	23	1	584	3	N	-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	605	3	N	-0-
08	620 N	566	-0-	-54	-0-	24	1	542	3	N	-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT
-----											
HUBBERD, WILLIAM C		WELL #: 4		RRCID -> 063360		COMPL. DATE 08/30/1975		TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 063381		COMPL. DATE 08/18/1975		TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A			
04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	125	1	3074	3	N	-0-
05	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	53	1	2984	3	N	-0-
06	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	140	1	2722	3	N	-0-
07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	223	1	2678	3	N	-0-
08	2139 X	2026	-0-	-113	-0-	184	1	1842	3	N	-0-
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT
-----											
HEREFORD		WELL #: 2		RRCID -> 063913		COMPL. DATE 09/08/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	84 X	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	3	N	-0-
05	86 X	86	-0-	-0-	-0-	20	1	66	3	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
BLOCK, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 063918		COMPL. DATE 09/06/1975			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	22 1	806 3	N	41		148	
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	45 9	830 3	N	22	84 1	86	
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	24 1	878 3	N	29		115	
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	24 9	890 3	N	-0-		115	
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	23 1	834 3	N	24	72 1	67	
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	32 9		N	NO RPT		67	
27						27 1						
26						26 9						
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 064000		COMPL. DATE 09/26/1975			TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A			
04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	114 1	2899 3	N	2		31	
05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	2 9	3338 3	N	1		32	
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	134 1	3634 3	N	4		36	
07	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	1 9	3873 3	N	8		44	
08	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	140 1	4011 3	N	3		47	
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-	4 9		N	NO RPT		47	
						159 1						
						9 9						
						167 1						
						3 9						
-----												
ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 3		RRCID -> 064302		COMPL. DATE 04/03/1975			TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 8		RRCID -> 065203		COMPL. DATE 02/05/1976			TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A			
04	1606 N	80	-0-	-1526	-0-	80 3		Y	-0-		25	
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	261 3	8 9	Y	7	17 1	15	
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	260 3	9 9	Y	8		23	
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-		23	
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-		23	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		23	
-----												
ZACHRY, H. B.		WELL #: 5		RRCID -> 065463		COMPL. DATE 02/03/1976			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A			
04	1500 N	1388	-0-	-112	-0-	60 1	1328 3	N	-0-		-0-	
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	79 1	1674 3	N	-0-		-0-	
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	82 1	1587 3	N	-0-		-0-	
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	103 1	1585 3	N	-0-		-0-	
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	101 1	1677 3	N	-0-		-0-	
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HUBBERD, WILLIAM B		WELL #: 9		RRCID -> 066365		COMPL. DATE 04/16/1976			TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A			
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		Y	-0-		80	
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1154 3	1 9	Y	1	56 1	25	
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		Y	-0-		25	
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		Y	-0-		25	
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		Y	-0-		25	
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT		25	

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
CAL-MEX		WELL #: 2 U		RRCID -> 066404		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	161 1	3933 3	N	6	109
05	4216 X	4106	-0-	-110	-0-	162 1	3942 3	N	95 1	16
06	4080 X	3833	-0-	-247	-0-	147 1	3686 3	N	-0-	16
07	4247 X	3619	-0-	-628	-0-	149 1	3469 3	N	1	17
08	4247 X	3565	-0-	-682	-0-	152 1	3413 3	N	-0-	17
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			N	NO RPT	17
-----										
HACHAR, D. D.		WELL #: 8 U		RRCID -> 066575		COMPL. DATE 03/23/1976		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684		
04	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	800 1	5944 3	N	8	77
05	6572 X	6535	-0-	-37	-0-	790 1	5737 3	N	7	84
06	6840 X	6021	-0-	-819	-0-	774 1	5239 3	N	7	91
07	7068 X	6548	-0-	-520	-0-	798 1	5740 3	N	9	100
08	7068 X	6434	-0-	-634	-0-	757 1	5660 3	N	15	115
09	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-			N	NO RPT	115
-----										
ZACHARY, H.B. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066598		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A		
04	930 N	652	-0-	-278	-0-	28 1	624 3	Y	-0-	12
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	240 3	Y	-0-	12
06	930 N	235	-0-	-695	-0-	11 1	221 3	Y	3	15
07	682 N	615	-0-	-67	-0-	38 1	577 3	Y	-0-	15
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	15
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	15
-----										
HUBBERD, WILLIAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 066694		COMPL. DATE 06/08/1976		TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A		
04	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3805 3	29 9	N	26	167
05	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4362 3	18 9	N	16	27
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2814 3	10 9	N	9	36
07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3368 3	13 9	N	12	48
08	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4744 3	24 9	N	22	70
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT	70
-----										
HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 066955		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759		
04	660 N	561	-0-	-99	-0-	183 1	378 3	N	-0-	-0-
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	194 1	569 3	N	-0-	-0-
06	750 N	544	-0-	-206	-0-	137 1	407 3	N	-0-	-0-
07	589 N	531	-0-	-58	-0-	137 1	394 3	N	-0-	-0-
08	775 N	543	-0-	-232	-0-	145 1	398 3	N	-0-	-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ZACHRY		WELL #: 1		RRCID -> 067069		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



-----															
LAREDO (LOBO)			//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313												
ZACHRY, H. B.			WELL #: 6		RRCID -> 068319		COMPL. DATE 06/30/1976			TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	161	1	3421	3	N	-0-			-0-
05		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	195	1	3950	3	N	-0-			-0-
06		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	185	1	3394	3	N	-0-			-0-
07		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	255	1	3687	3	N	1	1 8		-0-
							1	9							
08		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	237	1	3700	3	N	-0-			-0-
09		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARTINEZ, D.			WELL #: 3		RRCID -> 069130		COMPL. DATE 10/14/1976			TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A					
-----															
04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
05		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
06		990 N	852	-0-	-138	-0-	852	3			N	-0-			-0-
07		1116 N	843	-0-	-273	-0-	843	3			N	-0-			-0-
08		1023 N	858	-0-	-165	-0-	858	3			N	-0-			-0-
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HACHAR, D. D.			WELL #: 13		RRCID -> 069137		COMPL. DATE 10/12/1976			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740					
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ALEXANDER, CHARLES E.			WELL #: 8		RRCID -> 069688		COMPL. DATE 12/03/1976			TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A					
-----															
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	75	1	1166	3	Y	2			5
							2	9							
05		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	84	1	1170	3	Y	3	3 1		5
							3	9							
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-	43	1	721	3	Y	2			7
							2	9							
07		1147 N	811	-0-	-336	-0-	48	1	761	3	Y	2			9
							2	9							
08		1147 N	1055	-0-	-92	-0-	62	1	992	3	Y	1	3 1		7
							1	9							
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			7
-----															
HAERING - MARTIN			WELL #: 1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977			TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A					
-----															
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			52
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			52
06		660 N	207	-0-	-453	-0-	207	3			N	-0-			52
07		558 N	176	-0-	-382	-0-	176	3			N	-0-			52
08		496 N	89	-0-	-407	-0-	89	3			N	-0-			52
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			52

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ZACHRY, H. B. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3000 N	3965	-0-	965	965	171	1 9	3793	3 Y	1 8	12
05	3100 N	2296	-0-	-804	161	103	1 1	2193	3 Y	-0-	12
06	2469 X	2308	-0-	-161	-0-	114	1 9	2191	3 Y	3	15
07	2480 X	2440	-0-	-40	-0-	149	1 1	2291	3 Y	-0-	15
08	2480 X	2300	-0-	-180	-0-	131	1 1	2169	3 Y	-0-	15
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-				Y	NO RPT	15
-----											
MARTINEZ, D.		WELL #: 4		RRCID -> 072567		COMPL. DATE 08/16/1977		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 9		RRCID -> 072951		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 9877		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
SCHWARZ		WELL #: 1		RRCID -> 073863		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 6919		PERF. N/A	
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	31
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17	1 1	116	3 N	-0-	31
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	31
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	17	1 1	112	3 N	-0-	31
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
-----											
MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074076		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 6968		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25				N	NO RPT	-0-
-----											
BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 2		RRCID -> 074781		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 6862		PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
AKIN-MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074961		COMPL. DATE 12/02/1977			TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALEXANDER, CHARLES A.		WELL #: 10		RRCID -> 075728		COMPL. DATE 12/20/1977			TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A							
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	53	1	818	3	Y	2					5
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	60	1	840	3	Y	3	3	1			5
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	44	1	747	3	Y	2					7
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	716	3	Y	1					8
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	Y	2	3	1			7
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					7
-----																
MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078953		COMPL. DATE 09/28/1978			TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535							
04	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4200	3	3	9	N	3					45
05	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3409	3	7	9	N	6					51
06	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1865	3	2	9	N	2					53
07	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1980	3	2	9	N	2					55
08	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					55
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					55
-----																
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 1 U		RRCID -> 079099		COMPL. DATE 08/17/1978			TOTAL DEPTH 8422 PERF. 6712 - 7523							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2016 - PLUGGED 06/01/16																
-----																
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 1		RRCID -> 079315		COMPL. DATE 10/29/1978			TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440							
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	199	1	1062	3	N	-0-					5
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	198	1	1092	3	N	-0-					5
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	203	1	1092	3	N	-0-					5
07	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	196	1	1038	3	N	1	1	8			5
08	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	187	1	1042	3	N	-0-					5
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					5
-----																
LLANOS, M. H.		WELL #: 1		RRCID -> 080532		COMPL. DATE 01/22/1979			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380							
04	870 N	328	-0-	-542	-0-	88	1	240	3	N	-0-					113
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	218	1	313	3	N	1	101	1			13
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	136	1	703	3	N	-0-					13
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	207	1	1561	3	N	-0-					13
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	185	1	1440	3	N	-0-					13
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					13

-----															
LAREDO (LOBO)			//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313										
ZACHRY, H.B. -D			WELL #:		1	RRCID ->	082019	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7454	PERF. 6579 - 6716			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		5040 X	4592	-0-	-448	-0-	206	1	4386	3	Y	-0-			12
05		5208 X	4891	-0-	-317	-0-	230	1	4661	3	Y	-0-			12
06		5040 X	4710	-0-	-330	-0-	241	1	4439	3	Y	27			39
							30	9							
07		5208 X	4932	-0-	-276	-0-	319	1	4613	3	Y	-0-			39
08		4898 X	4839	-0-	-59	-0-	291	1	4548	3	Y	-0-			39
09		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT			39
-----															
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	082694	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	6813	PERF. 6234 - 6542			
04		840 N	796	-0-	-44	-0-	226	1	570	3	N	-0-			-0-
05		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	295	1	945	3	N	-0-			-0-
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	173	1	601	3	N	-0-			-0-
07		837 N	836	-0-	-1	-0-	190	1	646	3	N	-0-			-0-
08		1240 N	833	-0-	-407	-0-	197	1	636	3	N	-0-			-0-
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCKENDRICK			WELL #:		2	RRCID ->	082819	COMPL. DATE	05/06/1979	TOTAL DEPTH	6862	PERF. 6532 - 6674			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HUBBERD, WILLIAM			WELL #:		19	RRCID ->	092268	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	9402	PERF. 7991 - 8034			
04		1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-			73
05		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1546	3	17	9	N	15			88
06		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1190	3	14	9	N	13	87	1	14
07		1147 X	751	-0-	-396	-0-	751	3			N	-0-			14
08		1147 X	829	-0-	-318	-0-	818	3	11	9	N	10			24
09		1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			24
-----															
HUBBARD, WILLIAM			WELL #:		20	RRCID ->	093206	COMPL. DATE	05/02/1981	TOTAL DEPTH	8607	PERF. 7692 - 7884			
04		T. A.	386	-0-	386	-0-	386	3			Y	-0-			4
05		T. A.	310	-0-	310	-0-	696	308	2	9	Y	2	3	1	3
06		T. A.	343	-0-	343	-0-	1039	341	2	9	Y	2			5
07		1158 X	119	-0-	-1039	-0-	119	3			Y	-0-			5
08		310 N	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-			5
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			5
-----															
CLARK, N. H.			WELL #:		6	RRCID ->	095235	COMPL. DATE	08/27/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6289 - 6408			
04		300 N	277	-0-	-23	-0-	60	1	217	3	N	-0-			-0-
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	62	1	206	3	N	-0-			-0-
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	64	1	209	3	N	-0-			-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	65	1	215	3	N	-0-			-0-
08		279 N	273	-0-	-6	-0-	66	1	207	3	N	-0-			-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313							
ZACHRY		WELL #: 13		RRCID -> 098151		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	37 1	821 3	N	-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	25 1	534 3	N	-0-
06	900 N	565	-0-	-335	-0-	28 1	537 3	N	-0-
07	899 N	427	-0-	-472	-0-	26 1	401 3	N	-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	52 1	860 3	N	-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT
-----									
RANCHO BLANCO		WELL #: 17		RRCID -> 100470		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6226 - 6651	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2016 - PLUGGED 04/27/16									
-----									
ZACHRY		WELL #: 20		RRCID -> 113804		COMPL. DATE 09/08/1984		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
ZACHRY, H. B.		WELL #: 21		RRCID -> 116623		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644	
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 3	N	-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12 1	252 3	N	-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12 1	230 3	N	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14 1	215 3	N	-0-
08	279 N	231	-0-	-48	-0-	13 1	218 3	N	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT
-----									
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118508		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166	
04	1080 N	586	-0-	-494	-0-	166 1	420 3	N	-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	137 1	440 3	N	3
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	262 1	908 3	N	13
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	252 1	857 3	N	6
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	268 1	865 3	N	6
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	7 9		N	NO RPT
-----									
CLARK, N. H.		WELL #: 8		RRCID -> 119444		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184	
04	2670 X	2106	-0-	-564	-0-	80 1	2026 3	N	-0-
05	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	74 1	1846 3	N	-0-
06	1920 X	1713	-0-	-207	-0-	64 1	1649 3	N	-0-
07	2170 N	1801	-0-	-369	-0-	71 1	1730 3	N	-0-
08	1922 N	1497	-0-	-425	-0-	60 1	1437 3	N	-0-
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT
-----									
COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120996		COMPL. DATE 03/08/1986		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467	
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	43 1	299 3	N	-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	47 1	326 3	N	-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	42 1	291 3	N	-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	44 1	285 3	N	-0-
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	44 1	292 3	N	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HACHAR, D. D.		WELL #: 20		RRCID -> 139411		COMPL. DATE 09/04/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	158 1	3679 3	N	2			63
05	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	159 1	3707 3	N	1			64
06	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	156 1	3766 3	N	4			68
07	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	156 1	3483 3	N	3			71
08	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	179 1	3860 3	N	3			74
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	3 9		N	NO RPT			74
-----												
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 154166		COMPL. DATE 05/11/1995			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 5		RRCID -> 157784		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758			
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	28 1	626 3	N	-0-			14
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	26 1	550 3	N	-0-			14
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	30 1	573 3	N	-0-			14
07	682 N	495	-0-	-187	-0-	30 1	465 3	N	-0-			14
08	589 N	443	-0-	-146	-0-	25 1	418 3	N	-0-			14
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			14
-----												
HACHAR, D. D.		WELL #: 25		RRCID -> 158391		COMPL. DATE 05/03/1996			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 4		RRCID -> 159455		COMPL. DATE 06/07/1996			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680			
04	1200 N	758	-0-	-442	-0-	33 1	725 3	N	-0-			-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	43 1	918 3	N	-0-			-0-
06	870 N	779	-0-	-91	-0-	38 1	741 3	N	-0-			-0-
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	58 1	894 3	N	-0-			-0-
08	961 N	824	-0-	-137	-0-	47 1	777 3	N	-0-			-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			-0-



LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
FRAN INVESTMENTS, INC.				282790							
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 075829	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HUBBERD, WILLIAM "B"		WELL #:		1	RRCID -> 060575	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	7946 - 8268
04	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1242 2	207 3	N	59		142
						65 9					
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1194 2	256 3	N	7		149
						8 9					
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1122 2	221 3	N	8	109 1	48
						9 9					
07	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	1073 2	162 3	N	6		54
						7 9					
08	1364 N	1192	-0-	-172	-0-	1015 2	165 3	N	11		65
						12 9					
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		65
-----											
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 060576	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7880 - 7910
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	3 1	55 3	N	-0-		-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	-0-		-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	-0-		-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	N	-0-		-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 062964	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
04	960 N	862	-0-	-98	-0-	44 1	818 3	N	-0-		-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	45 1	809 3	N	-0-		-0-
06	900 N	831	-0-	-69	-0-	41 1	790 3	N	-0-		-0-
07	899 N	793	-0-	-106	-0-	40 1	753 3	N	-0-		-0-
08	868 N	687	-0-	-181	-0-	35 1	652 3	N	-0-		-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 063691	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1260 N	1221	-0-	-39	-0-	63 1	1158 3	Y	-0-		-0-
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	66 1	1197 3	Y	-0-		-0-
06	1200 N	860	-0-	-340	-0-	42 1	818 3	Y	-0-		-0-
07	1271 N	1045	-0-	-226	-0-	53 1	992 3	Y	-0-		-0-
08	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	60 1	1137 3	Y	-0-		-0-
09	770 N	NO RPT	-0-	-770	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		9	RRCID -> 065462	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	N/A
04	3480 X	2949	-0-	-531	-0-	152 1	2797 3	Y	-0-		-0-
05	3596 X	3457	-0-	-139	-0-	181 1	3276 3	Y	-0-		-0-
06	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	166 1	3224 3	Y	-0-		-0-
07	3472 X	3335	-0-	-137	-0-	170 1	3165 3	Y	-0-		-0-
08	3472 X	3325	-0-	-147	-0-	168 1	3157 3	Y	-0-		-0-
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT		-0-



LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 065882		COMPL. DATE 09/13/1988			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	359 1	6623 3	Y	32	23 1	11
						35 9					
05	7192 X	6721	-0-	-471	-0-	351 1	6345 3	Y	23	32 1	2
						25 9					
06	6960 X	6841	-0-	-119	-0-	333 1	6482 3	Y	24	20 1	6
						26 9					
07	7254 X	6823	-0-	-431	-0-	346 1	6453 3	Y	22	19 1	9
						24 9					
08	7254 X	6774	-0-	-480	-0-	340 1	6409 3	Y	23	13 1	19
						25 9					
09	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-			Y	NO RPT		19
-----											
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 1		RRCID -> 067198		COMPL. DATE 07/03/1976			TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A		
04	4530 X	4468	-0-	-62	-0-	3829 2	639 3	Y	-0-		-0-
05	4681 X	4623	-0-	-58	-0-	3809 2	814 3	Y	-0-		-0-
06	4530 X	4263	-0-	-267	-0-	3561 2	702 3	Y	-0-		-0-
07	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4131 2	627 3	Y	-0-		-0-
08	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4050 2	657 3	Y	-0-		-0-
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 069290		COMPL. DATE 12/14/1976			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
04	4410 X	3616	-0-	-794	-0-	176 1	3423 3	Y	15		65
						17 9					
05	4557 X	4372	-0-	-185	-0-	188 1	4156 3	Y	25	65 1	25
						28 9					
06	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	183 1	4239 3	Y	12		37
						13 9					
07	4464 X	4230	-0-	-234	-0-	169 1	4046 3	Y	14		51
						15 9					
08	4464 X	3808	-0-	-656	-0-	135 1	3655 3	Y	16	47 1	20
						18 9					
09	4040 X	NO RPT	-0-	-4040	-0-			Y	NO RPT		20
-----											
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 069975		COMPL. DATE 01/27/1977			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	30 1	551 3	Y	-0-		-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	30 1	543 3	Y	-0-		-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	29 1	577 3	Y	-0-		-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	31 1	585 3	Y	-0-		-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	30 1	569 3	Y	-0-		-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MARTINEZ, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 070524		COMPL. DATE 03/03/1977			TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MCCANN, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 071293		COMPL. DATE 04/19/1977			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A		
04	2550 N	2445	-0-	-105	-0-	2095 2	350 3	N	-0-		4
05	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2120 2	453 3	N	-0-		4
06	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2090 2	411 3	N	-0-		4
07	2542 N	2509	-0-	-33	-0-	2178 2	331 3	N	-0-		4
08	2573 N	2490	-0-	-83	-0-	2142 2	348 3	N	-0-		4
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT		4

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEIN - HAYNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071616		COMPL. DATE 05/23/1977			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	2183 3	6 9	N	5	13	
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2287 3	3 9	N	3	16	
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3		N	-0-	16	
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2437 3	2 9	N	2	18	
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3		N	-0-	18	
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT	18	
-----												
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071961		COMPL. DATE 06/23/1977			TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A			
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1270 2	212 3	N	-0-	4	
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1013 2	217 3	N	-0-	4	
06	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1079 2	213 3	N	-0-	4	
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1547 2	235 3	N	-0-	4	
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1605 2	260 3	N	-0-	4	
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT	4	
-----												
MCMAHAN, P. A.		WELL #: 2		RRCID -> 072949		COMPL. DATE 08/21/1977			TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A			
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	48 1	364 3	Y	-0-	3	
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	45 1	340 3	Y	-0-	3	
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	49 1	394 3	Y	-0-	3	
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	53 1	486 3	Y	-0-	3	
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	51 1	416 3	Y	-0-	3	
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	3	
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 074290		COMPL. DATE 12/24/1996			TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149			
04	2910	X	2188	-0-	-722	-0-	132 1	2053 3	Y	3	10 1	10
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	205 1	3218 3	Y	-0-		10
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	240 1	3455 3	Y	3		13
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	216 1	3342 3	Y	3	5 1	11
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	215 1	3563 3	Y	2	6 1	7
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT		7
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 074664		COMPL. DATE 12/07/1977			TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A			
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	7 1	123 3	Y	-0-		-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	Y	-0-		-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	5 1	95 3	Y	-0-		-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	4 1	66 3	Y	-0-		-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	4 1	80 3	Y	-0-		-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074960		COMPL. DATE 01/26/1978			TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A			
04	3030	X	2374	-0-	-656	-0-	117 1	2257 3	Y	-0-		76
05	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	126 1	2787 3	Y	18	86 1	8
06	3030	X	2829	-0-	-201	-0-	116 1	2700 3	Y	12		20
07	2945	X	2645	-0-	-300	-0-	106 1	2539 3	Y	-0-		20
08	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	102 1	2773 3	Y	-0-		20
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT		20

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ALEXANDER, M.M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 075015		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3030 X	2326	-0-	-704	-0-	420 1	1906 3	N	-0-			11
05	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	450 1	2365 3	N	-0-			11
06	3030 X	2619	-0-	-411	-0-	430 1	2189 3	N	-0-			11
07	3131 X	2383	-0-	-748	-0-	290 1	2064 3	N	26			37
						29 9						
08	3131 X	3123	-0-	-8	-0-	490 1	2633 3	N	-0-			37
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT			37
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 075414		COMPL. DATE 01/28/1978		TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075416		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A				
04	2280 N	1915	-0-	-365	-0-	100 1	1815 3	Y	-0-			-0-
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	111 1	1884 3	Y	-0-			-0-
06	2130 N	1748	-0-	-382	-0-	106 1	1642 3	Y	-0-			-0-
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	231 1	1788 3	Y	-0-			-0-
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	251 1	2061 3	Y	-0-			-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077563		COMPL. DATE 08/26/1988		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157				
04	6390 X	4407	-0-	-1983	-0-	366 1	4034 3	Y	6	29 1		4
						7 9						
05	6603 X	3868	-0-	-2735	-0-	366 1	3502 3	Y	-0-			4
06	6390 X	4053	-0-	-2337	-0-	379 1	3664 3	Y	9			13
						10 9						
07	6417 X	4714	-0-	-1703	-0-	405 1	4309 3	Y	-0-			13
08	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	392 1	4268 3	Y	14			27
						15 9						
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			Y	NO RPT			27
-----												
RAYMOND, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077962		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A				
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	73 1	413 3	N	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	83 1	461 3	N	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	97 1	568 3	N	-0-			-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	92 1	499 3	N	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	71 1	376 3	N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 078042		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A				
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	149 1	2313 3	Y	2	4 1		2
						2 9						
05	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	174 1	2729 3	Y	-0-			2
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	97 1	1400 3	Y	1			3
						1 9						
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	130 1	2020 3	Y	1	2 1		2
						1 9						
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	134 1	2200 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT			1

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 078491		COMPL. DATE 04/16/1978			TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6720 X	6011	-0-	-709	-0-	607	1	5393	3	Y	10			18
05	6944 X	6032	-0-	-912	-0-	11	9	5379	3	Y	42			60
06	6780 X	6443	-0-	-337	-0-	46	9	5832	3	Y	23	74	1	9
07	7006 X	6802	-0-	-204	-0-	25	9	6208	3	Y	-0-			9
08	6479 X	6438	-0-	-41	-0-	594	1	5817	3	Y	34			43
09	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-	37	9			Y	NO RPT			43
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 081205		COMPL. DATE 02/13/1979			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218					
04	8070 X	7037	-0-	-1033	-0-	424	1	6603	3	Y	9	16	1	10
05	8339 X	7631	-0-	-708	-0-	10	9	7173	3	Y	-0-			10
06	7680 X	7361	-0-	-319	-0-	458	1	6876	3	Y	7			17
07	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	477	1	8233	3	Y	5	10	1	12
08	7626 X	6731	-0-	-895	-0-	8	9	6341	3	Y	5	10	1	7
09	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-	532	1			Y	NO RPT			7
MACMAHON, P.A.		WELL #: 3		RRCID -> 082526		COMPL. DATE 05/12/1979			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461					
04	3510 X	3485	-0-	-25	-0-	527	1	2958	3	N	-0-			57
05	3627 X	3542	-0-	-85	-0-	537	1	2963	3	N	38			95
06	3510 X	3456	-0-	-54	-0-	42	9	2953	3	N	-0-			95
07	3596 X	3362	-0-	-234	-0-	503	1	2817	3	N	20			115
08	3596 X	3449	-0-	-147	-0-	523	1	2899	3	N	1	104	1	12
09	3310 X	NO RPT	-0-	-3310	-0-	22	9			N	NO RPT			12
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 090246		COMPL. DATE 08/20/1980			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 093013		COMPL. DATE 01/19/1981			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328					
04	2790 X	2039	-0-	-751	-0-	123	1	1913	3	Y	3	6	1	6
05	2883 X	2085	-0-	-798	-0-	3	9	1959	3	Y	-0-			6
06	2760 N	1962	-0-	-798	-0-	126	1	1832	3	Y	2			8
07	2108 N	1935	-0-	-173	-0-	128	1	1815	3	Y	2	3	1	7
08	2077 N	1975	-0-	-102	-0-	2	9	1860	3	Y	2	4	1	5
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	113	1			Y	NO RPT			5

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 097093		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	95 1	1831 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	96 1	2123 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	100 1	2303 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	116 1	2780 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	98 1	2660 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 099142		COMPL. DATE 03/11/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 107084		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356			
04	2310 N	1394	-0-	-916	-0-	84 1	1307 3	Y	3	5 1	4
						3 9					
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	39 1	607 3	Y	-0-		4
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	176 1	2529 3	Y	2		6
						2 9					
07	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	164 1	2538 3	Y	2	3 1	5
						2 9					
08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	145 1	2402 3	Y	1	3 1	3
						1 9					
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108091		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628			
04	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	304 1	5402 3	Y	73		89
						80 9					
05	5704 X	5145	-0-	-559	-0-	208 1	4922 3	Y	14		103
						15 9					
06	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	135 1	6425 3	Y	24	93 1	34
						26 9					
07	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	206 1	6535 3	Y	7		41
						8 9					
08	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	234 1	6040 3	Y	40	26 1	55
						44 9					
09	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			Y	NO RPT		55
-----											
M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 108837		COMPL. DATE 10/23/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248			
04	3210 X	3099	-0-	-111	-0-	157 1	2907 3	Y	32	23 1	11
						35 9					
05	3317 X	3097	-0-	-220	-0-	161 1	2912 3	Y	22	31 1	2
						24 9					
06	3300 X	3112	-0-	-188	-0-	151 1	2935 3	Y	24	20 1	6
						26 9					
07	3410 X	3117	-0-	-293	-0-	157 1	2935 3	Y	23	19 1	10
						25 9					
08	3224 X	2981	-0-	-243	-0-	149 1	2808 3	Y	22	12 1	20
						24 9					
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT		20

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #:		2	RRCID ->	109822	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	806 - 8619
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #:		3	RRCID ->	111573	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8453 - 8513			
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	138	1	2016	3	Y	4	3	1	13
							4	9							
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	116	1	2084	3	Y	6	9	1	10
							7	9							
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	93	1	2033	3	Y	17	21	1	6
							19	9							
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	101	1	2011	3	Y	10	7	1	9
							11	9							
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	98	1	1943	3	Y	8	6	1	11
							9	9							
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			11

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	113168	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	9893	PERF.	9140 - 9500			
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
06	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-

VELA, J. M.		WELL #:		6	RRCID ->	114435	COMPL. DATE	11/18/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8834 - 8850			
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	30	2	5	3	Y	3			4
							3	9							
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	36	2	8	3	Y	3			7
							3	9							
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	66	2	14	3	Y	-0-			7
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	39	2	5	3	Y	-0-	7	1	-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	213	2	35	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	116805	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	8858	PERF.	8483 - 8526			
04	SWR	10	7893	-0-	7893	124874	6765	2	1128	3	N	-0-			36
05	SWR	10	7633	-0-	7633	132507	6270	2	1340	3	N	21			57
							23	9							
*06	SWR	10	3077	-0-	3077	135584	2569	2	507	3	N	1			58
							1	9							
*07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	135584					N	-0-			58
*08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	135584					N	-0-	58	1	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	135584					N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BRUNI MINERAL TRUST "B"														
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 386310														
WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	25	1	389	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-			1
06	510 N	245	-0-	-265	-0-	16	1	228	3	Y	1			2
						1	9							
07	434 N	305	-0-	-129	-0-	18	1	287	3	Y	-0-	1	1	1
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	130 N	NO RPT	-0-	-130	-0-					Y	NO RPT			-0-
MORENO, I. ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320														
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	64	1	1174	3	Y	-0-			14
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	64	1	1155	3	Y	-0-			14
06	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	59	1	1162	3	Y	-0-			14
07	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	64	1	1190	3	Y	-0-			14
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1163	3	Y	38			52
						4	9							
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			52
BRUNI MINERAL TRUST														
WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364														
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST														
WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078														
04	1140 N	1042	-0-	-98	-0-	54	1	988	3	Y	-0-			-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	54	1	973	3	Y	-0-			-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	61	1	1174	3	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	79	1	1471	3	Y	-0-			-0-
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	83	1	1567	3	Y	-0-			-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST														
WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906														
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	40	1	734	3	Y	-0-			-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	65	1	1179	3	Y	-0-			-0-
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	89	1	1745	3	Y	-0-			-0-
07	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	150	1	2794	3	Y	-0-			-0-
08	3100 N	4192	-0-	1092	1092	211	1	3981	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	642					Y	NO RPT			-0-
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094														
04	2580 N	1554	-0-	-1026	-0-	76	1	1478	3	Y	-0-			-0-
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	101	1	2230	3	Y	-0-			-0-
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	96	1	2215	3	Y	-0-			-0-
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	88	1	2114	3	Y	-0-			-0-
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	83	1	2260	3	Y	-0-			-0-
09	2275 N	NO RPT	-0-	-2275	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAMIREZ, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	154814	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7066 - 7142	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1260 N	950	-0-	-310	-0-	46 15 9	889 3	Y	14			37	
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16 28 9	337 3	Y	25	45 1		17	
06	1140 N	393	-0-	-747	-0-	15 12 9	366 3	Y	11			28	
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	44 15 9	1058 3	Y	14			42	
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	39 18 9	1038 3	Y	16	41 1		17	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT		17	
HUBBERD "C"				WELL #:	1	RRCID ->	189299	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8038 - 8824
04	210 N	150	-0-	-60	-0-	123 6 9	21 3	N	5	2 1		20	
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	218 3 9	47 3	N	3	2 1		21	
*06	270 N	111	-0-	-159	-0-	93 2	18 3	N	-0-	2 6		19	
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	338 1 9	51 3	N	1	2 1		18	
08	279 N	200	-0-	-79	-0-	171 1 9	28 3	N	1			19	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		19	
HUBBERD "B"				WELL #:	2	RRCID ->	189874	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8514 - 8654
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	674 22 9	112 3	N	20	9 1		28	
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	601 12 9	128 3	N	11	8 1		31	
*06	720 N	660	-0-	-60	-0-	551 2	109 3	N	-0-	8 6		23	
07	837 N	768	-0-	-69	-0-	662 6 9	100 3	N	5	9 1		19	
08	744 N	682	-0-	-62	-0-	584 3 9	95 3	N	3			22	
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT		22	
MARTINEZ, ANTONIO				WELL #:	15	RRCID ->	249327	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7236 - 7488
04	6690 X	6653	-0-	-37	-0-	369 1	6284 3	N	-0-			-0-	
05	6913 X	6723	-0-	-190	-0-	359 1	6364 3	N	-0-			-0-	
06	6720 X	6639	-0-	-81	-0-	369 1	6270 3	N	-0-			-0-	
07	6944 X	6253	-0-	-691	-0-	6253 3		N	-0-			-0-	
08	6944 X	6564	-0-	-380	-0-	291 1	6273 3	N	-0-			-0-	
09	6335 X	NO RPT	-0-	-6335	-0-				N	NO RPT		-0-	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				WELL #:	1	RRCID ->	280809	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5704 - 5739
CORDERO MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	280809	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5704 - 5739
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-			-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-			-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-			-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-			-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-	



LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
OXY USA INC.				630591											
HEREFORD -T-				WELL #:	1	RRCID ->	060111	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	8460	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1410 N	1241	-0-	-169	-0-	1241	2				N	-0-			1
05	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	1317	2				N	-0-			1
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2				N	-0-			1
07	1271 N	1048	-0-	-223	-0-	1047	2		1	9	N	1			2
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2				N	-0-			2
*09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2				N	-0-			2
-----															
HEREFORD, LASKER M.				WELL #:	1	RRCID ->	060131	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	7053	PERF. N/A			
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2				N	-0-			3
05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2				N	-0-			3
06	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2				N	-0-			3
07	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2		1	9	N	1			4
08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2				N	-0-			4
*09	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2				N	-0-			4
-----															
HEREFORD, L. M.				WELL #:	2	RRCID ->	060226	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
HEREFORD -T-				WELL #:	2	RRCID ->	060382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 6782 - 7338			
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2				N	-0-			1
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2				N	-0-			1
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2				N	-0-			1
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1820	2		2	9	N	2			3
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2				N	-0-			3
*09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2				N	-0-			3
-----															
HEREFORD -T-				WELL #:	3	RRCID ->	062054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6324 - 6794			
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2				N	-0-			2
05	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2				N	-0-			2
06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2				N	-0-			2
07	2945 X	2077	-0-	-868	-0-	2075	2		2	9	N	2			4
08	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2				N	-0-			4
*09	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2				N	-0-			4
-----															
HEREFORD -T-				WELL #:	9 A	RRCID ->	062907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6735 - 7150			
04	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2				N	-0-			-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2				N	-0-			-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2				N	-0-			-0-
07	651 N	617	-0-	-34	-0-	616	2		1	9	N	1			1
08	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	2				N	-0-			1
09	720 N	711	-0-	-9	-0-	711	2				N	-0-			1
-----															
HEREFORD, L.M.				WELL #:	5	RRCID ->	063065	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7122 - 7436			
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2				N	-0-			-0-
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2				N	-0-			-0-
06	1140 N	986	-0-	-154	-0-	986	2				N	-0-			-0-
07	1240 N	563	-0-	-677	-0-	562	2		1	9	N	1			1
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2				N	-0-			1
*09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2				N	-0-			1

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HEREFORD -T-		WELL #:		11	RRCID ->	063311	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	6886 - 7320
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)				M		AMT CODE	
04	570 N	476	-0-	-94	-0-	476	2		N	-0-		-0-
05	558 N	497	-0-	-61	-0-	497	2		N	-0-		-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-		-0-
07	496 N	383	-0-	-113	-0-	382	2	1 9	N	1		1
08	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	2		N	-0-		1
*09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-		1
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #:		8	RRCID ->	063867	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	N/A
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-		18
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-		18
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-		18
07	2046 N	1954	-0-	-92	-0-	1952	2	2 9	N	2		20
08	2449 N	2105	-0-	-344	-0-	2105	2		N	-0-		20
*09	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-		20
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #:		9	RRCID ->	063919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7145 - 7733
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-		1
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-		1
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-		1
07	806 N	690	-0-	-116	-0-	690	2		N	-0-		1
08	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2		N	-0-		1
09	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	2		N	-0-		1
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #:		12	RRCID ->	064864	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	6920 - 7538
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		N	-0-		2
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2		N	-0-		2
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		N	-0-		2
07	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3128	2	2 9	N	2		4
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		N	-0-		4
*09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		N	-0-		4
-----												
HEREFORD -T-		WELL #:		13	RRCID ->	065828	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6313 - 6708
04	1770 X	35	-0-	-1735	-0-	35	2		N	-0-		2
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-		2
06	1770 X	32	-0-	-1738	-0-	32	2		N	-0-		2
07	1829 X	91	-0-	-1738	-0-	91	2		N	-0-		2
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-		2
09	30 X	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		2
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #:		10	RRCID ->	066466	COMPL. DATE	05/01/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	N/A
04	1410 N	1380	-0-	-30	-0-	1380	2		N	-0-		1
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-		1
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-		1
07	1426 N	1106	-0-	-320	-0-	1105	2	1 9	N	1		2
08	1674 N	1214	-0-	-460	-0-	1214	2		N	-0-		2
09	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2		N	-0-		2
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #:		11	RRCID ->	069483	COMPL. DATE	11/25/1976	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	N/A
04	360 N	121	-0-	-239	-0-	121	2		N	-0-		-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-		-0-
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2		N	-0-		-0-
08	403 N	205	-0-	-198	-0-	205	2		N	-0-		-0-
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
BENAVIDES, R. V.		WELL #:		6	RRCID ->	073703	COMPL. DATE	10/31/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764					N	-0-			-0-
-----															
HEREFORD, L. M.		-A-		WELL #:	16	RRCID ->	112184	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	6649 -	6702	
04	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	2				Y	-0-			-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2				Y	-0-			-0-
06	570 N	325	-0-	-245	-0-	325	2				Y	-0-			-0-
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	510	2	1	9		Y	1			1
08	589 N	433	-0-	-156	-0-	433	2				Y	-0-			1
*09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2				Y	-0-			1
-----															
HEREFORD, L. M.				WELL #:	50	RRCID ->	169499	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	6829 -	7271	
04	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2				N	-0-			1
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2				N	-0-			1
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2				N	-0-			1
07	1054 N	904	-0-	-150	-0-	904	2				N	-0-			1
08	1178 N	976	-0-	-202	-0-	976	2				N	-0-			1
09	1050 N	973	-0-	-77	-0-	973	2				N	-0-			1
-----															
HEREFORD -T-				WELL #:	49	RRCID ->	171066	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7430 -	7504	
04	2730 X	2431	-0-	-299	-0-	2431	2				N	-0-			2
05	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2				N	-0-			2
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2				N	-0-			2
07	2511 N	2241	-0-	-270	-0-	2239	2	2	9		N	2			4
08	2821 N	2728	-0-	-93	-0-	2728	2				N	-0-			4
09	2730 N	2729	-0-	-1	-0-	2729	2				N	-0-			4
-----															
HEREFORD, L. M.				WELL #:	51	RRCID ->	171851	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7073 -	7790	
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2				N	-0-			1
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2				N	-0-			1
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2				N	-0-			1
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	2	1	9		N	1			2
08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2				N	-0-			2
*09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2				N	-0-			2
-----															
HEREFORD, L. M.				WELL #:	52	RRCID ->	191663	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7443 -	7961	
04	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4513	2	63	9		N	57	172	1	20
05	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5194	2	20	9		N	18			38
06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3900	2	50	9		N	45			83
07	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3816	2	26	9		N	24			107
08	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2				N	-0-			107
*09	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5049	2	65	9		N	59			166

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB	
TEAL ENERGY USA, INC.				840852					
STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186024	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-	-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-	-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-	-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-	-0-
*08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-	-0-
*09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-	-0-

  

TX ENERGY SERVICES, LLC				875192	CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEYENDECKER, M. M. SWD									
		WELL #:		1	RRCID ->	210213	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH 8354 PERF. 3750 - 4096
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

LAREDO (NAVARRO)				52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313					
HACHAR, D.D.		WELL #:		5	RRCID ->	065066	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	-0-

  

CAL-MEX				2 L	RRCID ->	066405	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

HACHAR, D. D.				8 L	RRCID ->	066574	COMPL. DATE	04/02/1976	TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

HACHAR-ADCOCK UNIT				1 L	RRCID ->	066954	COMPL. DATE	04/19/1976	TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HACHAR, D.D.		WELL #: 10		RRCID -> 067563		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
-----																
HACHAR, D. D.		WELL #: 12		RRCID -> 068345		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A								
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	729	1	2284	3	N	1	1	8		-0-
05	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	718	1	2337	3	N	-0-				-0-
06	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	681	1	2112	3	N	-0-				-0-
07	3100	X	2172	-0-	-928	-0-	595	1	1577	3	N	-0-				-0-
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	740	1	2406	3	N	-0-				-0-
09	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HACHAR - AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 074952		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A								
04	2100	N	1915	-0-	-185	-0-	463	1	1451	3	N	1	1	8		-0-
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	460	1	1496	3	N	-0-				-0-
06	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	463	1	1436	3	N	-0-				-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	564	1	1496	3	N	-0-				-0-
08	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	446	1	1451	3	N	-0-				-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HACHAR		WELL #: 14		RRCID -> 084909		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714								
04	1710	N	593	-0-	-1117	-0-	72	1	521	3	N	-0-				-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	135	1	856	3	N	-0-				-0-
06	1710	N	1278	-0-	-432	-0-	202	1	1076	3	N	-0-				-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	188	1	1000	3	N	-0-				-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	217	1	1102	3	N	-0-				-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HACHAR		WELL #: 15		RRCID -> 085173		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 085954		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844								
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	26	1	632	3	N	-0-				-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	604	3	N	-0-				-0-
06	690	N	554	-0-	-136	-0-	21	1	533	3	N	-0-				-0-
07	682	N	536	-0-	-146	-0-	22	1	514	3	N	-0-				-0-
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	24	1	542	3	N	-0-				-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MARTINEZ, D.		WELL #: 1 L		RRCID -> 090815		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8331 - 8347								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2016 - PLUGGED 06/01/16																

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112857		COMPL. DATE 04/29/1984			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	159	1	953	3	N	6	73 1 15
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	144	1	896	3	N	2	17
06	1110 N	831	-0-	-279	-0-	125	1	706	3	N	-0-	17
07	1147 N	912	-0-	-235	-0-	126	1	782	3	N	4	21
08	1054 N	891	-0-	-163	-0-	124	1	760	3	N	6	27
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	7	9			N	NO RPT	27
-----												
RUIZ, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 118661		COMPL. DATE 07/13/1985			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882			
04	2040 N	1901	-0-	-139	-0-	319	1	1582	3	N	-0-	-0-
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	288	1	1088	3	N	-0-	-0-
06	1740 N	1373	-0-	-367	-0-	286	1	1087	3	N	-0-	-0-
07	1953 N	1342	-0-	-611	-0-	220	1	1122	3	N	-0-	-0-
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	242	1	1294	3	N	-0-	-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189725		COMPL. DATE 04/02/2002			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 191514		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RUIZ, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 243348		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730			
04	2610 N	2330	-0-	-280	-0-	92	1	2238	3	N	-0-	33
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	90	1	2189	3	N	-0-	33
06	2250 N	2102	-0-	-148	-0-	81	1	2021	3	N	-0-	33
07	2418 N	1889	-0-	-529	-0-	78	1	1811	3	N	-0-	33
08	2294 N	2158	-0-	-136	-0-	92	1	2066	3	N	-0-	33
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT	33
-----												
HACHAR, D.D.		WELL #: 48		RRCID -> 243679		COMPL. DATE 11/28/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
CLARK, N. H.		WELL #:		19	RRCID ->	244040	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7642 - 7810			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	62	1	225	3	N	-0-			32
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	56	1	186	3	N	-0-			32
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	66	1	215	3	N	-0-			32
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	63	1	208	3	N	-0-			32
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	59	1	184	3	N	1			33
						1	9							
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			33
-----														
HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID ->	245513	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7832 - 7850			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CLARK, N. H.		WELL #:		20	RRCID ->	258766	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAREDO (5680)		52025 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
HUBBERD		WELL #:		35	RRCID ->	181972	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6707 - 6751			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAREDO (7900)		52025 880		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
HUBBERD, WILLIAM		WELL #:		18	RRCID ->	089434	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7879 - 7980			
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-			12
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	383	3	1	9	Y	1	9	1	4
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	350	3	1	9	Y	1			5
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-			5
08	341 N	242	-0-	-99	-0-	242	3			Y	-0-			5
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			5
-----														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		17	RRCID ->	166572	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7543 - 7573			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (8080)		52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
HUBBERD, WILLIAM -D-		WELL #: 7		RRCID -> 066465		COMPL. DATE 05/04/1976		TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2370 X	2309	-0-	-61	-0-	2309	3			Y	-0-			11
05	2449 X	2376	-0-	-73	-0-	2375	3	1	9	Y	1	8	1	4
06	2430 X	2273	-0-	-157	-0-	2272	3	1	9	Y	1			5
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-			5
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-			5
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT			5
-----														
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 165417		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304						
04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	953	1	3217	3	N	12			144
						13	9							
05	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	1011	1	3189	3	N	-0-	122	1	22
06	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	984	1	3261	3	N	-0-			22
07	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	969	1	3341	3	N	-0-			22
08	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	1001	1	3583	3	N	-0-			22
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			22
-----														
HUBBERD		WELL #: 9		RRCID -> 170340		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH		386310		WELL #: 39		RRCID -> 218418		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 222215		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 222564		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
LAREDO (8080)		//CONT.//		52025	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HEIN TRUST		WELL #:		14		RRCID ->	239178	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11417	PERF.	9202 - 9404	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
LAREDO, N. (WILCOX)				52030	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691										
HAIZLIP		WELL #:		1		RRCID ->	078188	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
HAIZLIP		WELL #:		2		RRCID ->	083851	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4467	PERF.	4371 - 4375	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
HAIZLIP		WELL #:		6		RRCID ->	097623	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3036 - 3054	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
LAREDO, NW. (ESCONDIDO)				52032	190	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691										
PHELPS-HAIZLIP-STATE		WELL #:		7		RRCID ->	172088	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	5370 - 5440	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
LAREDO, S. (QUEEN CITY)				52033	370	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
RICHTER UNIT		WELL #:		2Q		RRCID ->	159550	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	1002 - 1010	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.// 52033 370		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HACHAR, D. D.		WELL #: 45QC		RRCID -> 242237		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RUIZ, J. M.		WELL #: 7QC		RRCID -> 242916		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542						
04	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	81	1	2048	3	N	-0-				30
05	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	79	1	1963	3	N	-0-				30
06	2460 X	2011	-0-	-449	-0-	75	1	1936	3	N	-0-				30
07	2542 X	1893	-0-	-649	-0-	75	1	1818	3	N	-0-				30
08	2542 X	1281	-0-	-1261	-0-	51	1	1230	3	N	-0-				30
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT				30
-----															
MCKENDRICK		WELL #: 4QC		RRCID -> 247787		COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HACHAR, D. D.		WELL #: 44QC		RRCID -> 250082		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HACHAR, D. D.		WELL #: 49QC		RRCID -> 250185		COMPL. DATE 07/02/2009			TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402						
04	960 X	787	-0-	-173	-0-	257	1	530	3	N	-0-				-0-
05	992 X	859	-0-	-133	-0-	218	1	641	3	N	-0-				-0-
06	870 X	821	-0-	-49	-0-	207	1	614	3	N	-0-				-0-
07	899 X	776	-0-	-123	-0-	200	1	576	3	N	-0-				-0-
08	899 X	762	-0-	-137	-0-	203	1	559	3	N	-0-				-0-
09	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HACHAR, D. D.		WELL #: 50QC		RRCID -> 254751		COMPL. DATE 01/22/2010			TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902						
04	570 N	516	-0-	-54	-0-	125	1	391	3	N	-0-				-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	156	1	508	3	N	-0-				-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	176	1	547	3	N	-0-				-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	198	1	526	3	N	-0-				-0-
08	651 N	633	-0-	-18	-0-	149	1	484	3	N	-0-				-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HACHAR, D. D.		WELL #: 59QC		RRCID -> 256690		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558						
04	521 X	521	-0-	-0-	-0-	75	1	446	3	N	-0-				-0-
05	671 X	671	-0-	-0-	-0-	93	1	578	3	N	-0-				-0-
06	720 X	620	-0-	-100	-0-	93	1	527	3	N	-0-				-0-
07	744 X	511	-0-	-233	-0-	71	1	440	3	N	-0-				-0-
08	744 X	564	-0-	-180	-0-	79	1	485	3	N	-0-				-0-
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HACHAR, D. D.		WELL #:		60QC	RRCID ->	258650	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	1723	PERF. 1473	- 1634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1200 X	1148	-0-	-52	-0-	164 1	984 3	N	-0-			-0-
05		1240 X	1062	-0-	-178	-0-	147 1	915 3	N	-0-			-0-
06		1170 X	1080	-0-	-90	-0-	162 1	918 3	N	-0-			-0-
07		1209 X	1040	-0-	-169	-0-	145 1	895 3	N	-0-			-0-
08		1178 X	957	-0-	-221	-0-	134 1	823 3	N	-0-			-0-
09		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HACHAR, D. D.		WELL #:		46QC	RRCID ->	261140	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1133	- 1197	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
AKIN, J. M.		WELL #:		1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1040	- 1115	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HACHAR, D. D.		WELL #:		58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF. 1367	- 1374	
04		1170 X	1076	-0-	-94	-0-	351 1	725 3	N	-0-			40
05		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	310 1	909 3	N	-0-			40
06		1230 X	1052	-0-	-178	-0-	265 1	787 3	N	-0-			40
07		1271 X	1116	-0-	-155	-0-	287 1	829 3	N	-0-			40
08		1209 X	988	-0-	-221	-0-	263 1	725 3	N	-0-			40
09		1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT			40
-----													
BMT		WELL #:		20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	1606	PERF. 1199	- 1433	
04		270 X	179	-0-	-91	-0-	7 1	172 3	N	-0-			-0-
05		279 X	202	-0-	-77	-0-	8 1	194 3	N	-0-			-0-
06		270 X	168	-0-	-102	-0-	6 1	162 3	N	-0-			-0-
07		279 X	18	-0-	-261	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 1628	- 1653	
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	124 1	1043 3	N	-0-			2
05		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	129 1	1087 3	N	-0-			2
06		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	308 1	1455 3	N	-0-			2
07		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	124 1	1112 3	N	-0-			2
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	54 1	362 3	N	-0-			2
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			2

-----															
LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		52144 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426													
HERBST-TOREL		WELL #: 9		RRCID -> 225200		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1170 X	867	-0-	-303	-0-	867	2			N	-0-			16
05		1643 X	730	-0-	-913	-0-	730	2			N	-0-			16
06		1590 X	2	-0-	-1588	-0-	2	2			N	-0-			16
07		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			16
08		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			16
09		870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			16

-----															
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040							TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540						
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 214907		COMPL. DATE 11/15/2005									
04		4890 X	3962	-0-	-928	-0-	179	1	3617	2	Y	5			27
							160	3		6	9				
05		5053 X	3788	-0-	-1265	-0-	192	1	3416	2	Y	2			29
							178	3		2	9				
06		4620 X	3615	-0-	-1005	-0-	248	1	3225	2	Y	3			32
							139	3		3	9				
07		4650 X	3574	-0-	-1076	-0-	252	1	3168	2	Y	4			36
							150	3		4	9				
08		4092 X	3784	-0-	-308	-0-	233	1	3434	2	Y	4			40
							113	3		4	9				
09		3960 X	3781	-0-	-179	-0-	162	1	3489	2	Y	6			46
							123	3		7	9				

-----															
MOORE GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 217401		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812						
04		2310 N	1855	-0-	-455	-0-	84	1	1696	2	Y	-0-			-0-
							75	3							
05		2356 N	1668	-0-	-688	-0-	85	1	1505	2	Y	-0-			-0-
							78	3							
06		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	137	1	1777	2	Y	-0-			-0-
							76	3							
07		1922 N	1724	-0-	-198	-0-	122	1	1530	2	Y	-0-			-0-
							72	3							
08		1674 N	1493	-0-	-181	-0-	92	1	1356	2	Y	-0-			-0-
							45	3							
09		1980 N	1049	-0-	-931	-0-	45	1	970	2	Y	-0-			-0-
							34	3							

-----															
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 225681		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886						
04		6750 X	6278	-0-	-472	-0-	283	1	5731	2	Y	8			53
							255	3		9	9				
05		7006 X	6505	-0-	-501	-0-	329	1	5863	2	Y	6			59
							306	3		7	9				
06		6780 X	6079	-0-	-701	-0-	416	1	5421	2	Y	6			65
							235	3		7	9				
07		7006 X	5114	-0-	-1892	-0-	361	1	4531	2	Y	7			72
							214	3		8	9				
08		6572 X	6321	-0-	-251	-0-	389	1	5734	2	Y	8			80
							189	3		9	9				
09		6300 X	4307	-0-	-1993	-0-	185	1	3970	2	Y	12			92
							139	3		13	9				

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040												
MOORE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	225806	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11425 - 11730					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		3	RRCID ->	230931	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11574 - 11949
04	1200 X	924	-0-	-276	-0-	42 1	845 2	Y	-0-		27
						37 3					
05	1240 X	935	-0-	-305	-0-	47 1	844 2	Y	-0-		27
						44 3					
06	1020 X	806	-0-	-214	-0-	55 1	720 2	Y	-0-		27
						31 3					
07	1054 X	791	-0-	-263	-0-	56 1	701 2	Y	1		28
						33 3	1 9				
08	961 X	716	-0-	-245	-0-	44 1	650 2	Y	-0-		28
						22 3					
09	810 N	509	-0-	-301	-0-	22 1	470 2	Y	1		29
						16 3	1 9				

SHOVLIN-VEHLE		WELL #:		2	RRCID ->	233106	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11876 - 12084
04	9150 X	8439	-0-	-711	-0-	382 1	7715 2	Y	-0-		-0-
						342 3					
05	9145 X	8654	-0-	-491	-0-	438 1	7808 2	Y	-0-		-0-
						408 3					
06	8850 X	8696	-0-	-154	-0-	596 1	7764 2	Y	-0-		-0-
						336 3					
07	9145 X	8628	-0-	-517	-0-	610 1	7656 2	Y	-0-		-0-
						362 3					
08	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	545 1	8038 2	Y	-0-		-0-
						265 3					
*09	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	400 1	8596 2	Y	-0-		-0-
						303 3					

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		5	RRCID ->	234013	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11648 - 12344
04	6540 X	5520	-0-	-1020	-0-	250 1	5046 2	Y	-0-		20
						224 3					
05	6758 X	5622	-0-	-1136	-0-	285 1	5073 2	Y	-0-		20
						264 3					
06	6540 X	4371	-0-	-2169	-0-	300 1	3903 2	Y	-0-		20
						168 3					
07	6138 X	5682	-0-	-456	-0-	402 1	5040 2	Y	2		22
						238 3	2 9				
08	5704 X	5211	-0-	-493	-0-	321 1	4734 2	Y	-0-		22
						156 3					
09	5520 X	3196	-0-	-2324	-0-	138 1	2955 2	Y	-0-		22
						103 3					

-----													
LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
DILWORTH		WELL #:		1	RRCID -> 234026			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		10860 X	9514	-0-	-1346	-0-	430	1	8698	2	Y	-0-	-0-
							386	3					
05		10912 X	10457	-0-	-455	-0-	529	1	9435	2	Y	-0-	-0-
							493	3					
06		10560 X	10035	-0-	-525	-0-	688	1	8960	2	Y	-0-	-0-
							387	3					
07		10757 X	9343	-0-	-1414	-0-	661	1	8291	2	Y	-0-	-0-
							391	3					
08		10757 X	10520	-0-	-237	-0-	648	1	9557	2	Y	-0-	-0-
							315	3					
*09		11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	487	1	10457	2	Y	-0-	-0-
							368	3					
-----													
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		6	RRCID -> 241021			COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992		
04		6270 X	5777	-0-	-493	-0-	261	1	5281	2	Y	-0-	67
							235	3					
05		6355 X	5991	-0-	-364	-0-	303	1	5406	2	Y	-0-	67
							282	3					
06		6150 X	5886	-0-	-264	-0-	404	1	5255	2	Y	-0-	67
							227	3					
07		6324 X	5881	-0-	-443	-0-	416	1	5218	2	Y	1	68
							246	3	1	9			
08		5725 X	5680	-0-	-45	-0-	350	1	5159	2	Y	1	69
							170	3	1	9			
09		5400 X	5267	-0-	-133	-0-	227	1	4868	2	Y	1	70
							171	3	1	9			
-----													
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #:		3	RRCID -> 245805			COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682		
04		4470 X	4456	-0-	-14	-0-	202	1	4074	2	Y	-0-	-0-
							180	3					
05		4743 X	4237	-0-	-506	-0-	215	1	3823	2	Y	-0-	-0-
							199	3					
06		4590 X	3633	-0-	-957	-0-	249	1	3244	2	Y	-0-	-0-
							140	3					
07		4743 X	4208	-0-	-535	-0-	298	1	3734	2	Y	-0-	-0-
							176	3					
08		4619 X	3842	-0-	-777	-0-	237	1	3490	2	Y	-0-	-0-
							115	3					
09		4470 X	4338	-0-	-132	-0-	187	1	4010	2	Y	-0-	-0-
							141	3					
-----													
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		8	RRCID -> 247036			COMPL. DATE 03/31/2009			TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396		
04		1110 N	825	-0-	-285	-0-	37	1	754	2	Y	-0-	-0-
							34	3					
05		992 N	551	-0-	-441	-0-	28	1	497	2	Y	-0-	-0-
							26	3					
06		900 N	868	-0-	-32	-0-	60	1	775	2	Y	-0-	-0-
							33	3					
07		868 N	716	-0-	-152	-0-	51	1	635	2	Y	-0-	-0-
							30	3					
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-	-0-
							15	3					
09		450 N	282	-0-	-168	-0-	12	1	261	2	Y	-0-	-0-
							9	3					

-----											
LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)			52144 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL	
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION			014162								
BISHOP CATTLE COMPANY			WELL #: 1		RRCID -> 140251			COMPL. DATE 07/04/1991		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
-----											
COMSTOCK OIL & GAS, LP			170040								
SHOVLIN VEHLE			WELL #: 1		RRCID -> 270623			COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 12520 PERF.10732 - 10744	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		38
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		39
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		46
-----											
LAS LOMAS (WILCOX 7800)			52150 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
CFO RESOURCES, INC.			120105								
LAS AVISPAS RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 161299			COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718	
04	2849 N	304	-0-	-2545	-0-	70 1	234 2	Y	-0-		9
05	403 N	96	-0-	-307	-0-	22 1	74 2	Y	-0-		9
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	14 1	48 2	Y	-0-		9
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		9
-----											
LAS AVISPAS RANCH 39			WELL #: 2		RRCID -> 163555			COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385	
04	631 N	67	-0-	-564	-0-	15 1	52 2	Y	-0-		8
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	5 1	16 2	Y	-0-		8
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 2	Y	-0-		8
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		8
-----											
LAS AVISPAS RANCH 40			WELL #: 3		RRCID -> 164054			COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446	
04	3000 N	337	-0-	-2663	161	77 1	260 2	Y	-0-		4
05	268 N	107	-0-	-161	-0-	24 1	83 2	Y	-0-		4
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	15 1	53 2	Y	-0-		4
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		4
-----											
LAS AVISPAS RANCH 39			WELL #: 4		RRCID -> 172479			COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918	
04	3000 N	346	-0-	-2654	246	79 1	267 2	Y	-0-		3
05	434 N	109	-0-	-325	-0-	25 1	84 2	Y	-0-		3
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	16 1	54 2	Y	-0-		3
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		3

OIL AND GAS DIVISION

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
TREVINO		WELL #:		4	RRCID -> 170895	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7028	- 7048		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CASSIN, EDWARD A		WELL #:		4	RRCID -> 226466	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 11810	PERF. 7572	- 7597		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CASSIN, EDWARD		WELL #:		7	RRCID -> 228091	COMPL. DATE 10/18/2006	TOTAL DEPTH 12120	PERF. 7482	- 7750		
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	Y	-0-	-0-	
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	76 2	Y	-0-	-0-	
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 2	Y	-0-	-0-	
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	6 1	186 2	Y	-0-	-0-	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3 1	98 2	Y	-0-	-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID -> 229340	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH 12011	PERF. 8056	- 8072		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
CASSIN, EDWARD		WELL #:		12	RRCID -> 252833	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 8495	- 8596		
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	58 1	1330 2	Y	-0-	1	
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	46 1	1106 2	Y	-0-	1	
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	55 1	1157 2	Y	-0-	1	
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	41 1	1277 2	Y	-0-	1	
08	1147 N	150	-0-	-997	-0-	5 1	145 2	Y	-0-	1	
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT	1	
-----											
RAKER RESOURCES LLC		689172									
RMT 38		WELL #:		1	RRCID -> 164415	COMPL. DATE 07/21/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7850	- 7872		
04	540 X	327	-0-	-213	-0-	327 2		N	-0-	-0-	
05	558 X	443	-0-	-115	-0-	443 2		N	-0-	-0-	
06	570 X	446	-0-	-124	-0-	446 2		N	-0-	-0-	
07	589 X	440	-0-	-149	-0-	440 2		N	-0-	-0-	
08	589 X	300	-0-	-289	-0-	300 2		N	-0-	-0-	
09	450 X	410	-0-	-40	-0-	410 2		N	-0-	-0-	



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----														
LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
GONZALEZ-GIL A GU		WELL #:		1		RRCID -> 161389		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7330 - 7674		
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-		34	
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1		35	
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-		35	
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-		35	
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-		35	
09	450 N	316	-0-	-134	-0-	316	2			Y	-0-		35	
-----														
GONZALEZ-GIL B GU		WELL #:		1		RRCID -> 161554		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7484 - 7645		
04	4440 X	4286	-0-	-154	-0-	4286	2			Y	-0-		170	
05	4495 X	3522	-0-	-973	-0-	3516	2	6	9	Y	5		175	
06	4350 X	3770	-0-	-580	-0-	3770	2			Y	-0-		175	
07	4495 X	3974	-0-	-521	-0-	3974	2			Y	-0-		175	
08	4433 X	3372	-0-	-1061	-0-	3372	2			Y	-0-		175	
09	4290 X	2532	-0-	-1758	-0-	2532	2			Y	-0-		175	
-----														
LAS OVEJAS (LOBO)				52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
VILLARREAL		WELL #:		10		RRCID -> 194414		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 10938		PERF.10556 - 10660		
04	DLQ G-10	392	-0-	392	392	44	1	344	2	Y	4	9	1	19
05	DLQ G-10	482	-0-	482	874	74	1	405	2	Y	3			22
06	900 N	441	-0-	-459	415	82	1	357	2	Y	2			24
07	811 N	396	-0-	-415	-0-	84	1	309	2	Y	3	12	1	15
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	92	1	311	2	Y	-0-			15
*09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	87	1	247	2	Y	-0-			15
-----														
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
SLATOR RANCH "D"		WELL #:		1		RRCID -> 174728		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10066 - 10111		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
BARROCITO		WELL #:		3		RRCID -> 188853		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10722 - 10778		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
WAGNER OIL COMPANY				891175										
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 144941		COMPL. DATE 01/31/1993		TOTAL DEPTH 11947		PERF.10904 - 11082		
04	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	209	1	1907	2	N	-0-		-0-	
05	2356 X	2186	-0-	-170	-0-	192	1	1994	2	N	-0-		-0-	
06	2280 X	1970	-0-	-310	-0-	189	1	1781	2	N	-0-		-0-	
07	2356 X	2007	-0-	-349	-0-	168	1	1839	2	N	-0-		-0-	
08	2201 X	1900	-0-	-301	-0-	166	1	1734	2	N	-0-		-0-	
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT		-0-	

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.// 52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SLATOR RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 197795		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10624 - 10634						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
SLATOR RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 211195		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10944 - 11098						
04	8490	X	6867	-0-	-1623	-0-	456	1	6411	2	Y	-0-				17
05	8773	X	6788	-0-	-1985	-0-	400	1	6388	2	Y	-0-				17
06	8490	X	5923	-0-	-2567	-0-	369	1	5554	2	Y	-0-				17
07	8060	X	6368	-0-	-1692	-0-	401	1	5967	2	Y	-0-				17
08	7471	X	5875	-0-	-1596	-0-	409	1	5466	2	Y	-0-				17
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT				17
-----																
SLATOR RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 211547		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10806		PERF.10418 - 10454						
04	1740	N	1246	-0-	-494	-0-	83	1	1163	2	Y	-0-				-0-
05	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	89	1	1429	2	Y	-0-				-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	101	1	1513	2	Y	-0-				-0-
07	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	76	1	1126	2	Y	-0-				-0-
08	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	80	1	1072	2	Y	-0-				-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
SLATOR RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 217112		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 11054		PERF.10576 - 10791						
04	16020	X	10108	-0-	-5912	-0-	648	1	9447	2	Y	12				52
							13	9								
05	16554	X	9841	-0-	-6713	-0-	578	1	9263	2	Y	-0-				52
06	13680	X	7656	-0-	-6024	-0-	412	1	7222	2	Y	20	3	8		69
							22	9								
07	13330	X	9118	-0-	-4212	-0-	518	1	8597	2	Y	3	71	1		1
							3	9								
08	11997	X	8892	-0-	-3105	-0-	390	1	8501	2	Y	1	2	1		-0-
							1	9								
09	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
SLATOR RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 219639		COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10808 - 10853						
04	3120	X	1843	-0-	-1277	-0-	122	1	1721	2	Y	-0-				-0-
05	3224	X	2465	-0-	-759	-0-	145	1	2320	2	Y	-0-				-0-
06	2910	X	2420	-0-	-490	-0-	151	1	2269	2	Y	-0-				-0-
07	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	134	1	1989	2	Y	-0-				-0-
08	2480	X	2145	-0-	-335	-0-	149	1	1996	2	Y	-0-				-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
SLATOR RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 221400		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10662 - 10863						
04	10500	X	8940	-0-	-1560	-0-	573	1	8360	2	Y	6				23
							7	9								
05	10850	X	8751	-0-	-2099	-0-	514	1	8237	2	Y	-0-				23
06	9990	X	7099	-0-	-2891	-0-	383	1	6707	2	Y	8	1	8		30
							9	9								
07	10323	X	8329	-0-	-1994	-0-	473	1	7854	2	Y	2	31	1		1
							2	9								
08	9641	X	7966	-0-	-1675	-0-	350	1	7615	2	Y	1	2	1		-0-
							1	9								
09	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	222851	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040	- 11452	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	4980 X	4500	-0-	-480	-0-	289	1	4211	2	Y	-0-		1
05	5146 X	4529	-0-	-617	-0-	266	1	4263	2	Y	-0-		1
06	4860 X	3944	-0-	-916	-0-	213	1	3731	2	Y	-0-		1
07	5022 X	4552	-0-	-470	-0-	259	1	4293	2	Y	-0-		1
08	4743 X	4404	-0-	-339	-0-	193	1	4211	2	Y	-0-		1
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT		1
-----													
SLATOR RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	222855	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	11498	PERF.10895	- 10985	
04	5400 X	4039	-0-	-1361	-0-	259	1	3780	2	Y	-0-	-0-	
05	6045 X	4303	-0-	-1742	-0-	253	1	4050	2	Y	-0-	-0-	
06	5850 X	3664	-0-	-2186	-0-	198	1	3466	2	Y	-0-	-0-	
07	6045 X	828	-0-	-5217	-0-	47	1	781	2	Y	-0-	-0-	
08	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-	-0-	
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
SLATOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	223001	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040	- 11452	
04	1110 N	997	-0-	-113	-0-	64	1	933	2	Y	-0-	-0-	
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	64	1	1022	2	Y	-0-	-0-	
06	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	54	1	953	2	Y	-0-	-0-	
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	66	1	1100	2	Y	-0-	-0-	
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	1087	2	Y	-0-	-0-	
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
SLATOR RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	223016	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10703	- 10928	
04	13380 X	12418	-0-	-962	-0-	797	1	11621	2	Y	-0-	-0-	
05	13826 X	10787	-0-	-3039	-0-	634	1	10153	2	Y	-0-	-0-	
06	13080 X	8866	-0-	-4214	-0-	479	1	8387	2	Y	-0-	-0-	
07	13330 X	8984	-0-	-4346	-0-	510	1	8474	2	Y	-0-	-0-	
08	12834 X	10901	-0-	-1933	-0-	479	1	10422	2	Y	-0-	-0-	
09	12420 X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
SLATOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	223025	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10784	- 10968	
04	12570 X	8953	-0-	-3617	-0-	574	1	8367	2	Y	11	48	
05	11935 X	8856	-0-	-3079	-0-	520	1	8336	2	Y	-0-	48	
06	10770 X	7739	-0-	-3031	-0-	417	1	7301	2	Y	19	64	
07	10881 X	8959	-0-	-1922	-0-	509	1	8447	2	Y	3	66 1	
08	10044 X	8933	-0-	-1111	-0-	392	1	8540	2	Y	1	2 1	
09	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-	1	9			Y	NO RPT	-0-	
-----													
SLATOR RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	223555	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.10072	- 10963	
04	14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	921	1	13437	2	Y	7	25	
05	14322 X	13591	-0-	-731	-0-	798	1	12793	2	Y	-0-	25	
06	15210 X	11251	-0-	-3959	-0-	607	1	10634	2	Y	9	1 8	
07	15717 X	13353	-0-	-2364	-0-	758	1	12593	2	Y	2	34 1	
08	15717 X	12480	-0-	-3237	-0-	548	1	11931	2	Y	1	2 1	
09	14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-	1	9			Y	NO RPT	-0-	

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
MARTINEZ, MERCUIRO		WELL #:		4	RRCID ->	226745	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10952	- 11056	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	221 1	2021 2	2021 2	N	-0-			-0-
05	2635 X	2284	-0-	-351	-0-	200 1	2084 2	2084 2	N	-0-			-0-
06	2580 X	2098	-0-	-482	-0-	202 1	1896 2	1896 2	N	-0-			-0-
07	2666 X	2326	-0-	-340	-0-	194 1	2132 2	2132 2	N	-0-			-0-
08	2666 X	2314	-0-	-352	-0-	202 1	2112 2	2112 2	N	-0-			-0-
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SLATOR RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	226809	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10656	- 10784	
04	3000 N	3253	-0-	253	253	216 1	3037 2	3037 2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3164	-0-	64	317	187 1	2977 2	2977 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3015	-0-	15	332	188 1	2827 2	2827 2	Y	-0-			-0-
07	3237 X	2905	-0-	-332	-0-	183 1	2722 2	2722 2	Y	-0-			-0-
08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	191 1	2550 2	2550 2	Y	-0-			-0-
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)				52169 781	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	098968	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10451	- 10568	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
SLATOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	112939	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10635	- 10738	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)				52169 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	106054	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	11316	PERF.10702	- 10806	
04	2630 N	2017	-0-	-613	-0-	134 1	1883 2	1883 2	Y	-0-			-0-
05	2139 N	1966	-0-	-173	-0-	116 1	1850 2	1850 2	Y	-0-			-0-
06	1980 N	1935	-0-	-45	-0-	121 1	1814 2	1814 2	Y	-0-			-0-
07	2077 N	2039	-0-	-38	-0-	128 1	1911 2	1911 2	Y	-0-			-0-
08	1953 N	1926	-0-	-27	-0-	134 1	1792 2	1792 2	Y	-0-			-0-
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
SLATOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	113685	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10774	- 10791	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)		52169 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 112153		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 10894		PERF.10602 - 10724	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 116402		COMPL. DATE 04/29/1985		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10670 - 10812	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 117506		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10423 - 10478	
04	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	109	1	1536	2	Y	-0-
05	1581 #	1570	-0-	-11	-0-	93	1	1477	2	Y	-0-
06	2340 #	1481	-0-	-859	-0-	92	1	1389	2	Y	-0-
07	2418 #	1386	-0-	-1032	-0-	87	1	1299	2	Y	-0-
08	2418 #	1353	-0-	-1065	-0-	94	1	1259	2	Y	-0-
09	1650 #	NO RPT	-0-	-1650	-0-						-0-
-----											
LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)		52169 784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 100680		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10831 - 10948	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
LAS OVEJAS (LOBO 1)		52169 785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 102724		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 10682		PERF.10057 - 10144	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 115845		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10229 - 10401	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1)		//CONT.//		52169 785	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SLATOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	144608	COMPL. DATE	02/09/1993	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10311 - 10350
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX)				52169 798	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SLATOR RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	112097	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10783	PERF.	5849 - 6015
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	113086	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	5873 - 6036
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #:		1	RRCID ->	219460	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	11577	PERF.	5836 - 5984
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400)				52169 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
LAUREL, SERGIO		WELL #:		3	RRCID ->	194639	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	9451	PERF.	8274 - 8393
04	DLQ G-10	2528	-0-	2528	2528	151	1	2373	2	Y	4	15 1 28
05	DLQ G-10	2925	-0-	2925	5453	178	1	2740	2	Y	6	34
06	8268 X	2815	-0-	-5453	-0-	186	1	2625	2	Y	4	38
07	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	174	1	2302	2	Y	6	17 1 27
08	3007 X	2606	-0-	-401	-0-	181	1	2419	2	Y	5	32
09	2820 X	2681	-0-	-139	-0-	193	1	2482	2	Y	5	37

-----  
LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	292	-0-	292	292	17 1	274 2	Y	1	2 1	18
05	DLQ G-10	294	-0-	294	586	18 1	275 2	Y	1		19
06	837 N	251	-0-	-586	-0-	17 1	234 2	Y	-0-		19
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19 1	253 2	Y	1	2 1	18
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	19 1	250 2	Y	4		22
*09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	4 9	228 2	Y	-0-		22

-----  
LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	336 1	1652 2	N	-0-		106
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	386 1	1717 2	N	10		116
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	11 9	1616 2	N	3		119
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	3 9	796 2	N	7		126
*08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	166 1	1535 2	N	8		134
*09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	8 9	1851 2	N	4		138

-----  
LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649  
BRUNI, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894

04	1410 X	1117	-0-	-293	-0-	1117 2		N	-0-		241
05	1457 X	1359	-0-	-98	-0-	1359 2		N	-0-	181 1	60
06	1260 X	1139	-0-	-121	-0-	1139 2		N	-0-		60
07	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1405 2	8 9	N	7		67
08	1364 X	1078	-0-	-286	-0-	1078 2		N	-0-		67
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		67

-----  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
LAS OVEJAS, W. (8400)			52176 580		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.			789662										
MARSHALL, S.G.			WELL #: 7		RRCID -> 117239		COMPL. DATE 12/14/1990			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		1200 N	1185	-0-	-15 B	-0-	96 1	1081 2	Y	7	3 1		5
							8 9						
05		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	96 1	1164 2	Y	8	7 1		6
							9 9						
06		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	89 1	1051 2	Y	4	7 1		3
							4 9						
07		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	105 1	1153 2	Y	6			9
							7 9						
08		1271 N	1230	-0-	-41 B	-0-	106 1	1120 2	Y	4	7 1		6
							4 9						
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-			Y	NO RPT			6
-----													
LAS PINTAS (HIRSCH SD.)			52197 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
LAS PINTAS PRODUCTION, INC.			487616										
SAUCEDO			WELL #: 1		RRCID -> 043703		COMPL. DATE 02/23/1968			TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
-----													
LAS PINTAS (WILCOX 7100)			52197 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978										
WILLIAMS & WILLIAMSON			WELL #: 1B		RRCID -> 051642		COMPL. DATE 12/07/1971			TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
-----													
LAS PINTAS, EAST (LOBO)			52198 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB			
GREAT NORTHERN ENERGY, INC			328627										
WILLIAMSON			WELL #: 1		RRCID -> 142959		COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
-----													
LAS TIENDAS (OLMOS)			52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
AWP OPERATING COMPANY			038889										
BOOTH, W. V.			WELL #: 1		RRCID -> 064505		COMPL. DATE 11/03/1975			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
04		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		Y	-0-			-0-
05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		Y	-0-			-0-
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		Y	-0-			-0-
07		1674 N	1318	-0-	-356	-0-	1318 1		Y	-0-			-0-
08		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 1		Y	-0-			-0-
*09		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 1		Y	-0-			-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889								
BOOTH, W. V.		WELL #: 2		RRCID -> 070523		COMPL. DATE 01/10/1977		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		Y	-0-	-0-
05	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083 2		Y	-0-	-0-
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		Y	-0-	-0-
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 1		Y	-0-	-0-
08	1085 N	607	-0-	-478	-0-	607 1		Y	-0-	-0-
09	1500 N	649	-0-	-851	-0-	649 1		Y	-0-	-0-
-----										
BOOTH, W. V.		WELL #: 4		RRCID -> 071759		COMPL. DATE 05/13/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-	-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-	-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		Y	-0-	-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 1		Y	-0-	-0-
08	527 N	429	-0-	-98	-0-	429 1		Y	-0-	-0-
09	630 N	533	-0-	-97	-0-	533 1		Y	-0-	-0-
-----										
BOOTH, W. V.		WELL #: 3		RRCID -> 071761		COMPL. DATE 04/27/1977		TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A		
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		Y	-0-	-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		Y	-0-	-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		Y	-0-	-0-
07	992 N	795	-0-	-197	-0-	795 1		Y	-0-	-0-
08	899 N	706	-0-	-193	-0-	706 1		Y	-0-	-0-
09	870 N	605	-0-	-265	-0-	605 1		Y	-0-	-0-
-----										
BOOTH, W. V.		WELL #: 5		RRCID -> 072722		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A		
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-	-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-	-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		Y	-0-	-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 1		Y	-0-	-0-
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 1		Y	-0-	-0-
09	690 N	533	-0-	-157	-0-	533 1		Y	-0-	-0-
-----										
BOOTH, W. V.		WELL #: 6		RRCID -> 140916		COMPL. DATE 02/16/1992		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812		
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		Y	-0-	-0-
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		Y	-0-	-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		Y	-0-	-0-
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 1		Y	-0-	-0-
08	3100 N	4103	-0-	1003	-0-	4103 1		Y	-0-	-0-
*09	3000 N	3106	-0-	106	-0-	1109 3106 1		Y	-0-	-0-
-----										
BOOTH, W. V.		WELL #: 7		RRCID -> 142880		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749		
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-	-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		Y	-0-	-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-	-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 1		Y	-0-	-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 1		Y	-0-	-0-
09	240 N	111	-0-	-129	-0-	111 1		Y	-0-	-0-
-----										
BOOTH, W. V.		WELL #: 7		RRCID -> 178980		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #:		8	RRCID ->	183465	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6642 - 6754	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2			Y	-0-			-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2			Y	-0-			-0-
06	1350 N	1085	-0-	-265	-0-	1085 2			Y	-0-			-0-
07	1271 N	1103	-0-	-168	-0-	1103 1			Y	-0-			-0-
08	1395 N	917	-0-	-478	-0-	917 1			Y	-0-			-0-
*09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 1			Y	-0-			-0-
-----													
BOOTH, W. V.		WELL #:		9	RRCID ->	196921	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6644	
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2			Y	-0-			-0-
05	806 N	620	-0-	-186	-0-	620 2			Y	-0-			-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2			Y	-0-			-0-
07	651 N	585	-0-	-66	-0-	585 1			Y	-0-			-0-
08	620 N	416	-0-	-204	-0-	416 1			Y	-0-			-0-
09	810 N	739	-0-	-71	-0-	739 1			Y	-0-			-0-
-----													
BOOTH, W. V.		WELL #:		10	RRCID ->	199649	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6685 - 6792	
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			Y	-0-			-0-
05	806 N	687	-0-	-119	-0-	687 2			Y	-0-			-0-
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2			Y	-0-			-0-
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 1			Y	-0-			-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 1			Y	-0-			-0-
09	1050 N	772	-0-	-278	-0-	772 1			Y	-0-			-0-
-----													
BOOTH, W. V.		WELL #:		11	RRCID ->	209103	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6776 - 6887	
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2			Y	-0-			-0-
05	1178 N	681	-0-	-497	-0-	681 2			Y	-0-			-0-
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2			Y	-0-			-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 1			Y	-0-			-0-
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 1			Y	-0-			-0-
*09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 1			Y	-0-			-0-
-----													
BOOTH, W. V.		WELL #:		12	RRCID ->	215056	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6554 - 6653	
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2			Y	-0-			-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2			Y	-0-			-0-
06	1200 N	1014	-0-	-186	-0-	1014 2			Y	-0-			-0-
07	1147 N	724	-0-	-423	-0-	724 1			Y	-0-			-0-
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 1			Y	-0-			-0-
09	1020 N	804	-0-	-216	-0-	804 1			Y	-0-			-0-
-----													
BOOTH, W. V.		WELL #:		13	RRCID ->	219295	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6747 - 6868	
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			Y	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2			Y	-0-			-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			Y	-0-			-0-
07	310 N	132	-0-	-178	-0-	132 1			Y	-0-			-0-
08	527 N	132	-0-	-395	-0-	132 1			Y	-0-			-0-
09	360 N	126	-0-	-234	-0-	126 1			Y	-0-			-0-
-----													
BOOTH, W. V.		WELL #:		14	RRCID ->	223894	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6540 - 6638	
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2			Y	-0-			190
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2			Y	-0-			190
06	930 N	622	-0-	-308	-0-	622 2			Y	-0-			190
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 1			Y	-0-			190
08	806 N	677	-0-	-129	-0-	677 1			Y	-0-			190
09	630 N	627	-0-	-3	-0-	627 1			Y	-0-			190

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889										
BOOTH, W. V.		WELL #: 15		RRCID -> 230618		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	622	-0-	-98	-0-	622	2	Y	-0-			-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	1	Y	-0-			-0-
08	744 N	559	-0-	-185	-0-	559	1	Y	-0-			-0-
09	630 N	384	-0-	-246	-0-	384	1	Y	-0-			-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #: 16		RRCID -> 241637		COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507			
04	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2	Y	-0-			-0-
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	Y	-0-			-0-
06	2100 X	1820	-0-	-280	-0-	1820	2	Y	-0-			-0-
07	2170 X	1300	-0-	-870	-0-	1300	1	Y	-0-			-0-
08	2170 X	1007	-0-	-1163	-0-	1007	1	Y	-0-			-0-
09	2100 X	1121	-0-	-979	-0-	1121	1	Y	-0-			-0-
-----												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 053464		COMPL. DATE 07/10/1972			TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A			
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 3										
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	93	1	522 3 N	-0-			-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	105	1	544 3 N	-0-			-0-
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	59	1	620 3 N	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	606 3 N	-0-			-0-
08	651 N	489	-0-	-162	-0-	66	1	423 3 N	-0-			-0-
09	690 N	590	-0-	-100	-0-	75	1	515 3 N	-0-			-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATTON CO. 876		WELL #: 4		RRCID -> 054010		COMPL. DATE 11/03/1972			TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A			
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	91	1	515 3 N	-0-			-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	98	1	508 3 N	-0-			-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	55	1	578 3 N	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	606 3 N	-0-			-0-
08	620 N	549	-0-	-71	-0-	74	1	475 3 N	-0-			-0-
09	630 N	482	-0-	-148	-0-	61	1	421 3 N	-0-			-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 054011		COMPL. DATE 11/01/1972			TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PXP HICKLIN CARLOS		WELL #: 1		RRCID -> 055126		COMPL. DATE 11/28/1972			TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A			
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197 3 Y	-0-			-0-
05	217 X	210	-0-	-7	-0-	26	1	184 3 Y	-0-			-0-
06	210 X	209	-0-	-1	-0-	20	1	189 3 Y	-0-			-0-
07	217 X	202	-0-	-15	-0-	7	1	195 3 Y	-0-			-0-
*08	232 X	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201 3 Y	-0-			-0-
*09	237 X	237	-0-	-0-	-0-	48	1	189 3 Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
PXP HUGHES, EDWARD		WELL #:		1	RRCID ->	055127	COMPL. DATE	02/02/1973	TOTAL DEPTH	6805	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2016 - PLUGGED 08/31/16																
-----																
BOOTH, W. J.		WELL #:		B 3	RRCID ->	055151	COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF. N/A					
04	240 N	115	-0-	-125	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-				-0-
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	-0-	20	1	213	3	N	-0-				-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	N	-0-				-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	N	-0-				-0-
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	-0-	37	1	207	3	N	-0-				-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	-0-	53	1	155	3	N	-0-				-0-
-----																
H.I. PALAFOX		WELL #:		1	RRCID ->	055425	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	6722	PERF. N/A					
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-				-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	207	3	N	-0-				-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	198	3	N	-0-				-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	248 N	193	-0-	-55	-0-	-0-	28	1	165	3	N	-0-				-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	-0-	44	1	194	3	N	-0-				-0-
-----																
PALAFOX		WELL #:		6	RRCID ->	055629	COMPL. DATE	02/01/1973	TOTAL DEPTH	6530	PERF. N/A					
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-				-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-				-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-				-0-
-----																
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		1	RRCID ->	055648	COMPL. DATE	07/23/1972	TOTAL DEPTH	7325	PERF. N/A					
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	746	3	N	-0-				-0-
05	868 N	79	-0-	-789	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-				-0-
06	630 N	432	-0-	-198	-0-	-0-	44	1	388	3	N	-0-				-0-
07	837 N	4	-0-	-833	-0-	-0-	2	3	2	9	N	2	2	8		-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	1	1	8		-0-
09	420 N	227	-0-	-193	-0-	-0-	22	1	203	3	N	2	2	8		-0-
-----																
BENEVIDES-CNR		WELL #:		1	RRCID ->	055649	COMPL. DATE	02/14/1973	TOTAL DEPTH	7305	PERF. N/A					
04	1200 N	926	-0-	-274	-0-	-0-	59	1	867	3	N	-0-				-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1058	3	N	-0-				-0-
06	750 N	339	-0-	-411	-0-	-0-	34	1	305	3	N	-0-				-0-
07	961 N	900	-0-	-61	-0-	-0-	64	1	836	3	N	-0-				-0-
08	1178 N	887	-0-	-291	-0-	-0-	67	1	820	3	N	-0-				-0-
*09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	N	-0-				-0-

-----														
LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		2	RRCID -> 055650			COMPL. DATE 09/02/1972			TOTAL DEPTH 7280	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	180	N	9	-0-	-171	-0-	1 1	8 3	N	N	-0-			-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	5 1	42 3	N	N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	N	-0-			-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
-----														
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		4	RRCID -> 055654			COMPL. DATE 04/18/1973			TOTAL DEPTH 7240	PERF. N/A		
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12 1	178 3	N	N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	N	-0-			-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18 1	226 3	N	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
-----														
BENAVIDES-CNR		WELL #:		4	RRCID -> 055655			COMPL. DATE 04/09/1973			TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A		
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	27 1	396 3	N	N	-0-			-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	42 1	373 3	N	N	-0-			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	27 1	240 3	N	N	-0-			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	N	-0-			-0-
08	403	N	117	-0-	-286	-0-	9 1	108 3	N	N	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			N	N	-0-			-0-
-----														
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		5	RRCID -> 055835			COMPL. DATE 05/20/1973			TOTAL DEPTH 7190	PERF. N/A		
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20 1	294 3	N	N	-0-			-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	38 1	332 3	N	N	-0-			-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	124 1	1110 3	N	N	-0-			-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	90 1	1160 3	N	N	-0-			-0-
08	372	N	106	-0-	-266	-0-	8 1	98 3	N	N	-0-			-0-
09	1230	N	132	-0-	-1098	-0-	13 1	119 3	N	N	-0-			-0-
-----														
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		6	RRCID -> 055836			COMPL. DATE 04/29/1973			TOTAL DEPTH 7460	PERF. 7259 - 7280		
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 3	N	N	-0-			-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12 1	162 3	N	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15 1	134 3	N	N	-0-			-0-
-----														
BENAVIDES-CNR		WELL #:		6	RRCID -> 056269			COMPL. DATE 06/19/1973			TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
-----														
BENAVIDES-CNR		WELL #:		7	RRCID -> 056270			COMPL. DATE 07/02/1973			TOTAL DEPTH 7270	PERF. N/A		
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29 1	428 3	N	N	-0-			-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	88 1	777 3	N	N	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	28 1	248 3	N	N	-0-			-0-
07	465	N	261	-0-	-204	-0-	19 1	242 3	N	N	-0-			-0-
08	868	N	626	-0-	-242	-0-	47 1	579 3	N	N	-0-			-0-
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	45 1	419 3	N	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BENEVIDES-CNR		WELL #: 8		RRCID -> 056271		COMPL. DATE 07/11/1973		TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	N	-0-	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
PALAFOX EXPLORATION CO 2292		WELL #: 7		RRCID -> 057646		COMPL. DATE 04/17/1973		TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A		
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	53 1	297 3	N	-0-	1
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	56 1	291 3	N	-0-	1
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	29 1	301 3	N	-0-	1
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	25 1	297 3	N	-0-	1
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	46 1	290 3	N	-0-	1
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	37 1	257 3	N	-0-	1
-----										
COX, B.H. & G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 058518		COMPL. DATE 04/22/1974		TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A		
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	56 1	650 3	N	-0-	-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	54 1	496 3	N	-0-	-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	64 1	561 3	N	-0-	-0-
07	744 N	528	-0-	-216	-0-	70 1	458 3	N	-0-	-0-
08	558 N	146	-0-	-412	-0-	35 1	111 3	N	-0-	-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MARTIN, V.D.		WELL #: 1 B		RRCID -> 058519		COMPL. DATE 04/22/1974		TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A		
04	630 N	599	-0-	-31	-0-	38 1	561 3	N	-0-	-0-
05	682 N	613	-0-	-69	-0-	62 1	551 3	N	-0-	-0-
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	107 1	954 3	N	-0-	-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	64 1	836 3	N	-0-	-0-
08	620 N	266	-0-	-354	-0-	20 1	246 3	N	-0-	-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-	-0-
-----										
COX, B.H. & G.A.		WELL #: 2297		RRCID -> 058942		COMPL. DATE 07/08/1974		TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A		
04	660 N	602	-0-	-58	-0-	38 1	564 3	N	-0-	-0-
05	496 N	377	-0-	-119	-0-	38 1	339 3	N	-0-	-0-
06	810 N	673	-0-	-137	-0-	68 1	605 3	N	-0-	-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	47 1	603 3	N	-0-	-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	51 1	624 3	N	-0-	-0-
09	660 N	566	-0-	-94	-0-	55 1	511 3	N	-0-	-0-
-----										
BENEVIDES-CNR		WELL #: 10		RRCID -> 058991		COMPL. DATE 06/07/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
PALAFOX		WELL #: 501		RRCID -> 059372		COMPL. DATE 03/23/1973		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	97	1	95	3	N	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	152	1	348	3	N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-			-0-
08	186 N	40	-0-	-146	-0-	5	1	35	3	N	-0-			-0-
09	510 N	42	-0-	-468	-0-	42	3			N	-0-			-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

04	270 N	251	-0-	-19	-0-	38	1	213	3	N	-0-			-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	44	1	228	3	N	-0-			-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	22	1	231	3	N	-0-			-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	18	1	213	3	N	-0-			-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	36	1	231	3	N	-0-			-0-
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	26	1	176	3	N	-0-			-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	849	1	323	3	N	-0-			-0-
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	659	1	461	3	N	-0-			-0-
06	540 N	515	-0-	-25	-0-	100	1	415	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	452	-0-	-757	-0-	103	1	349	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	586	-0-	-530	-0-	241	1	345	3	N	-0-			-0-
*09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	305	1	328	3	N	-0-			-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 061719 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	114	-0-	114	114	11	1	103	3	N	-0-			-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 1A RRCID -> 063437 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 6525 PERF. N/A

04	270 N	184	-0-	-86	-0-	17	1	167	3	N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	3	N	-0-			-0-
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	10	1	95	3	N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/06/2016 - PLUGGED 10/06/16

ED RACHAL "GC" WELL #: 2 RRCID -> 064146 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

04	960 X	294	-0-	-666	-0-	18	1	276	3	Y	-0-			-0-
05	558 X	450	-0-	-108	-0-	41	1	409	3	Y	-0-			-0-
06	446 X	446	-0-	-0-	-0-	33	1	413	3	Y	-0-			-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
RETTIG, MABEL		WELL #: P 1		RRCID -> 064353		COMPL. DATE 05/31/1975			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	300 X	272	-0-	-28	-0-	23	1	249	3	Y	-0-				-0-
05	310 X	291	-0-	-19	-0-	37	1	254	3	Y	-0-				-0-
06	300 X	256	-0-	-44	-0-	25	1	231	3	Y	-0-				-0-
07	310 X	248	-0-	-62	-0-	8	1	240	3	Y	-0-				-0-
08	310 X	280	-0-	-30	-0-	37	1	243	3	Y	-0-				-0-
*09	274 X	274	-0-	-0-	-0-	56	1	218	3	Y	-0-				-0-
-----															
BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-		WELL #: 3		RRCID -> 064464		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754						
04	480 N	149	-0-	-331	-0-	22	1	127	3	N	-0-				-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	3	N	-0-				-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-				-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	N	-0-				-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	31	1	199	3	N	-0-				-0-
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	22	1	151	3	N	-0-				-0-
-----															
H.I. PALAFOX		WELL #: 172		RRCID -> 064568		COMPL. DATE 12/15/1973			TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A						
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-				-0-
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
H.I. PALAFOX		WELL #: 1947		RRCID -> 064594		COMPL. DATE 12/31/1973			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
H.I. PALAFOX		WELL #: 1297		RRCID -> 064647		COMPL. DATE 07/11/1974			TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RETTIG, MABEL		WELL #: P 3		RRCID -> 064676		COMPL. DATE 12/02/1975			TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A						
04	270 X	253	-0-	-17	-0-	22	1	231	3	Y	-0-				-0-
05	279 X	244	-0-	-35	-0-	31	1	213	3	Y	-0-				-0-
06	270 X	244	-0-	-26	-0-	23	1	221	3	Y	-0-				-0-
07	248 X	196	-0-	-52	-0-	7	1	189	3	Y	-0-				-0-
08	248 X	222	-0-	-26	-0-	29	1	193	3	Y	-0-				-0-
09	240 X	201	-0-	-39	-0-	41	1	160	3	Y	-0-				-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 1875		RRCID -> 064793		COMPL. DATE 10/21/1975			TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A						
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	222	1	1254	3	N	-0-				-0-
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	249	1	1288	3	N	-0-				-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	131	1	1378	3	N	-0-				-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	101	1	1204	3	N	-0-				-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	105	1	672	3	N	-0-				-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
MARTIN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	065111	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	19 1	N	173 3		-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	15 1	N	189 3		-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	N	90 3		-0-
09		180 N	140	-0-	-40	-0-	14 1	N	126 3		-0-
-----											
H.I. PALAFOX		WELL #:		239	RRCID ->	065427	COMPL. DATE	01/31/1976	TOTAL DEPTH	6730	PERF. N/A
04		210 N	37	-0-	-173	-0-	7 1	N	30 3		-0-
05		186 N	93	-0-	-93	-0-	15 1	N	78 3		-0-
06		90 N	46	-0-	-44	-0-	7 1	N	39 3		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N			-0-
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	8 1	N	35 3		-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	066120	COMPL. DATE	11/09/1973	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	246 1	N	311 3		-0-
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	383 1	N	377 3		-0-
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	138 1	N	315 3		-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2016 - PLUGGED 09/08/16											
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		C 1	RRCID ->	066156	COMPL. DATE	11/09/1973	TOTAL DEPTH	6960	PERF. N/A
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	68 1	N	86 3		-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	64 1	N	64 3		-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	31 1	N	69 3		-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2016 - PLUGGED 09/12/16											
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 5	RRCID ->	066171	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A
04		240 X	187	-0-	-53	-0-	16 1	Y	171 3		-0-
05		248 X	164	-0-	-84	-0-	21 1	Y	143 3		-0-
06		240 X	195	-0-	-45	-0-	19 1	Y	176 3		-0-
07		209 X	209	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	202 3		-0-
08		203 X	203	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	176 3		-0-
09		210 X	197	-0-	-13	-0-	40 1	Y	157 3		-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		158	RRCID ->	066415	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	6704	PERF. N/A
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	268 1	N	338 3		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N			-0-
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	109 1	N	250 3		-0-
07		620 N	519	-0-	-101	-0-	26 1	N	493 3		-0-
08		556 N	556	-0-	-0-	-0-	66 1	N	490 3		-0-
09		360 N	173	-0-	-187	-0-	1 1	N	172 3		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
MARTIN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	066452	COMPL. DATE	01/10/1976	TOTAL DEPTH	7040	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLZ, MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	066631	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	6922	PERF. N/A				
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	3	N	-0-			-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	83	1	735	3	N	-0-			-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	116	1	1037	3	N	-0-			-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	77	1	1005	3	N	-0-			-0-
08	806	N	301	-0-	-505	-0-	23	1	278	3	N	-0-			-0-
09	900	N	30	-0-	-870	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 8	RRCID ->	067278	COMPL. DATE	07/12/1976	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A				
04	662	X	662	-0-	-0-	-0-	56	1	606	3	Y	-0-			-0-
05	682	X	672	-0-	-10	-0-	85	1	587	3	Y	-0-			-0-
06	660	X	584	-0-	-76	-0-	56	1	528	3	Y	-0-			-0-
07	682	X	542	-0-	-140	-0-	18	1	524	3	Y	-0-			-0-
08	682	X	493	-0-	-189	-0-	65	1	428	3	Y	-0-			-0-
09	660	X	574	-0-	-86	-0-	117	1	457	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 4	RRCID ->	067430	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 9	RRCID ->	067651	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A				
04	240	X	193	-0-	-47	-0-	16	1	177	3	Y	-0-			-0-
05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	36	1	247	3	Y	-0-			-0-
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	43	1	401	3	Y	-0-			-0-
07	248	X	230	-0-	-18	-0-	8	1	222	3	Y	-0-			-0-
08	279	X	199	-0-	-80	-0-	26	1	173	3	Y	-0-			-0-
09	450	X	221	-0-	-229	-0-	45	1	176	3	Y	-0-			-0-

MARTIN, V. D. -A-		WELL #:		191	RRCID ->	068214	COMPL. DATE	11/06/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A				
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	21	1	319	3	N	-0-			-0-
05	341	N	166	-0-	-175	-0-	17	1	149	3	N	-0-			-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	36	1	317	3	N	-0-			-0-
07	341	N	256	-0-	-85	-0-	18	1	238	3	N	-0-			-0-
08	155	N	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	3	N	-0-			-0-
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	53	1	486	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 10	RRCID ->	068512	COMPL. DATE	10/02/1976	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A				
04	480	X	388	-0-	-92	-0-	33	1	355	3	Y	-0-			-0-
05	496	X	382	-0-	-114	-0-	48	1	334	3	Y	-0-			-0-
06	390	X	387	-0-	-3	-0-	37	1	350	3	Y	-0-			-0-
07	403	X	382	-0-	-21	-0-	13	1	369	3	Y	-0-			-0-
08	409	X	409	-0-	-0-	-0-	54	1	355	3	Y	-0-			-0-
*09	408	X	408	-0-	-0-	-0-	83	1	325	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 11		RRCID -> 068715		COMPL. DATE 10/04/1976			TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	897 X	897	-0-	-0-	-0-	76 1	821 3	Y	-0-	-0-		
05	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	243 1	1682 3	Y	-0-	-0-		
06	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	179 1	1692 3	Y	-0-	-0-		
07	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	53 1	1513 3	Y	-0-	-0-		
08	1922 X	1649	-0-	-273	-0-	218 1	1431 3	Y	-0-	-0-		
09	1860 X	1618	-0-	-242	-0-	330 1	1288 3	N	-0-	-0-		
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 15		RRCID -> 069546		COMPL. DATE 12/30/1976			TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
04	330 X	319	-0-	-11	-0-	27 1	292 3	Y	-0-	-0-		
05	310 X	292	-0-	-18	-0-	37 1	255 3	Y	-0-	-0-		
06	300 X	261	-0-	-39	-0-	25 1	236 3	Y	-0-	-0-		
07	341 X	224	-0-	-117	-0-	8 1	216 3	Y	-0-	-0-		
08	341 X	286	-0-	-55	-0-	38 1	248 3	Y	-0-	-0-		
09	330 X	284	-0-	-46	-0-	58 1	226 3	Y	-0-	-0-		
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 16		RRCID -> 069633		COMPL. DATE 01/06/1977			TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A			
04	397 X	397	-0-	-0-	-0-	34 1	363 3	Y	-0-	-0-		
05	460 X	460	-0-	-0-	-0-	58 1	402 3	Y	-0-	-0-		
06	423 X	423	-0-	-0-	-0-	41 1	382 3	Y	-0-	-0-		
07	414 X	414	-0-	-0-	-0-	14 1	400 3	Y	-0-	-0-		
08	465 X	446	-0-	-19	-0-	59 1	387 3	Y	-0-	-0-		
*09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	104 1	406 3	N	-0-	-0-		
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 17		RRCID -> 069906		COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A			
04	330 X	246	-0-	-84	-0-	21 1	225 3	Y	-0-	-0-		
05	341 X	245	-0-	-96	-0-	31 1	214 3	Y	-0-	-0-		
06	330 X	221	-0-	-109	-0-	21 1	200 3	Y	-0-	-0-		
07	341 X	98	-0-	-243	-0-	3 1	95 3	Y	-0-	-0-		
08	341 X	192	-0-	-149	-0-	25 1	167 3	Y	-0-	-0-		
09	240 X	234	-0-	-6	-0-	48 1	186 3	Y	-0-	-0-		
-----												
OWEN 4		WELL #: 1		RRCID -> 070054		COMPL. DATE 02/14/1977			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
04	330 X	77	-0-	-253	-0-	9 1	68 3	Y	-0-	-0-		
05	341 X	55	-0-	-286	-0-	6 1	49 3	Y	-0-	-0-		
06	233 X	233	-0-	-0-	-0-	33 1	200 3	Y	-0-	-0-		
07	363 X	363	-0-	-0-	-0-	60 1	303 3	Y	-0-	-0-		
08	341 X	341	-0-	-0-	-0-	54 1	287 3	Y	-0-	-0-		
*09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	57 1	242 3	Y	-0-	-0-		
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 18		RRCID -> 070055		COMPL. DATE 02/07/1977			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	95 1	1023 3	Y	-0-	-0-		
05	961 X	863	-0-	-98	-0-	109 1	754 3	Y	-0-	-0-		
06	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	108 1	1020 3	Y	-0-	-0-		
07	1147 X	975	-0-	-172	-0-	33 1	942 3	Y	-0-	-0-		
08	1147 X	1029	-0-	-118	-0-	136 1	893 3	Y	-0-	-0-		
09	1140 X	1023	-0-	-117	-0-	209 1	814 3	Y	-0-	-0-		
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056		COMPL. DATE 02/08/1977			TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
04	510 X	435	-0-	-75	-0-	37 1	398 3	Y	-0-	-0-		
05	527 X	455	-0-	-72	-0-	57 1	398 3	Y	-0-	-0-		
06	484 X	484	-0-	-0-	-0-	46 1	438 3	Y	-0-	-0-		
07	465 X	439	-0-	-26	-0-	15 1	424 3	Y	-0-	-0-		
08	465 X	424	-0-	-41	-0-	56 1	368 3	Y	-0-	-0-		
09	480 X	460	-0-	-20	-0-	94 1	366 3	Y	-0-	-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG, MABEL		WELL #: P 14		RRCID -> 070179		COMPL. DATE 02/21/1977			TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	870 X	811	-0-	-59	-0-	69 1	742 3	Y	-0-	-0-	
05	1023 X	773	-0-	-250	-0-	97 1	676 3	Y	-0-	-0-	
06	990 X	880	-0-	-110	-0-	84 1	796 3	Y	-0-	-0-	
07	1023 X	793	-0-	-230	-0-	27 1	766 3	Y	-0-	-0-	
08	930 X	908	-0-	-22	-0-	120 1	788 3	Y	-0-	-0-	
09	870 X	844	-0-	-26	-0-	172 1	672 3	N	-0-	-0-	
-----											
ED RACHAL "GC"		WELL #: 3A		RRCID -> 070319		COMPL. DATE 11/11/1976			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	183 1	405 3	Y	-0-	-0-	
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	110 1	437 3	Y	-0-	-0-	
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	67 1	434 3	Y	1	1 8	-0-
07	620 N	450	-0-	-170	-0-	27 1	422 3	Y	1	1 8	-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	1 9	497 3	Y	-0-	-0-	
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	96 1	452 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 070574		COMPL. DATE 11/19/1976			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	63 1	376 3	N	-0-	-0-	
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	84 1	282 3	N	-0-	-0-	
06	660 N	301	-0-	-359	-0-	115 1	186 3	N	-0-	-0-	
07	465 N	268	-0-	-197	-0-	64 1	204 3	N	-0-	-0-	
08	372 N	303	-0-	-69	-0-	83 1	220 3	N	-0-	-0-	
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	110 1	169 3	N	-0-	-0-	
-----											
BOOTH, W. V. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070594		COMPL. DATE 03/11/1977			TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A		
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	28 1	311 3	N	-0-	-0-	
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	19 1	211 3	N	-0-	-0-	
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	34 1	306 3	N	-0-	-0-	
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	34 1	274 3	N	-0-	-0-	
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	49 1	274 3	N	-0-	-0-	
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	81 1	236 3	N	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 20		RRCID -> 070741		COMPL. DATE 03/18/1977			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
04	745 X	745	-0-	-0-	-0-	63 1	682 3	Y	-0-	-0-	
05	770 X	770	-0-	-0-	-0-	97 1	673 3	Y	-0-	-0-	
06	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	99 1	937 3	Y	-0-	-0-	
07	845 X	845	-0-	-0-	-0-	29 1	816 3	Y	-0-	-0-	
08	837 X	669	-0-	-168	-0-	88 1	581 3	Y	-0-	-0-	
09	1050 X	781	-0-	-269	-0-	159 1	622 3	N	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 22		RRCID -> 070764		COMPL. DATE 03/18/1977			TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A		
04	165 X	165	-0-	-0-	-0-	14 1	151 3	Y	-0-	-0-	
05	155 X	152	-0-	-3	-0-	19 1	133 3	Y	-0-	-0-	
06	150 X	113	-0-	-37	-0-	11 1	102 3	Y	-0-	-0-	
07	186 X	149	-0-	-37	-0-	5 1	144 3	Y	-0-	-0-	
08	186 X	165	-0-	-21	-0-	22 1	143 3	Y	-0-	-0-	
09	180 X	152	-0-	-28	-0-	31 1	121 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		4I	RRCID ->	071428	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	115	1	651	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	837	N	787	-0-	-50	-0-	127	1	660	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	840	N	761	-0-	-79	-0-	66	1	695	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	806	N	712	-0-	-94	-0-	55	1	657	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	104	1	662	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	750	N	626	-0-	-124	-0-	80	1	546	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MARTIN - VOLZ		WELL #:		3	RRCID ->	071546	COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	N/A				
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	356	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	394	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	36	1	467	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	403	N	147	-0-	-256	-0-	11	1	136	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450	N	219	-0-	-231	-0-	21	1	198	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #:		1	RRCID ->	071610	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	N/A				
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	43	1	87	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	59	1	22	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	3	1	29	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120	N	30	-0-	-90	-0-	18	1	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 23	RRCID ->	071849	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	N/A				
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	54	1	576	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	651	X	640	-0-	-11	-0-	81	1	559	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	630	X	583	-0-	-47	-0-	56	1	527	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	651	X	539	-0-	-112	-0-	18	1	521	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	651	X	567	-0-	-84	-0-	75	1	492	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	630	X	622	-0-	-8	-0-	127	1	495	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
COX, G. A.		WELL #:		1234	RRCID ->	072197	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	N/A				
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	30	1	447	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465	N	348	-0-	-117	-0-	36	1	312	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	47	1	421	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496	N	424	-0-	-72	-0-	30	1	394	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341	N	130	-0-	-211	-0-	10	1	120	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
OWEN 4		WELL #:		P 2	RRCID ->	072468	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	N/A				
04	360	X	283	-0-	-77	-0-	32	1	251	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341	X	294	-0-	-47	-0-	30	1	264	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330	X	301	-0-	-29	-0-	43	1	258	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341	X	329	-0-	-12	-0-	55	1	274	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310	X	259	-0-	-51	-0-	41	1	218	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	333	X	333	-0-	-0-	-0-	63	1	270	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 24 A	RRCID ->	073276	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	N/A				
04	1440	X	1358	-0-	-82	-0-	116	1	1242	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1488	X	1391	-0-	-97	-0-	175	1	1216	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1380	X	860	-0-	-520	-0-	82	1	778	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1426	X	776	-0-	-650	-0-	26	1	750	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1395	X	760	-0-	-635	-0-	100	1	660	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1350	X	656	-0-	-694	-0-	134	1	522	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 21		RRCID -> 073699	COMPL. DATE 11/04/1977	TOTAL DEPTH 6820	PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
RETTIG, MABEL		WELL #: P 25		RRCID -> 073787	COMPL. DATE 10/27/1977	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A									
04	660	X	517	-0-	-143	-0-	44	1	473	3	Y	-0-				-0-
05	682	X	530	-0-	-152	-0-	67	1	463	3	Y	-0-				-0-
06	570	X	480	-0-	-90	-0-	46	1	434	3	Y	-0-				-0-
07	558	X	460	-0-	-98	-0-	16	1	444	3	Y	-0-				-0-
08	527	X	513	-0-	-14	-0-	68	1	445	3	Y	-0-				-0-
*09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	105	1	409	3	Y	-0-				-0-
-----																
RETTIG, MABEL		WELL #: P 27		RRCID -> 073789	COMPL. DATE 10/14/1977	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A									
04	510	X	353	-0-	-157	-0-	30	1	323	3	Y	-0-				-0-
05	527	X	367	-0-	-160	-0-	46	1	321	3	Y	-0-				-0-
06	450	X	346	-0-	-104	-0-	33	1	313	3	Y	-0-				-0-
07	372	X	346	-0-	-26	-0-	12	1	334	3	Y	-0-				-0-
08	372	X	325	-0-	-47	-0-	43	1	282	3	Y	-0-				-0-
09	360	X	302	-0-	-58	-0-	62	1	240	3	N	-0-				-0-
-----																
RETTIG, MABEL		WELL #: P 29		RRCID -> 073892	COMPL. DATE 11/18/1977	TOTAL DEPTH 7060	PERF. N/A									
04	300	X	243	-0-	-57	-0-	21	1	222	3	Y	-0-				-0-
05	310	X	240	-0-	-70	-0-	30	1	210	3	Y	-0-				-0-
06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	Y	-0-				-0-
07	279	X	246	-0-	-33	-0-	8	1	238	3	Y	-0-				-0-
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	35	1	229	3	Y	-0-				-0-
09	270	X	224	-0-	-46	-0-	46	1	178	3	Y	-0-				-0-
-----																
COX, G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 073926	COMPL. DATE 10/24/1977	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A									
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	27	1	395	3	N	-0-				-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	502	3	N	-0-				-0-
06	540	N	473	-0-	-67	-0-	48	1	425	3	N	-0-				-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	39	1	501	3	N	-0-				-0-
08	558	N	142	-0-	-416	-0-	11	1	131	3	N	-0-				-0-
09	480	N	11	-0-	-469	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-
-----																
PXP OWEN -3-		WELL #: 2		RRCID -> 074784	COMPL. DATE 01/09/1978	TOTAL DEPTH 7290	PERF. N/A									
04	180	X	115	-0-	-65	-0-	13	1	102	3	Y	-0-				-0-
05	186	X	125	-0-	-61	-0-	13	1	112	3	Y	-0-				-0-
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	3	Y	-0-				-0-
07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	50	1	253	3	Y	-0-				-0-
08	242	X	242	-0-	-0-	-0-	38	1	204	3	Y	-0-				-0-
*09	200	X	200	-0-	-0-	-0-	38	1	162	3	Y	-0-				-0-
-----																
RETTIG, MABEL		WELL #: P 28		RRCID -> 075135	COMPL. DATE 02/09/1978	TOTAL DEPTH 6845	PERF. N/A									
04	570	X	326	-0-	-244	-0-	28	1	298	3	Y	-0-				-0-
05	589	X	285	-0-	-304	-0-	36	1	249	3	Y	-0-				-0-
06	300	X	223	-0-	-77	-0-	21	1	202	3	Y	-0-				-0-
07	341	X	227	-0-	-114	-0-	8	1	219	3	Y	-0-				-0-
08	341	X	255	-0-	-86	-0-	34	1	221	3	Y	-0-				-0-
09	330	X	182	-0-	-148	-0-	37	1	145	3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	833 X	833	-0-	-0-	-0-	71	1	762	3	Y	-0-
05	868 X	856	-0-	-12	-0-	108	1	748	3	Y	-0-
06	870 X	720	-0-	-150	-0-	69	1	651	3	Y	-0-
07	899 X	588	-0-	-311	-0-	20	1	568	3	Y	-0-
08	899 X	600	-0-	-299	-0-	79	1	521	3	Y	-0-
09	840 X	701	-0-	-139	-0-	143	1	558	3	N	-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	69	1	1016	3	N	-0-
05	961 N	719	-0-	-242	-0-	73	1	646	3	N	-0-
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	111	1	987	3	N	-0-
07	1116 N	831	-0-	-285	-0-	60	1	771	3	N	-0-
08	713 N	470	-0-	-243	-0-	35	1	435	3	N	-0-
09	1110 N	186	-0-	-924	-0-	18	1	168	3	N	-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

04	150 X	89	-0-	-61	-0-	8	1	81	3	Y	-0-
05	155 X	22	-0-	-133	-0-	3	1	19	3	Y	-0-
06	150 X	83	-0-	-67	-0-	8	1	75	3	Y	-0-
07	93 X	89	-0-	-4	-0-	3	1	86	3	Y	-0-
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	30	1	200	3	Y	-0-
*09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	44	1	171	3	N	-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	45	1	169	3	Y	-0-
07	186 N	50	-0-	-136	-0-	9	1	41	3	Y	-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	113	1	37	3	Y	-0-
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	43	1	134	3	Y	-0-

MALTSBERGER J.T. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 079882 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6811 - 6969

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2016 - PLUGGED 09/02/16

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3			Y	-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	-0-
07	124 N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	Y	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	3	Y	-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978															
MALTSBERGER, J.T. JR. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 080109		COMPL. DATE 12/26/1978		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
COX, G.A.				WELL #: 4		RRCID -> 082020		COMPL. DATE 02/21/1979		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980							
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-	
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	3	N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
MANGUM BOOTH				WELL #: 2		RRCID -> 082557		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688							
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	3	Y	-0-					-0-	
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	43	1	473	3	Y	-0-					-0-	
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	55	1	493	3	Y	-0-					-0-	
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	437	3	Y	-0-					-0-	
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	80	1	444	3	Y	-0-					-0-	
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	132	1	386	3	Y	-0-					-0-	
-----																	
MALTSBERGER, J.T. JR. "F"				WELL #: 2		RRCID -> 082861		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
BEASLEY, CONNEVEY -C-				WELL #: 4		RRCID -> 083046		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710							
04	660 N	384	-0-	-276	-0-	58	1	326	3	N	-0-					-0-	
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	98	1	506	3	N	-0-					-0-	
06	540 N	375	-0-	-165	-0-	32	1	343	3	N	-0-					-0-	
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	78	1	936	3	N	-0-					-0-	
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	135	1	859	3	N	-0-					-0-	
*09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	85	1	580	3	N	-0-					-0-	
-----																	
MIDDLETON, TRIPHENE				WELL #: 2		RRCID -> 083208		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850							
04	480 X	477	-0-	-3	-0-	158	1	319	3	Y	-0-					-0-	
05	468 X	468	-0-	-0-	-0-	211	1	257	3	Y	-0-					-0-	
06	480 X	476	-0-	-4	-0-	152	1	324	3	Y	-0-					-0-	
07	496 X	427	-0-	-69	-0-	115	1	312	3	Y	-0-					-0-	
08	496 X	309	-0-	-187	-0-	309	3			Y	-0-					-0-	
09	480 X	219	-0-	-261	-0-	219	3			Y	-0-					-0-	
-----																	
SAUNDERS 108				WELL #: 1		RRCID -> 083810		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469							
04	660 N	401	-0-	-259	-0-	130	1	271	3	Y	-0-					-0-	
05	496 N	430	-0-	-66	-0-	170	1	260	3	Y	-0-					-0-	
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	249	1	443	3	Y	-0-					-0-	
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	143	1	334	3	Y	-0-					-0-	
08	434 N	189	-0-	-245	-0-	53	1	136	3	Y	-0-					-0-	
09	690 N	210	-0-	-480	-0-	67	1	143	3	Y	-0-					-0-	



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
MALTSBERGER, J.T. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	084401	COMPL. DATE	08/19/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6917 - 7012
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
04	05	06	07	08	09		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SAUNDERS 108		WELL #:		3	RRCID ->	084789	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	6206 - 6489
04	480 X	434	-0-	-46	-0-	141	1	293	3	Y	-0-	-0-
05	584 X	584	-0-	-0-	-0-	231	1	353	3	Y	-0-	-0-
06	542 X	542	-0-	-0-	-0-	195	1	347	3	Y	-0-	-0-
07	511 X	511	-0-	-0-	-0-	153	1	358	3	Y	-0-	-0-
08	589 X	495	-0-	-94	-0-	139	1	356	3	Y	-0-	-0-
09	570 X	468	-0-	-102	-0-	148	1	320	3	Y	-0-	-0-
-----												
SAUNDERS 108		WELL #:		2	RRCID ->	084868	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6233 - 6498
04	570 X	430	-0-	-140	-0-	140	1	290	3	Y	-0-	-0-
05	558 X	466	-0-	-92	-0-	184	1	282	3	Y	-0-	-0-
06	510 X	393	-0-	-117	-0-	142	1	251	3	Y	-0-	-0-
07	496 X	315	-0-	-181	-0-	95	1	220	3	Y	-0-	-0-
08	465 X	409	-0-	-56	-0-	115	1	294	3	Y	-0-	-0-
09	450 X	342	-0-	-108	-0-	108	1	234	3	Y	-0-	-0-
-----												
MALTSBERGER, J.T. JR. "47"		WELL #:		1	RRCID ->	085824	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6832 - 6898
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-	-0-
05	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-	-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	52	1	193	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	184	-0-	-157	-0-	34	1	150	3	Y	-0-	-0-
08	217 N	82	-0-	-135	-0-	62	1	20	3	Y	-0-	-0-
09	240 N	135	-0-	-105	-0-	33	1	102	3	Y	-0-	-0-
-----												
MALTSBERGER, J.T. JR. "42"		WELL #:		1	RRCID ->	085825	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7003 - 7016
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
GARNER MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	088063	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6828 - 6923
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-	-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-	-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-	-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	77	1	116	3	N	-0-	-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	58	1	204	3	N	-0-	-0-
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	57	1	177	3	N	-0-	-0-
-----												
GARNER MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	089116	COMPL. DATE	06/19/1980	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6801 - 6906
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-	-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-	-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-	-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	66	1	98	3	N	-0-	-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	28	1	100	3	N	-0-	-0-
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	32	1	101	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
DIRKS BOOTH		WELL #:		2	RRCID ->	089669	COMPL. DATE	07/05/1980	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 6554 -	6613			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GONZALEZ		WELL #:		5	RRCID ->	092269	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 6592 -	6719			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DIRKS BOOTH		WELL #:		3	RRCID ->	092283	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	6489	PERF. 6345 -	6428			
04	540 N	200	-0-	-340	-0-	16	1	184	3	N	-0-				-0-
05	465 N	169	-0-	-296	-0-	14	1	155	3	N	-0-				-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	80	1	721	3	N	-0-				-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	90	1	736	3	N	-0-				-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	84	1	463	3	N	-0-				-0-
*09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	237	1	697	3	N	-0-				-0-
-----															
BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	093758	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	6684	PERF. 6489 -	6604			
04	840 X	819	-0-	-21	-0-	77	1	742	3	Y	-0-				-0-
05	992 X	871	-0-	-121	-0-	96	1	775	3	Y	-0-				-0-
06	960 X	882	-0-	-78	-0-	89	1	793	3	Y	-0-				-0-
07	992 X	731	-0-	-261	-0-	21	1	710	3	Y	-0-				-0-
08	868 X	760	-0-	-108	-0-	82	1	678	3	Y	-0-				-0-
09	870 X	783	-0-	-87	-0-	102	1	681	3	Y	-0-				-0-
-----															
BARREDA		WELL #:		2	RRCID ->	094620	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 6408 -	6515			
04	1410 X	1288	-0-	-122	-0-	121	1	1167	3	Y	-0-				-0-
05	1457 X	1235	-0-	-222	-0-	136	1	1099	3	Y	-0-				-0-
06	1380 X	1230	-0-	-150	-0-	124	1	1106	3	Y	-0-				-0-
07	1426 X	1048	-0-	-378	-0-	29	1	1019	3	Y	-0-				-0-
08	1364 X	951	-0-	-413	-0-	102	1	849	3	Y	-0-				-0-
09	1290 X	968	-0-	-322	-0-	126	1	842	3	Y	-0-				-0-
-----															
BENAVIDES-CNR		WELL #:		30	RRCID ->	098328	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 7063 -	7065			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BENAVIDES-CNR		WELL #:		31	RRCID ->	098329	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7118 -	7119			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
06	600 N	515	-0-	-85	-0-	52	1	463	3	N	-0-				-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	38	1	486	3	N	-0-				-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-				-0-
09	510 N	7	-0-	-503	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BARREDA A		WELL #: 1		RRCID -> 100471		COMPL. DATE 04/13/1982			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	20	1	174	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	4	1	149	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	22	1	178	3	Y	-0-			-0-
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	Y	-0-			-0-
-----														
PALAFOX "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100742		COMPL. DATE 05/16/1982			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712					
04	1200 N	882	-0-	-318	-0-	882	3			N	-0-			-0-
05	1116 N	816	-0-	-300	-0-	56	1	760	3	N	-0-			-0-
06	870 N	812	-0-	-58	-0-	34	1	778	3	N	-0-			-0-
07	899 N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-			-0-
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	131	1	701	3	N	-0-			-0-
*09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	278	1	767	3	N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX "B"		WELL #: 2		RRCID -> 102374		COMPL. DATE 08/15/1982			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730					
04	630 N	327	-0-	-303	-0-	327	3			N	-0-			-0-
05	527 N	491	-0-	-36	-0-	33	1	458	3	N	-0-			-0-
06	690 N	476	-0-	-214	-0-	20	1	456	3	N	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	106	1	565	3	N	-0-			-0-
*09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	174	1	481	3	N	-0-			-0-
-----														
MEADOR STATE		WELL #: 4		RRCID -> 102627		COMPL. DATE 10/21/1982			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636					
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	59	1	331	3	N	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	66	1	342	3	N	-0-			-0-
06	390 N	315	-0-	-75	-0-	27	1	288	3	N	-0-			-0-
07	403 N	287	-0-	-116	-0-	22	1	265	3	N	-0-			-0-
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	46	1	296	3	N	-0-			-0-
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	39	1	266	3	N	-0-			-0-
-----														
MEADOR STATE		WELL #: 5		RRCID -> 102628		COMPL. DATE 10/27/1981			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601					
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	35	1	195	3	N	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	40	1	207	3	N	-0-			-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	N	-0-			-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	19	1	225	3	N	-0-			-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	32	1	207	3	N	-0-			-0-
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	24	1	166	3	N	-0-			-0-
-----														
BARREDA		WELL #: 5		RRCID -> 104678		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620					
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	40	1	381	3	Y	-0-			1
05	589 N	501	-0-	-88	-0-	55	1	446	3	Y	-0-			1
06	510 N	411	-0-	-99	-0-	42	1	369	3	Y	-0-			1
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	429	3	Y	-0-			1
08	496 N	446	-0-	-50	-0-	48	1	398	3	Y	-0-			1
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	51	1	341	3	Y	-0-			-0-
-----														
MEADOR STATE		WELL #: 6		RRCID -> 107856		COMPL. DATE 10/04/1983			TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668					
04	450 N	364	-0-	-86	-0-	55	1	309	3	N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06	420 N	54	-0-	-366	-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BARREDA		WELL #:		6	RRCID ->	107860	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6402 -	6519
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-							-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-							-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-							-0-
07		36 X	36	-0-	-0-	1	1	35	3	Y		-0-
*08		80 X	80	-0-	-0-	9	1	71	3	Y		-0-
09		T. A.	9	-0-	9	1	1	8	3	Y		-0-
-----												
BOOTH, W.V. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	109013	COMPL. DATE	12/28/1983	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6405 -	6756
04		150 N	-0-	-0-	-150					N		-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341					N		-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	17	1	154	3	N		-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	20	1	167	3	N		-0-
08		411 N	411	-0-	-0-	63	1	348	3	N		-0-
*09		414 N	414	-0-	-0-	105	1	309	3	N		-0-
-----												
FASKEN, B.T.		WELL #:		1	RRCID ->	120233	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6220 -	6476
04		660 X	451	-0-	-209	451	3			Y		-0-
05		806 X	427	-0-	-379	29	1	398	3	Y		-0-
06		780 X	449	-0-	-331	7	1	442	3	Y		-0-
07		806 X	324	-0-	-482	324	3			Y		-0-
08		744 X	450	-0-	-294	52	1	398	3	Y		-0-
09		450 X	439	-0-	-11	57	1	382	3	Y		-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	142664	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6349 -	6408
04		334 N	334	-0-	-0-	50	1	284	3	N		-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	51	1	267	3	N		-0-
06		313 N	313	-0-	-0-	27	1	286	3	N		-0-
07		341 N	262	-0-	-79	20	1	242	3	N		-0-
08		310 N	282	-0-	-28	38	1	244	3	N		-0-
09		300 N	247	-0-	-53	31	1	215	3	N	1 8	-0-
						1	9					
-----												
RACHAL, ED		WELL #:		2	RRCID ->	147600	COMPL. DATE	11/02/1993	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6340 -	6347
04		270 N	79	-0-	-191	26	1	53	3	Y		-0-
05		770 N	770	-0-	-0-	71	1	699	3	Y		-0-
06		116 N	116	-0-	-0-	18	1	98	3	Y		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93					Y		-0-
08		775 N	-0-	-0-	-775					Y		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
			CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/10/2016 - PLUGGED 10/10/16									
-----												
RACHAL, ED		WELL #:		6	RRCID ->	150374	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6069 -	6297
04		630 X	544	-0-	-86	29	1	515	3	Y		-0-
05		620 X	580	-0-	-40	34	1	546	3	Y		-0-
06		614 X	614	-0-	-0-	43	1	571	3	Y		-0-
07		558 X	332	-0-	-226	29	1	303	3	Y		-0-
08		702 X	702	-0-	-0-	53	1	649	3	Y		-0-
*09		678 X	678	-0-	-0-	74	1	604	3	Y		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX		WELL #:		10	RRCID ->	152917	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6178 - 6290
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
-----												
H.I. PALAFOX		WELL #:		242	RRCID ->	174968	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6592 - 6736
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	51	1	242	3	Y	-0-	-0-
05	310 N	284	-0-	-26	-0-	46	1	238	3	Y	-0-	-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	41	1	222	3	Y	-0-	-0-
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	11	1	256	3	Y	-0-	-0-
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	33	1	190	3	Y	-0-	-0-
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	40	1	180	3	Y	-0-	-0-
-----												
H.I. PALAFOX		WELL #:		2040	RRCID ->	174969	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6581
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	154	1	722	3	N	-0-	-0-
05	899 N	881	-0-	-18	-0-	143	1	738	3	N	-0-	-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	133	1	716	3	N	-0-	-0-
07	899 N	827	-0-	-72	-0-	36	1	791	3	N	-0-	-0-
08	868 N	823	-0-	-45	-0-	122	1	701	3	N	-0-	-0-
09	840 N	837	-0-	-3	-0-	151	1	685	3	N	1	8 -0-
-----												
H.I. PALAFOX		WELL #:		3040	RRCID ->	174971	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	6573 - 6720
04	1170 X	575	-0-	-595	-0-	101	1	474	3	Y	-0-	-0-
05	1271 X	531	-0-	-740	-0-	86	1	445	3	Y	-0-	-0-
06	1230 X	591	-0-	-639	-0-	93	1	498	3	Y	-0-	-0-
07	1271 X	441	-0-	-830	-0-	19	1	422	3	Y	-0-	-0-
08	899 X	389	-0-	-510	-0-	58	1	331	3	Y	-0-	-0-
09	600 X	422	-0-	-178	-0-	76	1	346	3	Y	-0-	-0-
-----												
H.I. PALAFOX		WELL #:		4040	RRCID ->	174972	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6616 - 6720
04	150 N	24	-0-	-126	-0-	4	1	20	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	31	-0-	-124	-0-	5	1	26	3	Y	-0-	-0-
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	9	1	48	3	Y	-0-	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-	-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	Y	-0-	-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	29	1	129	3	Y	-0-	-0-
-----												
H.I. PALAFOX		WELL #:		6040	RRCID ->	175019	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	6574 - 6714
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	45	1	212	3	Y	-0-	-0-
05	310 N	284	-0-	-26	-0-	46	1	238	3	Y	-0-	-0-
06	270 N	105	-0-	-165	-0-	17	1	88	3	Y	-0-	-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	Y	-0-	-0-
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	41	1	233	3	Y	-0-	-0-
*09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	47	1	211	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	136	-0-	-104	-0-	24	1	112	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	25	1	131	3	Y	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	5	1	120	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	20	1	113	3	Y	-0-			-0-
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	3	Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	43	1	204	3	Y	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	44	1	227	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	58	-0-	-182	-0-	9	1	48	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	213	-0-	-66	-0-	31	1	182	3	Y	-0-			-0-
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	31	1	140	3	Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

04	660 N	537	-0-	-123	-0-	94	1	443	3	Y	-0-			-0-
05	651 N	570	-0-	-81	-0-	93	1	477	3	Y	-0-			-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	91	1	487	3	Y	-0-			-0-
07	558 N	548	-0-	-10	-0-	24	1	524	3	Y	-0-			-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	84	1	483	3	Y	-0-			-0-
*09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	108	1	489	3	Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

04	420 N	333	-0-	-87	-0-	58	1	275	3	N	-0-			-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	63	1	323	3	N	-0-			-0-
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	55	1	295	3	N	-0-			-0-
07	341 N	291	-0-	-50	-0-	13	1	278	3	N	-0-			-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	77	1	441	3	N	-0-			-0-
*09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	89	1	406	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	112	1	1262	3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1343	-0-	-176	-0-	113	1	1230	3	N	-0-			-0-
06	1410 N	1409	-0-	-1	-0-	141	1	1268	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	150	1	1223	3	N	-0-			-0-
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	213	1	1179	3	N	-0-			-0-
09	1410 N	1182	-0-	-228	-0-	300	1	882	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		6	RRCID ->	181251	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6583 -	6709			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-			56	1	625	3	N	-0-		-0-
05	744 N	684	-0-	-60	-0-			58	1	626	3	N	-0-		-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-			75	1	679	3	N	-0-		-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-			79	1	645	3	N	-0-		-0-
08	682 N	651	-0-	-31	-0-			99	1	552	3	N	-0-		-0-
09	750 N	610	-0-	-140	-0-			155	1	455	3	N	-0-		-0-
-----															
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		10	RRCID ->	181614	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6532 -	6550			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 T	RRCID ->	182707	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 6600 -	6704			
04	450 N	304	-0-	-146	-0-			25	1	279	3	N	-0-		-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-			74	1	799	3	N	-0-		-0-
06	870 N	752	-0-	-118	-0-			75	1	677	3	N	-0-		-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-			107	1	879	3	N	-0-		-0-
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-			150	1	831	3	N	-0-		-0-
*09	916 N	916	-0-	-0-	-0-			233	1	683	3	N	-0-		-0-
-----															
BARREDA 34		WELL #:		8	RRCID ->	182963	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 6618 -	6636			
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-			79	1	892	3	N	-0-		-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-			107	1	1160	3	N	-0-		-0-
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-			140	1	1261	3	N	-0-		-0-
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-			169	1	1384	3	N	-0-		-0-
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-			205	1	1139	3	N	-0-		-0-
09	1410 N	1145	-0-	-265	-0-			291	1	854	3	N	-0-		-0-
-----															
PALAFOX 47		WELL #:		5B	RRCID ->	182964	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7046	PERF. 6776 -	6784			
04	960 N	856	-0-	-104	-0-			856	3			N	-0-		-0-
05	1054 N	814	-0-	-240	-0-			55	1	759	3	N	-0-		-0-
06	870 N	790	-0-	-80	-0-			33	1	757	3	N	-0-		-0-
07	899 N	709	-0-	-190	-0-			709	3			N	-0-		-0-
08	806 N	674	-0-	-132	-0-			106	1	568	3	N	-0-		-0-
*09	826 N	826	-0-	-0-	-0-			220	1	606	3	N	-0-		-0-
-----															
H. I. PALAFOX		WELL #:		4106	RRCID ->	183280	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6445 -	6694			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
-----															
BARREDA 36		WELL #:		7	RRCID ->	183379	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6809	PERF. 6508 -	6665			
04	870 N	866	-0-	-4	-0-			71	1	795	3	N	-0-		-0-
05	899 N	882	-0-	-17	-0-			74	1	808	3	N	-0-		-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-			88	1	794	3	N	-0-		-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-			113	1	928	3	N	-0-		-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-			149	1	825	3	N	-0-		-0-
*09	909 N	909	-0-	-0-	-0-			231	1	678	3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GONZALEZ, M. A.		WELL #: 8		RRCID -> 183432		COMPL. DATE 06/18/2001			TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	600 N	437	-0-	-163	-0-	36	1	401	3	N	-0-	-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	404	3	N	-0-	-0-
06	480 N	388	-0-	-92	-0-	39	1	349	3	N	-0-	-0-
07	465 N	383	-0-	-82	-0-	42	1	341	3	N	-0-	-0-
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	65	1	363	3	N	-0-	-0-
09	390 N	303	-0-	-87	-0-	77	1	226	3	N	-0-	-0-
-----												
H.I. PALAFOX		WELL #: 8040		RRCID -> 183607		COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721			
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	67	1	315	3	N	-0-	-0-
05	527 N	394	-0-	-133	-0-	64	1	330	3	N	-0-	-0-
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	61	1	326	3	N	-0-	-0-
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	16	1	356	3	N	-0-	-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	65	1	376	3	N	-0-	-0-
*09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	98	1	446	3	N	-0-	-0-
-----												
GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184109		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812			
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	182	1	693	3	N	-0-	-0-
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	172	1	762	3	N	-0-	-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	189	1	715	3	N	-0-	-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	202	1	812	3	N	-0-	-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	230	1	790	3	N	-0-	-0-
*09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	202	1	708	3	N	-0-	-0-
-----												
BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #: 5		RRCID -> 184979		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718			
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	19	1	214	3	N	-0-	-0-
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	22	1	241	3	N	-0-	-0-
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	22	1	202	3	N	-0-	-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	26	1	213	3	N	-0-	-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	33	1	182	3	N	-0-	-0-
09	210 N	135	-0-	-75	-0-	34	1	100	3	N	-0-	-0-
						1	9				1	8
-----												
BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #: 4		RRCID -> 185249		COMPL. DATE 08/18/2001			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BOOTH, W. V. 2292 ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 185834		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644			
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	483	3	N	-0-	-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	45	1	484	3	N	-0-	-0-
06	540 N	495	-0-	-45	-0-	49	1	446	3	N	-0-	-0-
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	54	1	445	3	N	-0-	-0-
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	73	1	403	3	N	-0-	-0-
09	510 N	471	-0-	-39	-0-	119	1	351	3	N	-0-	-0-
						1	9				1	8



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
H.I. PALAFOX		WELL #:		9040	RRCID ->	186979	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6618 - 6774		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	299	N	299	-0-	-0-	52	1	247	3	N	-0-			-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	55	1	281	3	N	-0-			-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	53	1	285	3	N	-0-			-0-
07	310	N	244	-0-	-66	11	1	233	3	N	-0-			-0-
08	341	N	229	-0-	-112	34	1	195	3	N	-0-			-0-
09	330	N	312	-0-	-18	56	1	256	3	N	-0-			-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #:		1040	RRCID ->	187202	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6550 - 6689		
04	780	N	563	-0-	-217	99	1	464	3	N	-0-			-0-
05	837	N	560	-0-	-277	91	1	469	3	N	-0-			-0-
06	720	N	331	-0-	-389	52	1	279	3	N	-0-			-0-
07	589	N	523	-0-	-66	23	1	500	3	N	-0-			-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	92	1	527	3	N	-0-			-0-
*09	669	N	669	-0-	-0-	121	1	548	3	N	-0-			-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #:		1140	RRCID ->	188276	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6572 - 6730		
04	489	N	489	-0-	-0-	86	1	403	3	N	-0-			-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	88	1	454	3	N	-0-			-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	78	1	417	3	N	-0-			-0-
07	496	N	471	-0-	-25	20	1	451	3	N	-0-			-0-
08	527	N	522	-0-	-5	77	1	445	3	N	-0-			-0-
09	510	N	505	-0-	-5	91	1	414	3	N	-0-			-0-
-----														
BENAVIDES		WELL #:		35	RRCID ->	189380	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	7009 - 7048		
04	450	N	118	-0-	-332	7	1	111	3	N	-0-			-0-
05	434	N	31	-0-	-403	3	1	28	3	N	-0-			-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124					N	-0-			-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
09	120	N	56	-0-	-64	5	1	51	3	N	-0-			-0-
-----														
FULLER 2292		WELL #:		2	RRCID ->	194258	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	6313 - 6424		
04	660	N	209	-0-	-451	31	1	178	3	N	-0-			-0-
05	651	N	533	-0-	-118	86	1	447	3	N	-0-			-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	42	1	446	3	N	-0-			-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	32	1	388	3	N	-0-			-0-
08	527	N	525	-0-	-2	71	1	454	3	N	-0-			-0-
09	480	N	408	-0-	-72	52	1	356	3	N	-0-			-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #:		1340	RRCID ->	194672	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6458 - 6574		
04	990	N	962	-0-	-28	169	1	793	3	N	-0-			-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	164	1	844	3	N	-0-			-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	151	1	812	3	N	-0-			-0-
07	992	N	881	-0-	-111	38	1	843	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	967	-0-	-56	143	1	824	3	N	-0-			-0-
09	960	N	912	-0-	-48	165	1	747	3	N	-0-			-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #:		1240	RRCID ->	195561	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6601 - 6768		
04	630	N	595	-0-	-35	104	1	491	3	N	-0-			-0-
05	713	N	558	-0-	-155	91	1	467	3	N	-0-			-0-
06	630	N	616	-0-	-14	97	1	519	3	N	-0-			-0-
07	620	N	498	-0-	-122	21	1	477	3	N	-0-			-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	92	1	533	3	N	-0-			-0-
09	630	N	560	-0-	-70	101	1	459	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
H.I. PALAFOX		WELL #:		5106	RRCID ->	198285	COMPL. DATE	01/01/2002	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	6557 - 6569		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	34	1	159	3	N	-0-		-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	33	1	168	3	N	-0-		-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	30	1	163	3	N	-0-		-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-		-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	23	1	130	3	N	-0-		-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 42	RRCID ->	199808	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6530 - 6616		
04	1980	N	1429	-0-	-551	-0-	122	1	1307	3	N	-0-		-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	262	1	1818	3	N	-0-		-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	96	1	903	3	N	-0-		-0-
07	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	44	1	1236	3	N	-0-		-0-
08	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	244	1	1603	3	N	-0-		-0-
*09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	336	1	1311	3	N	-0-		-0-
-----														
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"		WELL #:		4	RRCID ->	202704	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6694 - 6834		
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	50	1	189	3	N	-0-		-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	39	1	172	3	N	-0-		-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	55	1	209	3	N	-0-		-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	42	1	170	3	N	-0-		-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	48	1	165	3	N	-0-		-0-
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	41	1	142	3	N	-0-		-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #:		1439	RRCID ->	204412	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6500 - 6519		
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	168	1	791	3	N	-0-		-0-
05	1023	N	959	-0-	-64	-0-	156	1	803	3	N	-0-		-0-
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	149	1	799	3	N	-0-		-0-
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	37	1	833	3	N	-0-		-0-
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	141	1	815	3	N	-0-		-0-
09	960	N	905	-0-	-55	-0-	163	1	742	3	N	-0-		-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #:		1440	RRCID ->	204413	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	6596 - 6730		
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	46	1	219	3	N	-0-		-0-
05	527	N	367	-0-	-160	-0-	60	1	307	3	N	-0-		-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	62	1	330	3	N	-0-		-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-		-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	69	1	399	3	N	-0-		-0-
*09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	107	1	485	3	N	-0-		-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #:		1540	RRCID ->	204414	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6595 - 6617		
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	39	1	182	3	Y	-0-		-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	57	1	293	3	Y	-0-		-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	301	3	Y	-0-		-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	-0-		-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	48	1	278	3	Y	-0-		-0-
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	54	1	243	3	Y	-0-		-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #:		1041	RRCID ->	204473	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	6615 - 6635		
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	47	1	222	3	N	-0-		-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	42	1	216	3	N	-0-		-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	41	1	222	3	N	-0-		-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	3	N	-0-		-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	40	1	234	3	N	-0-		-0-
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	49	1	224	3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
H.I. PALAFOX		WELL #: 1339		RRCID -> 204767		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	205 1	962 3	N	N	-0-			-0-
05	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	190 1	980 3	N	N	-0-			-0-
06	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	179 1	963 3	N	N	-0-			-0-
07	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	46 1	1026 3	N	N	-0-			-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	178 1	1025 3	N	N	-0-			-0-
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	198 1	897 3	N	N	-0-			-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #: 5042		RRCID -> 205350		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668					
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	118 1	554 3	Y	Y	-0-			-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	112 1	577 3	Y	Y	-0-			-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	104 1	557 3	Y	Y	-0-			-0-
07	682	N	562	-0-	-120	-0-	24 1	538 3	Y	Y	-0-			-0-
08	682	N	454	-0-	-228	-0-	67 1	387 3	Y	Y	-0-			-0-
09	660	N	456	-0-	-204	-0-	82 1	374 3	Y	Y	-0-			-0-
-----														
H. I. PALAFOX		WELL #: 1539		RRCID -> 206807		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586					
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	107 1	504 3	N	N	-0-			-0-
05	1488	N	651	-0-	-837	-0-	106 1	545 3	N	N	-0-			-0-
06	1110	N	882	-0-	-228	-0-	139 1	743 3	N	N	-0-			-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	44 1	984 3	N	N	-0-			-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	182 1	1050 3	N	N	-0-			-0-
*09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	227 1	1032 3	N	N	-0-			-0-
-----														
MEADOR STATE		WELL #: 11		RRCID -> 207025		COMPL. DATE 11/28/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757					
04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	39 1	220 3	Y	Y	-0-			-0-
05	248	X	230	-0-	-18	-0-	37 1	193 3	Y	Y	-0-			-0-
06	240	X	214	-0-	-26	-0-	19 1	195 3	Y	Y	-0-			-0-
07	279	X	222	-0-	-57	-0-	17 1	205 3	Y	Y	-0-			-0-
08	279	X	237	-0-	-42	-0-	32 1	205 3	Y	Y	-0-			-0-
09	270	X	149	-0-	-121	-0-	19 1	130 3	Y	Y	-0-			-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 24		RRCID -> 207027		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736					
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	103 1	579 3	Y	Y	-0-			-0-
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	112 1	583 3	Y	Y	-0-			-0-
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	57 1	606 3	Y	Y	-0-			-0-
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	54 1	648 3	Y	Y	-0-			-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	99 1	628 3	Y	Y	-0-			-0-
09	660	N	552	-0-	-108	-0-	70 1	482 3	Y	Y	-0-			-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #: 25		RRCID -> 207932		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764					
04	630	X	543	-0-	-87	-0-	82 1	461 3	Y	Y	-0-			-0-
05	651	X	585	-0-	-66	-0-	95 1	490 3	Y	Y	-0-			-0-
06	540	X	513	-0-	-27	-0-	44 1	469 3	Y	Y	-0-			-0-
07	558	X	508	-0-	-50	-0-	39 1	469 3	Y	Y	-0-			-0-
08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	80 1	513 3	Y	Y	-0-			-0-
09	570	X	562	-0-	-8	-0-	71 1	491 3	Y	Y	-0-			-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 21		RRCID -> 207935		COMPL. DATE 12/19/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774					
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	267 1	1506 3	Y	Y	-0-			1
05	1860	X	1555	-0-	-305	-0-	252 1	1303 3	Y	Y	-0-			1
06	1800	X	1487	-0-	-313	-0-	129 1	1358 3	Y	Y	-0-			1
07	1860	X	1152	-0-	-708	-0-	89 1	1063 3	Y	Y	-0-			1
*08	1829	X	1105	-0-	-724	-0-	150 1	955 3	Y	Y	-0-			1
09	1770	X	957	-0-	-813	-0-	122 1	835 3	N	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MEADOR STATE		WELL #:		10	RRCID ->	208617	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	6534 - 6636	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	120 1	677 3	Y	-0-				-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	136 1	702 3	Y	-0-				-0-
06	840 N	838	-0-	-2	-0-	73 1	765 3	Y	-0-				-0-
07	837 N	808	-0-	-29	-0-	62 1	746 3	Y	-0-				-0-
08	837 N	832	-0-	-5	-0-	113 1	719 3	Y	-0-				-0-
09	840 N	661	-0-	-179	-0-	84 1	577 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		12	RRCID ->	208754	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	7023	PERF.	6684 - 6811	
04	450 X	374	-0-	-76	-0-	56 1	318 3	Y	-0-				-0-
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	75 1	390 3	Y	-0-				-0-
06	466 X	466	-0-	-0-	-0-	40 1	426 3	Y	-0-				-0-
07	542 X	542	-0-	-0-	-0-	42 1	500 3	Y	-0-				-0-
08	507 X	507	-0-	-0-	-0-	69 1	438 3	Y	-0-				-0-
09	480 X	432	-0-	-48	-0-	55 1	377 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		48	RRCID ->	209131	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6814 - 6855	
04	300 X	211	-0-	-89	-0-	32 1	179 3	Y	-0-				-0-
05	341 X	248	-0-	-93	-0-	40 1	208 3	Y	-0-				-0-
06	330 X	325	-0-	-5	-0-	28 1	297 3	Y	-0-				-0-
07	341 X	250	-0-	-91	-0-	19 1	231 3	Y	-0-				-0-
08	295 X	295	-0-	-0-	-0-	40 1	255 3	Y	-0-				-0-
09	330 X	220	-0-	-110	-0-	28 1	192 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		22	RRCID ->	209194	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6732	
04	420 X	389	-0-	-31	-0-	59 1	330 3	Y	-0-				-0-
05	438 X	438	-0-	-0-	-0-	71 1	367 3	Y	-0-				-0-
06	450 X	371	-0-	-79	-0-	32 1	339 3	Y	-0-				-0-
07	465 X	417	-0-	-48	-0-	32 1	385 3	Y	-0-				-0-
08	465 X	422	-0-	-43	-0-	57 1	365 3	Y	-0-				-0-
09	420 X	242	-0-	-178	-0-	31 1	211 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		39	RRCID ->	210523	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6692 - 6718	
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	76 1	426 3	N	-0-				-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	88 1	456 3	N	-0-				-0-
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	43 1	456 3	N	-0-				-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	41 1	486 3	N	-0-				-0-
08	558 N	536	-0-	-22	-0-	73 1	463 3	N	-0-				-0-
09	510 N	468	-0-	-42	-0-	60 1	408 3	Y	-0-				-0-
-----													
MEADOR STATE		WELL #:		9	RRCID ->	211051	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6419 - 6746	
04	965 X	965	-0-	-0-	-0-	145 1	820 3	Y	-0-				-0-
05	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	164 1	851 3	Y	-0-				-0-
06	1110 X	1102	-0-	-8	-0-	95 1	1007 3	Y	-0-				-0-
07	1147 X	929	-0-	-218	-0-	72 1	857 3	Y	-0-				-0-
08	1147 X	963	-0-	-184	-0-	131 1	832 3	Y	-0-				-0-
09	1110 X	835	-0-	-275	-0-	106 1	729 3	Y	-0-				-0-
-----													
MEADOR STATE		WELL #:		8	RRCID ->	211053	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6558 - 6680	
04	928 X	928	-0-	-0-	-0-	76 1	852 3	Y	-0-				-0-
05	1085 X	875	-0-	-210	-0-	74 1	801 3	Y	-0-				-0-
06	1050 X	900	-0-	-150	-0-	90 1	810 3	Y	-0-				-0-
07	1085 X	846	-0-	-239	-0-	92 1	754 3	Y	-0-				-0-
08	1023 X	845	-0-	-178	-0-	129 1	716 3	Y	-0-				-0-
09	930 X	736	-0-	-194	-0-	187 1	549 3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		49	RRCID ->	211152	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6830 - 6854	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	74	1	416	3	Y	-0-	-0-	
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	73	1	376	3	Y	-0-	-0-	
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	34	1	355	3	Y	-0-	-0-	
07	496 N	353	-0-	-143	-0-	27	1	326	3	Y	-0-	-0-	
08	434 N	341	-0-	-93	-0-	46	1	295	3	Y	-0-	-0-	
09	390 N	306	-0-	-84	-0-	39	1	267	3	Y	-0-	-0-	
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		20	RRCID ->	211254	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6642 - 6680	
04	810 X	635	-0-	-175	-0-	96	1	539	3	Y	-0-	-0-	
05	806 X	756	-0-	-50	-0-	122	1	634	3	Y	-0-	-0-	
06	910 X	910	-0-	-0-	-0-	79	1	831	3	Y	-0-	-0-	
07	830 X	830	-0-	-0-	-0-	64	1	766	3	Y	-0-	-0-	
08	806 X	724	-0-	-82	-0-	98	1	626	3	Y	-0-	-0-	
09	900 X	674	-0-	-226	-0-	86	1	588	3	Y	-0-	-0-	
-----													
GONZALEZ 2292		WELL #:		9	RRCID ->	211488	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6566 - 6630	
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	98	1	1107	3	N	-0-	-0-	
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	90	1	976	3	N	-0-	-0-	
06	1350 N	1016	-0-	-334	-0-	101	1	915	3	N	-0-	-0-	
07	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	135	1	1103	3	N	-0-	-0-	
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	189	1	1052	3	N	-0-	-0-	
09	1020 N	974	-0-	-46	-0-	247	1	727	3	N	-0-	-0-	
-----													
GONZALEZ 2292		WELL #:		10	RRCID ->	211491	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6528 - 6649	
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	40	1	452	3	Y	-0-	-0-	
05	558 N	507	-0-	-51	-0-	43	1	464	3	Y	-0-	-0-	
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	50	1	451	3	Y	-0-	-0-	
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	50	1	408	3	Y	-0-	-0-	
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	82	1	453	3	Y	-0-	-0-	
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	121	1	357	3	Y	-0-	-0-	
-----													
HIN PALAFOX 40		WELL #:		16	RRCID ->	212435	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6648 - 6846	
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	47	1	513	3	N	-0-	-0-	
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	51	1	519	3	N	-0-	-0-	
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	36	1	516	3	N	-0-	-0-	
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	40	1	524	3	N	-0-	-0-	
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	36	1	518	3	N	-0-	-0-	
09	540 N	500	-0-	-40	-0-	48	1	452	3	N	-0-	-0-	
-----													
HIN PALAFOX 39		WELL #:		40	RRCID ->	212456	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6576 - 6599	
04	510 N	447	-0-	-63	-0-	78	1	369	3	Y	-0-	-0-	
05	527 N	395	-0-	-132	-0-	64	1	331	3	Y	-0-	-0-	
06	540 N	334	-0-	-206	-0-	53	1	281	3	Y	-0-	-0-	
07	465 N	302	-0-	-163	-0-	13	1	289	3	Y	-0-	-0-	
08	403 N	301	-0-	-102	-0-	45	1	256	3	Y	-0-	-0-	
09	330 N	265	-0-	-65	-0-	48	1	217	3	Y	-0-	-0-	
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		28	RRCID ->	213788	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6600 - 6709	
04	600 X	408	-0-	-192	-0-	61	1	347	3	Y	-0-	-0-	
05	620 X	430	-0-	-190	-0-	70	1	360	3	Y	-0-	-0-	
06	464 X	464	-0-	-0-	-0-	40	1	424	3	Y	-0-	-0-	
07	515 X	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	3	Y	-0-	-0-	
08	464 X	464	-0-	-0-	-0-	63	1	401	3	Y	-0-	-0-	
09	450 X	334	-0-	-116	-0-	42	1	292	3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BEASLEY STATE 97		WELL #: 23		RRCID -> 214745		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	156 1	1115 3	N	-0-	-0-		
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	251 1	1082 3	N	-0-	-0-		
06	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	215 1	1046 3	N	-0-	-0-		
07	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	211 1	1085 3	N	-0-	-0-		
08	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	225 1	1067 3	N	-0-	-0-		
09	1260 N	972	-0-	-288	-0-	189 1	783 3	N	-0-	-0-		
-----												
GONZALEZ 2292		WELL #: 13		RRCID -> 214748		COMPL. DATE 10/29/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688			
04	300 N	232	-0-	-68	-0-	19 1	213 3	Y	-0-	-0-		
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25 1	273 3	Y	-0-	-0-		
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	28 1	248 3	Y	-0-	-0-		
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	32 1	265 3	Y	-0-	-0-		
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	45 1	247 3	Y	-0-	-0-		
*09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	69 1	202 3	Y	-0-	-0-		
-----												
GONZALEZ 2292		WELL #: 7		RRCID -> 215249		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641			
04	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	125 1	1399 3	Y	-0-	-0-		
05	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	127 1	1374 3	Y	-0-	-0-		
06	1440 X	1430	-0-	-10	-0-	143 1	1287 3	Y	-0-	-0-		
07	1581 X	1529	-0-	-52	-0-	166 1	1363 3	Y	-0-	-0-		
08	1581 X	1483	-0-	-98	-0-	226 1	1257 3	Y	-0-	-0-		
09	1530 X	1375	-0-	-155	-0-	349 1	1026 3	Y	-0-	-0-		
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 38		RRCID -> 215934		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682			
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	90 1	506 3	Y	-0-	-0-		
05	620 N	613	-0-	-7	-0-	99 1	514 3	Y	-0-	-0-		
06	570 N	504	-0-	-66	-0-	44 1	460 3	Y	-0-	-0-		
07	620 N	595	-0-	-25	-0-	46 1	549 3	Y	-0-	-0-		
08	620 N	563	-0-	-57	-0-	76 1	487 3	Y	-0-	-0-		
09	510 N	364	-0-	-146	-0-	46 1	318 3	Y	-0-	-0-		
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 40		RRCID -> 215953		COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730			
04	450 N	365	-0-	-85	-0-	55 1	310 3	Y	-0-	-0-		
05	465 N	418	-0-	-47	-0-	68 1	350 3	Y	-0-	-0-		
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	50 1	530 3	Y	-0-	-0-		
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	48 1	572 3	Y	-0-	-0-		
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	86 1	551 3	Y	-0-	-0-		
09	570 N	467	-0-	-103	-0-	59 1	408 3	Y	-0-	-0-		
-----												
GONZALEZ 2292		WELL #: 14		RRCID -> 216542		COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648			
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	54 1	608 3	Y	-0-	-0-		
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	58 1	626 3	Y	-0-	-0-		
06	660 N	650	-0-	-10	-0-	65 1	585 3	Y	-0-	-0-		
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	73 1	596 3	Y	-0-	-0-		
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	104 1	578 3	Y	-0-	-0-		
09	660 N	568	-0-	-92	-0-	144 1	424 3	Y	-0-	-0-		
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 30		RRCID -> 216723		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682			
04	480 X	418	-0-	-62	-0-	63 1	355 3	Y	-0-	-0-		
05	496 X	464	-0-	-32	-0-	75 1	389 3	Y	-0-	-0-		
06	480 X	433	-0-	-47	-0-	38 1	395 3	Y	-0-	-0-		
07	465 X	457	-0-	-8	-0-	35 1	422 3	Y	-0-	-0-		
08	465 X	461	-0-	-4	-0-	63 1	398 3	Y	-0-	-0-		
09	450 X	430	-0-	-20	-0-	55 1	375 3	Y	-0-	-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GONZALEZ 2292		WELL #:		12	RRCID ->	216885	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6574 - 6713
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	54 1	604 3	Y	-0-			-0-
05	682 N	660	-0-	-22	-0-	56 1	604 3	Y	-0-			-0-
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	64 1	574 3	Y	-0-			-0-
07	682 N	672	-0-	-10	-0-	73 1	599 3	Y	-0-			-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	101 1	558 3	Y	-0-			-0-
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	147 1	430 3	Y	-0-			-0-
-----												
BEASLEY STATE 97		WELL #:		14	RRCID ->	216899	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6578 - 6692
04	720 X	629	-0-	-91	-0-	77 1	552 3	Y	-0-			-0-
05	713 X	663	-0-	-50	-0-	125 1	538 3	Y	-0-			-0-
06	690 X	610	-0-	-80	-0-	104 1	506 3	Y	-0-			-0-
07	713 X	620	-0-	-93	-0-	101 1	519 3	Y	-0-			-0-
08	651 X	626	-0-	-25	-0-	109 1	517 3	Y	-0-			-0-
09	630 X	464	-0-	-166	-0-	90 1	374 3	Y	-0-			-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		29	RRCID ->	218297	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6720 - 6744
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	43 1	241 3	Y	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	47 1	241 3	Y	-0-			-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	23 1	246 3	Y	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22 1	259 3	Y	-0-			-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	39 1	252 3	Y	-0-			-0-
09	270 N	136	-0-	-134	-0-	17 1	119 3	Y	-0-			-0-
-----												
BEASLEY STATE 97		WELL #:		37	RRCID ->	218387	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6535 - 6658
04	930 N	873	-0-	-57	-0-	131 1	742 3	Y	-0-			-0-
05	930 N	890	-0-	-40	-0-	144 1	746 3	Y	-0-			-0-
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	76 1	796 3	Y	-0-			-0-
07	899 N	605	-0-	-294	-0-	47 1	558 3	Y	-0-			-0-
08	899 N	659	-0-	-240	-0-	89 1	570 3	Y	-0-			-0-
09	870 N	684	-0-	-186	-0-	87 1	597 3	Y	-0-			-0-
-----												
SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		5	RRCID ->	218784	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6426 - 6444
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	67 1	380 3	Y	-0-			-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	75 1	386 3	Y	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	39 1	415 3	Y	-0-			-0-
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	32 1	384 3	Y	-0-			-0-
08	465 N	315	-0-	-150	-0-	43 1	272 3	Y	-0-			-0-
09	450 N	271	-0-	-179	-0-	34 1	237 3	Y	-0-			-0-
-----												
BEASLEY STATE 97		WELL #:		26	RRCID ->	218787	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6449 - 6612
04	960 X	686	-0-	-274	-0-	103 1	583 3	Y	-0-			-0-
05	992 X	713	-0-	-279	-0-	115 1	598 3	Y	-0-			-0-
06	960 X	702	-0-	-258	-0-	61 1	641 3	Y	-0-			-0-
07	806 X	564	-0-	-242	-0-	43 1	521 3	Y	-0-			-0-
08	744 X	622	-0-	-122	-0-	84 1	538 3	Y	-0-			-0-
09	690 X	584	-0-	-106	-0-	74 1	510 3	Y	-0-			-0-
-----												
SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		6	RRCID ->	218964	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6436 - 6446
04	720 N	714	-0-	-6	-0-	107 1	607 3	Y	-0-			-0-
05	744 N	742	-0-	-2	-0-	120 1	622 3	Y	-0-			-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	63 1	659 3	Y	-0-			-0-
07	744 N	733	-0-	-11	-0-	56 1	677 3	Y	-0-			-0-
08	744 N	734	-0-	-10	-0-	100 1	634 3	Y	-0-			-0-
09	720 N	625	-0-	-95	-0-	79 1	546 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	619 X	619	-0-	-0-	-0-	93	1	526	3	Y	-0-
05	713 X	671	-0-	-42	-0-	109	1	562	3	Y	-0-
06	690 X	555	-0-	-135	-0-	48	1	507	3	Y	-0-
07	713 X	515	-0-	-198	-0-	40	1	475	3	Y	-0-
08	682 X	573	-0-	-109	-0-	78	1	495	3	Y	-0-
*09	749 X	749	-0-	-0-	-0-	95	1	654	3	Y	-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	63	1	359	3	Y	-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	75	1	389	3	Y	-0-
06	480 N	447	-0-	-33	-0-	39	1	408	3	Y	-0-
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	30	1	364	3	Y	-0-
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	56	1	355	3	Y	-0-
09	450 N	330	-0-	-120	-0-	42	1	288	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

04	810 X	801	-0-	-9	-0-	120	1	681	3	Y	-0-
05	868 X	828	-0-	-40	-0-	134	1	694	3	Y	-0-
06	841 X	841	-0-	-0-	-0-	73	1	768	3	Y	-0-
07	902 X	902	-0-	-0-	-0-	69	1	833	3	Y	-0-
08	888 X	888	-0-	-0-	-0-	120	1	768	3	Y	-0-
09	840 X	622	-0-	-218	-0-	79	1	543	3	Y	-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

04	1110 X	941	-0-	-169	-0-	77	1	864	3	Y	-0-
05	1147 X	908	-0-	-239	-0-	77	1	831	3	Y	-0-
06	1050 X	952	-0-	-98	-0-	95	1	857	3	Y	-0-
07	1023 X	918	-0-	-105	-0-	100	1	818	3	Y	-0-
08	1023 X	859	-0-	-164	-0-	131	1	728	3	Y	-0-
09	960 X	661	-0-	-299	-0-	168	1	493	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

04	90 N	66	-0-	-24	-0-	10	1	56	3	Y	-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	10	1	52	3	Y	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-

OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	7
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	19	1	166	3	Y	7
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	25	1	151	3	Y	7
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	27	1	138	3	Y	7
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	28	1	151	3	Y	7
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	35	1	146	3	Y	7
						1	9				-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BEASLEY STATE 97		WELL #: 19		RRCID -> 221762		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	61	1	345	3	Y	-0-	-0-
05	434 N	414	-0-	-20	-0-	67	1	347	3	Y	-0-	-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	396	3	Y	-0-	-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	3	Y	-0-	-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	58	1	370	3	Y	-0-	-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	50	1	341	3	Y	-0-	-0-
-----												
BEASLEY STATE 97		WELL #: 31		RRCID -> 221788		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680			
04	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	171	1	1221	3	Y	-0-	-0-
05	1488 X	1486	-0-	-2	-0-	280	1	1206	3	Y	-0-	-0-
06	1440 X	1257	-0-	-183	-0-	214	1	1043	3	Y	-0-	-0-
07	1488 X	1347	-0-	-141	-0-	220	1	1127	3	Y	-0-	-0-
08	1488 X	1274	-0-	-214	-0-	221	1	1053	3	Y	-0-	-0-
09	1440 X	1092	-0-	-348	-0-	212	1	880	3	Y	-0-	-0-
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: L 51		RRCID -> 222033		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794			
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	42	1	449	3	Y	-0-	-0-
05	527 N	505	-0-	-22	-0-	64	1	441	3	Y	-0-	-0-
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	47	1	444	3	Y	-0-	-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	480	3	Y	-0-	-0-
08	496 N	422	-0-	-74	-0-	56	1	366	3	Y	-0-	-0-
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	97	1	380	3	N	-0-	-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 44		RRCID -> 222607		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771			
04	330 X	269	-0-	-61	-0-	40	1	229	3	Y	-0-	1
05	341 X	274	-0-	-67	-0-	44	1	230	3	Y	-0-	1
06	300 X	260	-0-	-40	-0-	23	1	237	3	Y	-0-	1
07	292 X	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	Y	-0-	1
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	39	1	247	3	Y	-0-	1
09	270 X	268	-0-	-2	-0-	34	1	234	3	Y	-0-	-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 33		RRCID -> 222610		COMPL. DATE 06/18/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704			
04	885 X	885	-0-	-0-	-0-	133	1	752	3	Y	-0-	-0-
05	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	170	1	884	3	Y	-0-	-0-
06	924 X	924	-0-	-0-	-0-	80	1	844	3	Y	-0-	-0-
07	975 X	975	-0-	-0-	-0-	75	1	900	3	Y	-0-	-0-
08	1054 X	955	-0-	-99	-0-	129	1	826	3	Y	-0-	-0-
09	1020 X	879	-0-	-141	-0-	112	1	767	3	Y	-0-	-0-
-----												
BEASLEY STATE 97		WELL #: 32		RRCID -> 222686		COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692			
04	600 X	515	-0-	-85	-0-	77	1	438	3	Y	-0-	-0-
05	620 X	560	-0-	-60	-0-	91	1	469	3	Y	-0-	-0-
06	600 X	310	-0-	-290	-0-	27	1	283	3	Y	-0-	-0-
07	589 X	545	-0-	-44	-0-	42	1	503	3	Y	-0-	-0-
08	704 X	704	-0-	-0-	-0-	95	1	609	3	Y	-0-	-0-
*09	559 X	559	-0-	-0-	-0-	71	1	488	3	Y	-0-	-0-
-----												
BEASLEY STATE 97		WELL #: 35		RRCID -> 222687		COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701			
04	720 N	714	-0-	-6	-0-	107	1	607	3	Y	-0-	-0-
05	744 N	740	-0-	-4	-0-	120	1	620	3	Y	-0-	-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	63	1	669	3	Y	-0-	-0-
07	744 N	691	-0-	-53	-0-	53	1	638	3	Y	-0-	-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	102	1	650	3	Y	-0-	-0-
09	720 N	565	-0-	-155	-0-	72	1	493	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 60		RRCID -> 222790		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	630 X	532	-0-	-98	-0-	80 1	452 3	Y	-0-	-0-	
05	651 X	542	-0-	-109	-0-	88 1	454 3	Y	-0-	-0-	
06	540 X	527	-0-	-13	-0-	46 1	481 3	Y	-0-	-0-	
07	558 X	550	-0-	-8	-0-	42 1	508 3	Y	-0-	-0-	
08	558 X	537	-0-	-21	-0-	73 1	464 3	Y	-0-	-0-	
09	540 X	512	-0-	-28	-0-	65 1	447 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #: 6		RRCID -> 222791		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674		
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	33 1	366 3	N	-0-	-0-	
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	34 1	376 3	N	-0-	-0-	
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	40 1	359 3	N	-0-	-0-	
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	40 1	331 3	N	-0-	-0-	
08	403 N	352	-0-	-51	-0-	54 1	298 3	N	-0-	-0-	
09	390 N	335	-0-	-55	-0-	85 1	250 3	N	-0-	-0-	
-----											
BEASLEY STATE 97		WELL #: 27		RRCID -> 222819		COMPL. DATE 07/29/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654		
04	1050 X	862	-0-	-188	-0-	130 1	732 3	Y	-0-	-0-	
05	1085 X	1018	-0-	-67	-0-	165 1	853 3	Y	-0-	-0-	
06	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	96 1	1010 3	Y	-0-	-0-	
07	1054 X	1021	-0-	-33	-0-	79 1	942 3	Y	-0-	-0-	
08	1023 X	949	-0-	-74	-0-	129 1	820 3	Y	-0-	-0-	
09	1110 X	736	-0-	-374	-0-	94 1	642 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BEASLEY STATE 97		WELL #: 55		RRCID -> 222942		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690		
04	1080 X	992	-0-	-88	-0-	122 1	870 3	Y	-0-	-0-	
05	1085 X	1039	-0-	-46	-0-	196 1	843 3	Y	-0-	-0-	
06	1020 X	1012	-0-	-8	-0-	172 1	840 3	Y	-0-	-0-	
07	1054 X	686	-0-	-368	-0-	112 1	574 3	Y	-0-	-0-	
08	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	226 1	1077 3	Y	-0-	-0-	
09	1020 X	906	-0-	-114	-0-	176 1	730 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 15		RRCID -> 223093		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754		
04	690 X	567	-0-	-123	-0-	85 1	482 3	Y	-0-	-0-	
05	772 X	772	-0-	-0-	-0-	125 1	647 3	Y	-0-	-0-	
06	720 X	720	-0-	-0-	-0-	62 1	658 3	Y	-0-	-0-	
07	744 X	703	-0-	-41	-0-	54 1	649 3	Y	-0-	-0-	
08	775 X	725	-0-	-50	-0-	98 1	627 3	Y	-0-	-0-	
09	750 X	613	-0-	-137	-0-	78 1	535 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BEASLEY STATE 97		WELL #: 56		RRCID -> 223751		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704		
04	960 X	891	-0-	-69	-0-	110 1	781 3	Y	-0-	-0-	
05	992 X	925	-0-	-67	-0-	175 1	750 3	Y	-0-	-0-	
06	930 X	870	-0-	-60	-0-	148 1	722 3	Y	-0-	-0-	
07	961 X	849	-0-	-112	-0-	138 1	711 3	Y	-0-	-0-	
08	961 X	906	-0-	-55	-0-	157 1	749 3	Y	-0-	-0-	
09	900 X	702	-0-	-198	-0-	137 1	565 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BEASLEY STATE 97		WELL #: 63		RRCID -> 224044		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619		
04	930 X	888	-0-	-42	-0-	134 1	754 3	Y	-0-	-0-	
05	961 X	961	-0-	-0-	-0-	155 1	806 3	Y	-0-	-0-	
06	900 X	881	-0-	-19	-0-	76 1	805 3	Y	-0-	-0-	
07	930 X	861	-0-	-69	-0-	66 1	795 3	Y	-0-	-0-	
08	961 X	677	-0-	-284	-0-	92 1	585 3	Y	-0-	-0-	
09	930 X	608	-0-	-322	-0-	77 1	531 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		41	RRCID ->	224290	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6614 - 6740	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	360 X	341	-0-	-19	-0-		51 1	290 3	Y	-0-			-0-
05	434 X	368	-0-	-66	-0-		60 1	308 3	Y	-0-			-0-
06	420 X	353	-0-	-67	-0-		31 1	322 3	Y	-0-			-0-
07	434 X	281	-0-	-153	-0-		22 1	259 3	Y	-0-			-0-
08	381 X	381	-0-	-0-	-0-		52 1	329 3	Y	-0-			-0-
09	360 X	352	-0-	-8	-0-		45 1	307 3	Y	-0-			-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		61	RRCID ->	224295	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6770 - 6806	
04	150 N	113	-0-	-37	-0-		17 1	96 3	Y	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-		18 1	96 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	89	-0-	-31	-0-		8 1	81 3	Y	-0-			-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-		6 1	77 3	Y	-0-			-0-
08	124 N	69	-0-	-55	-0-		9 1	60 3	Y	-0-			-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-		7 1	45 3	Y	-0-			-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		62	RRCID ->	224417	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6685	
04	330 X	269	-0-	-61	-0-		40 1	229 3	Y	-0-			-0-
05	341 X	271	-0-	-70	-0-		44 1	227 3	Y	-0-			-0-
06	330 X	251	-0-	-79	-0-		22 1	229 3	Y	-0-			-0-
07	341 X	293	-0-	-48	-0-		23 1	270 3	Y	-0-			-0-
08	341 X	296	-0-	-45	-0-		40 1	256 3	Y	-0-			-0-
*09	282 X	282	-0-	-0-	-0-		36 1	246 3	Y	-0-			-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		34	RRCID ->	224729	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6552 - 6702	
04	360 X	314	-0-	-46	-0-		47 1	267 3	Y	-0-			-0-
05	372 X	321	-0-	-51	-0-		52 1	269 3	Y	-0-			-0-
06	360 X	332	-0-	-28	-0-		29 1	303 3	Y	-0-			-0-
07	372 X	334	-0-	-38	-0-		26 1	308 3	Y	-0-			-0-
08	353 X	353	-0-	-0-	-0-		48 1	305 3	Y	-0-			-0-
09	330 X	278	-0-	-52	-0-		35 1	243 3	Y	-0-			-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		58	RRCID ->	224971	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6646 - 6802	
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-		77 1	434 3	Y	-0-			-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-		88 1	459 3	Y	-0-			-0-
06	540 N	509	-0-	-31	-0-		44 1	465 3	Y	-0-			-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-		41 1	485 3	Y	-0-			-0-
08	558 N	545	-0-	-13	-0-		74 1	471 3	Y	-0-			-0-
09	510 N	480	-0-	-30	-0-		61 1	419 3	Y	-0-			-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		57	RRCID ->	225039	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	6567 - 6678	
04	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-		195 1	1101 3	Y	-0-			-0-
05	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-		213 1	1101 3	Y	-0-			-0-
06	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-		117 1	1236 3	Y	-0-			-0-
07	1364 X	1195	-0-	-169	-0-		92 1	1103 3	Y	-0-			-0-
08	1364 X	1295	-0-	-69	-0-		176 1	1119 3	Y	-0-			-0-
09	1350 X	947	-0-	-403	-0-		120 1	827 3	Y	-0-			-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		67	RRCID ->	225136	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6518 - 6648	
04	1170 X	631	-0-	-539	-0-		95 1	536 3	Y	-0-			-0-
05	1209 X	772	-0-	-437	-0-		125 1	647 3	Y	-0-			-0-
06	1170 X	639	-0-	-531	-0-		55 1	584 3	Y	-0-			-0-
07	744 X	596	-0-	-148	-0-		46 1	550 3	Y	-0-			-0-
08	775 X	758	-0-	-17	-0-		103 1	655 3	Y	-0-			-0-
09	750 X	335	-0-	-415	-0-		43 1	292 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		64	RRCID ->	225665	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6707 - 6831
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	154	1	872	3	Y	-0-	-0-
05	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	179	1	926	3	Y	-0-	-0-
06	1110 X	785	-0-	-325	-0-	68	1	717	3	Y	-0-	-0-
07	1147 X	887	-0-	-260	-0-	68	1	819	3	Y	-0-	-0-
08	1147 X	761	-0-	-386	-0-	103	1	658	3	Y	-0-	-0-
09	1080 X	807	-0-	-273	-0-	103	1	704	3	Y	-0-	-0-
-----												
BEASLEY STATE 97		WELL #:		68	RRCID ->	226160	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6575 - 6641
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	Y	-0-	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	Y	-0-	-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	Y	-0-	-0-
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	3	Y	-0-	-0-
-----												
BEASLEY STATE 97		WELL #:		36	RRCID ->	226161	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6574 - 6702
04	813 X	813	-0-	-0-	-0-	100	1	713	3	Y	-0-	1
05	848 X	848	-0-	-0-	-0-	160	1	688	3	Y	-0-	1
06	810 X	809	-0-	-1	-0-	138	1	671	3	Y	-0-	1
07	837 X	672	-0-	-165	-0-	110	1	562	3	Y	-0-	1
08	837 X	742	-0-	-95	-0-	129	1	613	3	Y	-0-	1
09	810 X	576	-0-	-234	-0-	112	1	464	3	Y	-0-	1
-----												
MEADOR STATE		WELL #:		7	RRCID ->	226257	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6911	PERF.	6624 - 6688
04	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	164	1	927	3	Y	-0-	-0-
05	1209 X	1095	-0-	-114	-0-	177	1	918	3	Y	-0-	-0-
06	1170 X	679	-0-	-491	-0-	59	1	620	3	Y	-0-	-0-
07	1209 X	522	-0-	-687	-0-	40	1	482	3	Y	-0-	-0-
08	1178 X	607	-0-	-571	-0-	82	1	525	3	Y	-0-	-0-
09	1080 X	701	-0-	-379	-0-	89	1	612	3	Y	-0-	-0-
-----												
SAUNDERS 106		WELL #:		4	RRCID ->	226422	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	6172 - 6433
04	1260 N	1107	-0-	-153	-0-	167	1	940	3	N	-0-	-0-
05	1302 N	1123	-0-	-179	-0-	182	1	941	3	N	-0-	-0-
06	1230 N	1046	-0-	-184	-0-	91	1	955	3	N	-0-	-0-
07	1147 N	973	-0-	-174	-0-	75	1	898	3	N	-0-	-0-
08	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	136	1	864	3	N	-0-	-0-
09	1050 N	939	-0-	-111	-0-	119	1	820	3	N	-0-	-0-
-----												
MEADOR STATE		WELL #:		14	RRCID ->	227366	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6531 - 6647
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	52	1	589	3	Y	-0-	-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	60	1	649	3	Y	-0-	-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	72	1	649	3	Y	-0-	-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	73	1	593	3	Y	-0-	-0-
08	713 N	635	-0-	-78	-0-	97	1	538	3	Y	-0-	-0-
09	720 N	403	-0-	-317	-0-	102	1	301	3	Y	-0-	-0-
-----												
MEADOR STATE		WELL #:		13	RRCID ->	227502	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6526 - 6670
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	111	1	624	3	Y	-0-	3
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	120	1	623	3	Y	-0-	3
06	750 N	731	-0-	-19	-0-	63	1	668	3	Y	-0-	3
07	775 N	731	-0-	-44	-0-	56	1	675	3	Y	-0-	3
08	744 N	730	-0-	-14	-0-	99	1	631	3	Y	-0-	3
09	720 N	602	-0-	-118	-0-	77	1	525	3	Y	-0-	3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		54	RRCID ->	227543	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6722 - 6848	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	94	1	529	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	651 N	504	-0-	-147	-0-	82	1	422	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	690 N	323	-0-	-367	-0-	28	1	295	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	651 N	494	-0-	-157	-0-	38	1	456	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	94	1	601	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	75	1	514	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		7	RRCID ->	227556	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6452 - 6475	
04	450 N	269	-0-	-181	-0-	40	1	229	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	279 N	143	-0-	-136	-0-	23	1	120	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	300 N	65	-0-	-235	-0-	6	1	59	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	279 N	21	-0-	-258	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		69	RRCID ->	228454	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6665 - 6796	
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	87	1	492	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	123	1	640	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	57	1	606	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	589 N	548	-0-	-41	-0-	42	1	506	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	775 N	531	-0-	-244	-0-	72	1	459	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	660 N	639	-0-	-21	-0-	81	1	558	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
MEADOR STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228828	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6722	
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	38	1	427	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	36	1	392	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	53	1	476	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	56	1	456	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	70	1	387	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	122	1	359	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
MEADOR STATE		WELL #:		19	RRCID ->	229377	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6745	
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	169	1	957	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	291	1	1506	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1320 N	1140	-0-	-180	-0-	99	1	1041	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	78	1	938	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1798 N	1040	-0-	-758	-0-	141	1	899	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1140 N	822	-0-	-318	-0-	105	1	717	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		70	RRCID ->	229378	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6754	
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	145	1	822	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	177	1	916	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	78	1	827	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	992 N	806	-0-	-186	-0-	62	1	744	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1085 N	873	-0-	-212	-0-	118	1	755	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	900 N	808	-0-	-92	-0-	103	1	705	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
MEADOR STATE		WELL #:		16	RRCID ->	229591	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6544 - 6660	
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	64	1	713	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	81	1	877	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	900 N	559	-0-	-341	-0-	56	1	503	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	806 N	362	-0-	-444	-0-	39	1	323	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	961 N	421	-0-	-540	-0-	64	1	357	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	570 N	393	-0-	-177	-0-	100	1	293	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX 59		WELL #:		2	RRCID ->	230727	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	6458 - 6644
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	900 N	540	-0-	-360	-0-	238 1	302 3	N	-0-			-0-
05	465 N	443	-0-	-22	-0-	223 1	220 3	N	-0-			-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	238 1	545 3	N	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	36 1	680 3	N	-0-			-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	89 1	658 3	N	-0-			-0-
09	780 N	257	-0-	-523	-0-	2 1	255 3	N	-0-			-0-
-----												
COX 1047		WELL #:		1	RRCID ->	230739	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6650 - 6772
04	930 X	759	-0-	-171	-0-	114 1	644 3	Y	1	1 8		-0-
05	930 X	748	-0-	-182	-0-	121 1	627 3	Y	-0-			-0-
06	810 X	664	-0-	-146	-0-	57 1	606 3	Y	1	1 8		-0-
07	837 X	734	-0-	-103	-0-	57 1	677 3	Y	-0-			-0-
08	775 X	772	-0-	-3	-0-	105 1	666 3	Y	1	1 8		-0-
09	750 X	646	-0-	-104	-0-	82 1	562 3	Y	2	2 8		-0-
-----												
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		9	RRCID ->	231214	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6690 - 6814
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	74 1	418 3	Y	-0-			-0-
05	558 N	473	-0-	-85	-0-	76 1	397 3	Y	-0-			-0-
06	510 N	406	-0-	-104	-0-	35 1	371 3	Y	-0-			-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	41 1	497 3	Y	-0-			-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	71 1	451 3	Y	-0-			-0-
09	420 N	338	-0-	-82	-0-	43 1	295 3	Y	-0-			-0-
-----												
SAUNDERS 108		WELL #:		9	RRCID ->	232467	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6140 - 6389
04	1380 X	1110	-0-	-270	-0-	167 1	943 3	Y	-0-			-0-
05	1364 X	1131	-0-	-233	-0-	183 1	948 3	Y	-0-			-0-
06	1320 X	1213	-0-	-107	-0-	105 1	1108 3	Y	-0-			-0-
07	1364 X	1164	-0-	-200	-0-	90 1	1074 3	Y	-0-			-0-
08	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	175 1	1112 3	Y	-0-			-0-
09	1200 X	1052	-0-	-148	-0-	134 1	918 3	Y	-0-			-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		18	RRCID ->	232770	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6232 - 6524
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	96 1	540 3	Y	-0-			-0-
05	589 N	386	-0-	-203	-0-	62 1	324 3	Y	-0-			-0-
06	660 N	594	-0-	-66	-0-	51 1	543 3	Y	-0-			-0-
07	651 N	617	-0-	-34	-0-	48 1	569 3	Y	-0-			-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	87 1	557 3	Y	-0-			-0-
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	68 1	466 3	Y	-0-			-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		28	RRCID ->	232778	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6374 - 6402
04	780 X	725	-0-	-55	-0-	109 1	616 3	Y	-0-			-0-
05	806 X	643	-0-	-163	-0-	104 1	539 3	Y	-0-			-0-
06	960 X	852	-0-	-108	-0-	74 1	778 3	Y	-0-			-0-
07	992 X	637	-0-	-355	-0-	49 1	588 3	Y	-0-			-0-
08	992 X	430	-0-	-562	-0-	58 1	372 3	Y	-0-			-0-
09	840 X	392	-0-	-448	-0-	50 1	342 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
OWEN 3		WELL #:		3	RRCID ->	232779	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7078 - 7206	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	51 1	398 3	Y	-0-				-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	48 1	416 3	Y	-0-				-0-
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	66 1	403 3	Y	-0-				-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	78 1	388 3	Y	-0-				-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	75 1	401 3	Y	-0-				-0-
09	480 N	435	-0-	-45	-0-	83 1	352 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		45	RRCID ->	232782	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6795	
04	390 N	252	-0-	-138	-0-	38 1	214 3	Y	-0-				-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	85 1	442 3	Y	-0-				-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	40 1	425 3	Y	-0-				-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30 1	358 3	Y	-0-				-0-
08	527 N	408	-0-	-119	-0-	55 1	353 3	Y	-0-				-0-
09	480 N	368	-0-	-112	-0-	47 1	321 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		65	RRCID ->	233160	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6667 - 6796	
04	180 N	144	-0-	-36	-0-	22 1	122 3	Y	-0-				-0-
05	434 N	314	-0-	-120	-0-	51 1	263 3	Y	-0-				-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	13 1	136 3	Y	-0-				-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	24 1	283 3	Y	-0-				-0-
08	310 N	246	-0-	-64	-0-	33 1	213 3	Y	-0-				-0-
*09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	30 1	209 3	Y	-0-				-0-
-----													
OWEN 4		WELL #:		3	RRCID ->	234817	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7189 - 7334	
04	420 N	316	-0-	-104	-0-	36 1	280 3	N	-0-				1
05	434 N	273	-0-	-161	-0-	28 1	245 3	N	-0-				1
06	420 N	251	-0-	-169	-0-	36 1	215 3	N	-0-				1
07	341 N	249	-0-	-92	-0-	41 1	208 3	N	-0-				1
08	279 N	193	-0-	-86	-0-	30 1	163 3	N	-0-				1
09	240 N	187	-0-	-53	-0-	36 1	151 3	N	-0-				1
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		33	RRCID ->	234827	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6195 - 6468	
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	60 1	342 3	Y	-0-				-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	71 1	368 3	Y	-0-				-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	23 1	237 3	Y	-0-				-0-
07	403 N	354	-0-	-49	-0-	27 1	327 3	Y	-0-				-0-
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	52 1	332 3	Y	-0-				-0-
*09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	48 1	332 3	Y	-0-				-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		15	RRCID ->	234831	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6445 - 6474	
04	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	174 1	981 3	Y	-0-				-0-
05	1550 X	1204	-0-	-346	-0-	195 1	1009 3	Y	-0-				-0-
06	1500 X	1256	-0-	-244	-0-	109 1	1147 3	Y	-0-				-0-
07	1550 X	1196	-0-	-354	-0-	92 1	1104 3	Y	-0-				-0-
08	1240 X	1110	-0-	-130	-0-	151 1	959 3	Y	-0-				-0-
09	1260 X	783	-0-	-477	-0-	100 1	683 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		74	RRCID ->	234913	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	6624 - 6750	
04	480 N	206	-0-	-274	-0-	31 1	175 3	Y	-0-				-0-
05	310 N	269	-0-	-41	-0-	43 1	226 3	Y	-0-				-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	46 1	485 3	Y	-0-				-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	39 1	472 3	Y	-0-				-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	69 1	439 3	Y	-0-				-0-
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	65 1	447 3	Y	-0-				-0-

-----												
LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX EXPLORATION CO. 110		WELL #:		13	RRCID ->	235040	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6351 - 6378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	234 1	1319 3	Y	-0-		-0-
05		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	242 1	1257 3	Y	-0-		-0-
06		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	134 1	1418 3	Y	-0-		-0-
07		1612 X	1511	-0-	-101	-0-	116 1	1395 3	Y	-0-		-0-
08		1612 X	1453	-0-	-159	-0-	197 1	1256 3	Y	-0-		-0-
09		1560 X	1330	-0-	-230	-0-	169 1	1161 3	Y	-0-		-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		37	RRCID ->	235042	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6419 - 6435	
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	106 1	600 3	Y	-0-		-0-
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	92 1	478 3	Y	-0-		-0-
06		840 N	377	-0-	-463	-0-	33 1	344 3	Y	-0-		-0-
07		744 N	399	-0-	-345	-0-	31 1	368 3	Y	-0-		-0-
08		795 N	795	-0-	-0-	-0-	108 1	687 3	Y	-0-		-0-
*09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	80 1	548 3	Y	-0-		-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		81	RRCID ->	235512	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6136 - 6311	
04		960 X	829	-0-	-131	-0-	125 1	704 3	Y	-0-		-0-
05		961 X	864	-0-	-97	-0-	140 1	724 3	Y	-0-		-0-
06		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	89 1	936 3	Y	-0-		-0-
07		961 X	961	-0-	-0-	-0-	74 1	886 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
08		961 X	929	-0-	-32	-0-	126 1	803 3	Y	-0-		-0-
09		1020 X	639	-0-	-381	-0-	81 1	558 3	Y	-0-		-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		22	RRCID ->	235897	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6220 - 6495	
04		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	245 1	1383 3	Y	-0-		-0-
05		1581 X	1254	-0-	-327	-0-	203 1	1051 3	Y	-0-		-0-
06		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	136 1	1436 3	Y	-0-		-0-
07		1674 X	1570	-0-	-104	-0-	121 1	1449 3	Y	-0-		-0-
08		1674 X	1415	-0-	-259	-0-	192 1	1223 3	Y	-0-		-0-
09		1620 X	1036	-0-	-584	-0-	132 1	904 3	Y	-0-		-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		17	RRCID ->	236431	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6208 - 6309	
04		270 N	268	-0-	-2	-0-	40 1	228 3	Y	-0-		-0-
05		279 N	263	-0-	-16	-0-	43 1	220 3	Y	-0-		-0-
06		300 N	282	-0-	-18	-0-	24 1	258 3	Y	-0-		-0-
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	22 1	264 3	Y	-0-		-0-
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	40 1	253 3	Y	-0-		-0-
*09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	37 1	253 3	Y	-0-		-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		20	RRCID ->	236512	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6721	PERF. 6309 - 6409	
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	60 1	338 3	Y	-0-		-0-
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	65 1	339 3	Y	-0-		-0-
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	42 1	448 3	Y	-0-		-0-
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	33 1	395 3	Y	-0-		-0-
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	57 1	362 3	Y	-0-		-0-
09		480 N	303	-0-	-177	-0-	39 1	264 3	Y	-0-		-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		73	RRCID ->	236650	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		693 X	693	-0-	-0-	-0-	104 1	589 3	Y	-0-			-0-
05		933 X	933	-0-	-0-	-0-	151 1	782 3	Y	-0-			-0-
06		660 X	658	-0-	-2	-0-	57 1	601 3	Y	-0-			-0-
07		839 X	839	-0-	-0-	-0-	65 1	774 3	Y	-0-			-0-
08		930 X	812	-0-	-118	-0-	110 1	702 3	Y	-0-			-0-
09		900 X	559	-0-	-341	-0-	71 1	488 3	Y	-0-			-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		54	RRCID ->	237478	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6448 - 6472	
04		480 X	370	-0-	-110	-0-	56 1	314 3	Y	-0-			-0-
05		496 X	318	-0-	-178	-0-	51 1	267 3	Y	-0-			-0-
06		450 X	262	-0-	-188	-0-	23 1	239 3	Y	-0-			-0-
07		465 X	246	-0-	-219	-0-	19 1	227 3	Y	-0-			-0-
08		465 X	246	-0-	-219	-0-	33 1	213 3	Y	-0-			-0-
09		360 X	204	-0-	-156	-0-	26 1	178 3	Y	-0-			-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		43	RRCID ->	238164	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6772	
04		360 N	339	-0-	-21	-0-	51 1	288 3	Y	-0-			-0-
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	73 1	377 3	Y	-0-			-0-
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	44 1	463 3	Y	-0-			-0-
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	31 1	373 3	Y	-0-			-0-
08		465 N	420	-0-	-45	-0-	57 1	363 3	Y	-0-			-0-
09		510 N	395	-0-	-115	-0-	50 1	345 3	Y	-0-			-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		70	RRCID ->	240289	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6180 - 6440	
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	94 1	531 3	Y	-0-			-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	41 1	215 3	Y	-0-			-0-
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	57 1	601 3	Y	-0-			-0-
07		651 N	506	-0-	-145	-0-	39 1	467 3	Y	-0-			-0-
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	63 1	400 3	Y	-0-			-0-
09		660 N	547	-0-	-113	-0-	70 1	477 3	Y	-0-			-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		76	RRCID ->	241011	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6262 - 6274	
04		390 N	344	-0-	-46	-0-	52 1	292 3	Y	-0-			-0-
05		465 N	412	-0-	-53	-0-	67 1	345 3	Y	-0-			-0-
06		420 N	400	-0-	-20	-0-	35 1	365 3	Y	-0-			-0-
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	35 1	422 3	Y	-0-			-0-
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	57 1	365 3	Y	-0-			-0-
09		390 N	276	-0-	-114	-0-	35 1	241 3	Y	-0-			-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		77	RRCID ->	241049	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6645 - 6764	
04		570 X	474	-0-	-96	-0-	71 1	403 3	Y	-0-			-0-
05		820 X	820	-0-	-0-	-0-	133 1	687 3	Y	-0-			-0-
06		704 X	704	-0-	-0-	-0-	61 1	643 3	Y	-0-			-0-
07		698 X	698	-0-	-0-	-0-	54 1	644 3	Y	-0-			-0-
08		806 X	652	-0-	-154	-0-	88 1	564 3	Y	-0-			-0-
09		780 X	459	-0-	-321	-0-	58 1	401 3	Y	-0-			-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		72	RRCID ->	241604	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6675 - 6843	
04		360 N	327	-0-	-33	-0-	49 1	278 3	Y	-0-			-0-
05		434 N	362	-0-	-72	-0-	59 1	303 3	Y	-0-			-0-
06		360 N	258	-0-	-102	-0-	22 1	236 3	Y	-0-			-0-
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	30 1	365 3	Y	-0-			-0-
08		372 N	303	-0-	-69	-0-	41 1	262 3	Y	-0-			-0-
*09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	36 1	244 3	Y	-0-			-0-



-----  
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	870 N	844	-0-	-26	-0-	127	1	717	3	Y	-0-			-0-
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	156	1	808	3	Y	-0-			-0-
06	960 N	851	-0-	-109	-0-	74	1	776	3	Y	1	1 8		-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	68	1	815	3	Y	-0-			-0-
08	961 N	944	-0-	-17	-0-	128	1	816	3	Y	-0-			-0-
09	840 N	838	-0-	-2	-0-	107	1	731	3	Y	-0-			-0-

-----  
SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

04	1260 X	968	-0-	-292	-0-	146	1	822	3	Y	-0-			-0-
05	1302 X	1258	-0-	-44	-0-	203	1	1055	3	Y	-0-			-0-
06	1230 X	1144	-0-	-86	-0-	99	1	1045	3	Y	-0-			-0-
07	1271 X	1191	-0-	-80	-0-	92	1	1099	3	Y	-0-			-0-
08	1271 X	1001	-0-	-270	-0-	136	1	865	3	Y	-0-			-0-
09	1230 X	702	-0-	-528	-0-	89	1	613	3	Y	-0-			-0-

-----  
SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	62	1	347	3	N	-0-			-0-
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	48	1	251	3	N	-0-			-0-
06	450 N	337	-0-	-113	-0-	29	1	308	3	N	-0-			-0-
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	33	1	400	3	N	-0-			-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	55	1	354	3	N	-0-			-0-
09	330 N	279	-0-	-51	-0-	35	1	244	3	N	-0-			-0-

-----  
OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

04	930 N	780	-0-	-150	-0-	89	1	691	3	Y	-0-			29
05	1085 N	737	-0-	-348	-0-	76	1	661	3	Y	-0-			29
06	810 N	647	-0-	-163	-0-	92	1	555	3	Y	-0-			29
07	806 N	700	-0-	-106	-0-	116	1	584	3	Y	-0-			29
08	744 N	633	-0-	-111	-0-	100	1	533	3	Y	-0-			29
09	660 N	564	-0-	-96	-0-	107	1	457	3	Y	-0-	29 1		-0-

-----  
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

04	840 N	793	-0-	-47	-0-	119	1	674	3	Y	-0-			-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	137	1	709	3	Y	-0-			-0-
06	840 N	763	-0-	-77	-0-	66	1	697	3	Y	-0-			-0-
07	806 N	788	-0-	-18	-0-	61	1	727	3	Y	-0-			-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	152	1	970	3	Y	-0-			-0-
*09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	112	1	765	3	Y	-0-			-0-

-----  
PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

04	480 N	464	-0-	-16	-0-	70	1	394	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	81	1	419	3	Y	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	42	1	444	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	36	1	427	3	Y	-0-			-0-
08	496 N	455	-0-	-41	-0-	62	1	393	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	409	-0-	-71	-0-	52	1	357	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
OWEN 3		WELL #:		6	RRCID ->	242222	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7058 - 7186	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	Y	-0-	10	
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-	10	
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	29	1	174	3	Y	-0-	10	
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	35	1	174	3	Y	-0-	10	
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	34	1	179	3	Y	-0-	10	
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	40	1	169	3	Y	-0-	10	
											9 1	-0-	
-----													
PALAFOX 109		WELL #:		45	RRCID ->	243664	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6237 - 6478	
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	59	1	334	3	N	-0-	1	
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	64	1	330	3	N	-0-	1	
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	352	3	N	-0-	1	
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	30	1	357	3	N	-0-	1	
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	52	1	333	3	Y	-0-	-0-	
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	48	1	328	3	Y	-0-	1	
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		46	RRCID ->	243714	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6669 - 6796	
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	54	1	302	3	Y	-0-	-0-	
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	59	1	305	3	Y	-0-	-0-	
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	29	1	306	3	Y	-0-	-0-	
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	Y	-0-	-0-	
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	51	1	327	3	Y	-0-	-0-	
*09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	47	1	324	3	Y	-0-	-0-	
-----													
PALAFOX STATE 107		WELL #:		40	RRCID ->	244622	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6551 - 6557	
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	68	1	383	3	N	-0-	-0-	
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	75	1	386	3	N	-0-	-0-	
06	480 N	423	-0-	-57	-0-	37	1	386	3	N	-0-	-0-	
07	465 N	412	-0-	-53	-0-	32	1	380	3	N	-0-	-0-	
08	465 N	395	-0-	-70	-0-	54	1	341	3	N	-0-	-0-	
09	420 N	307	-0-	-113	-0-	39	1	268	3	N	-0-	-0-	
-----													
COX 1047		WELL #:		5	RRCID ->	244636	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6630 - 6751	
04	1050 N	961	-0-	-89	-0-	145	1	816	3	Y	-0-	-0-	
05	1085 N	980	-0-	-105	-0-	159	1	821	3	Y	-0-	-0-	
06	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	88	1	924	3	Y	-0-	-0-	
07	992 N	975	-0-	-17	-0-	75	1	900	3	Y	-0-	-0-	
08	992 N	985	-0-	-7	-0-	134	1	851	3	Y	-0-	-0-	
09	1020 N	820	-0-	-200	-0-	104	1	716	3	Y	-0-	-0-	
-----													
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		5	RRCID ->	244641	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6709 - 6848	
04	840 N	809	-0-	-31	-0-	122	1	687	3	Y	-0-	-0-	
05	961 N	825	-0-	-136	-0-	133	1	692	3	Y	-0-	-0-	
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	74	1	779	3	Y	-0-	-0-	
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	81	1	970	3	Y	-0-	-0-	
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	139	1	885	3	Y	-0-	-0-	
09	840 N	813	-0-	-27	-0-	103	1	710	3	Y	-0-	-0-	
-----													
OWEN 3		WELL #:		7	RRCID ->	245170	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7080 - 7208	
04	870 N	780	-0-	-90	-0-	89	1	691	3	Y	-0-	31	
05	930 N	775	-0-	-155	-0-	80	1	695	3	Y	-0-	31	
06	900 N	861	-0-	-39	-0-	122	1	739	3	Y	-0-	31	
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	129	1	647	3	Y	-0-	31	
08	775 N	651	-0-	-124	-0-	102	1	549	3	Y	-0-	31	
09	870 N	855	-0-	-15	-0-	163	1	692	3	Y	-0-	31	
											30 1	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG, MABEL		WELL #: L 45A		RRCID ->	247265	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6802 - 6912
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1620 N	1614	-0-	-6	-0-	137 1	1477 3	Y	-0-	-0-	
05	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	205 1	1421 3	Y	-0-	-0-	
06	1620 N	1564	-0-	-56	-0-	150 1	1414 3	Y	-0-	-0-	
07	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	54 1	1541 3	Y	-0-	-0-	
08	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	211 1	1390 3	Y	-0-	-0-	
09	1560 N	1499	-0-	-61	-0-	306 1	1193 3	Y	-0-	-0-	
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 92		RRCID ->	247280	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	6451 - 6481
04	3000 N	7168	-0-	4168	4168	1078 1	6090 3	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	7284	-0-	4184	8352	1178 1	6106 3	Y	-0-	-0-	
06	10632 X	2280	-0-	-8352	-0-	198 1	2082 3	Y	-0-	-0-	
07	2201 X	1800	-0-	-401	-0-	139 1	1661 3	Y	-0-	-0-	
08	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	981 1	6257 3	Y	-0-	-0-	
*09	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	282 1	1937 3	Y	-0-	-0-	
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 69		RRCID ->	247387	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6387 - 6410
04	4350 X	3751	-0-	-599	-0-	564 1	3187 3	N	-0-	-0-	
05	4464 X	3840	-0-	-624	-0-	621 1	3219 3	N	-0-	-0-	
06	4260 X	3826	-0-	-434	-0-	331 1	3495 3	N	-0-	-0-	
07	4092 X	3506	-0-	-586	-0-	270 1	3236 3	N	-0-	-0-	
08	4092 X	3714	-0-	-378	-0-	504 1	3210 3	N	-0-	-0-	
09	3840 X	2846	-0-	-994	-0-	362 1	2484 3	N	-0-	-0-	
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 90		RRCID ->	247388	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6404 - 6440
04	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	239 1	1353 3	Y	-0-	-0-	
05	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	268 1	1390 3	Y	-0-	-0-	
06	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	140 1	1477 3	Y	-0-	-0-	
07	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	130 1	1560 3	Y	-0-	-0-	
08	1643 X	1633	-0-	-10	-0-	221 1	1412 3	Y	-0-	-0-	
09	1620 X	1469	-0-	-151	-0-	187 1	1282 3	Y	-0-	-0-	
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 68		RRCID ->	247420	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6189 - 6290
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	207 1	1166 3	Y	-0-	-0-	
05	961 N	571	-0-	-390	-0-	92 1	479 3	Y	-0-	-0-	
06	1170 N	668	-0-	-502	-0-	58 1	610 3	Y	-0-	-0-	
07	1426 N	738	-0-	-688	-0-	57 1	681 3	Y	-0-	-0-	
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	238 1	1519 3	Y	-0-	-0-	
*09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	89 1	607 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 53		RRCID ->	247494	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF.	6772 - 6791
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	125 1	703 3	Y	-0-	-0-	
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	126 1	655 3	Y	-0-	-0-	
06	720 N	656	-0-	-64	-0-	57 1	599 3	Y	-0-	-0-	
07	775 N	681	-0-	-94	-0-	52 1	629 3	Y	-0-	-0-	
08	775 N	606	-0-	-169	-0-	82 1	524 3	Y	-0-	-0-	
09	660 N	545	-0-	-115	-0-	69 1	476 3	Y	-0-	-0-	
-----											
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 6		RRCID ->	247807	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6694 - 6801
04	930 N	902	-0-	-28	-0-	136 1	766 3	Y	-0-	-0-	
05	1054 N	900	-0-	-154	-0-	146 1	754 3	Y	-0-	-0-	
06	930 N	918	-0-	-12	-0-	80 1	838 3	Y	-0-	-0-	
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	81 1	965 3	Y	-0-	-0-	
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	140 1	891 3	Y	-0-	-0-	
09	930 N	821	-0-	-109	-0-	104 1	717 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		82	RRCID ->	248283	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6068 - 6320			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	720 N	611	-0-	-109	-0-		92	1	519	3	Y	-0-			-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-		112	1	583	3	Y	-0-			-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-		72	1	763	3	Y	-0-			-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-		65	1	785	3	Y	-0-			-0-
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-		122	1	781	3	Y	-0-			-0-
09	840 N	620	-0-	-220	-0-		79	1	541	3	Y	-0-			-0-
-----															
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		66	RRCID ->	248442	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6734 - 6870			
04	1080 N	1005	-0-	-75	-0-		151	1	854	3	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1006	-0-	-172	-0-		163	1	843	3	Y	-0-			-0-
06	1020 N	903	-0-	-117	-0-		78	1	825	3	Y	-0-			-0-
07	1054 N	936	-0-	-118	-0-		72	1	864	3	Y	-0-			-0-
08	992 N	908	-0-	-84	-0-		123	1	785	3	Y	-0-			-0-
09	900 N	866	-0-	-34	-0-		110	1	756	3	Y	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		91	RRCID ->	248487	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	6562 - 6596			
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-		141	1	794	3	Y	-0-			-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		174	1	903	3	Y	-0-			-0-
06	1110 N	1015	-0-	-95	-0-		88	1	927	3	Y	-0-			-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		81	1	969	3	Y	-0-			-0-
08	1085 N	1037	-0-	-48	-0-		141	1	896	3	Y	-0-			-0-
09	1020 N	950	-0-	-70	-0-		121	1	829	3	Y	-0-			-0-
-----															
OWEN 3		WELL #:		5	RRCID ->	249197	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7115 - 7251			
04	840 N	763	-0-	-77	-0-		87	1	676	3	Y	-0-			25
05	837 N	794	-0-	-43	-0-		82	1	712	3	Y	-0-			25
06	810 N	800	-0-	-10	-0-		113	1	687	3	Y	-0-			25
07	775 N	750	-0-	-25	-0-		125	1	625	3	Y	-0-			25
08	806 N	798	-0-	-8	-0-		125	1	673	3	Y	-0-			25
09	810 N	793	-0-	-17	-0-		151	1	642	3	Y	-0-	25	1	-0-
-----															
COX 96		WELL #:		6	RRCID ->	250089	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6611 - 6724			
04	2130 N	1917	-0-	-213	-0-		236	1	1681	3	N	-0-			-0-
05	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-		494	1	2124	3	N	-0-			-0-
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-		411	1	2006	3	N	-0-			-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		376	1	1929	3	N	-0-			-0-
08	2604 N	2444	-0-	-160	-0-		425	1	2019	3	N	-0-			-0-
09	2430 N	1736	-0-	-694	-0-		338	1	1398	3	N	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		48	RRCID ->	252192	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	4746	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY			565000											
MIDDLETON,TRIPHENE		WELL #:	2	RRCID ->	057775	COMPL. DATE	06/24/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	210 2	N	-0-				-0-
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	204 2	N	-0-				-0-
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	204 2	N	-0-				-0-
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	180 2	N	-0-				-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	192 2	N	-0-				-0-
*09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 1	219 2	N	-0-				-0-
-----														
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	1	RRCID ->	058512	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	N/A			
04		690 N	626	-0-	-64	-0-	33 1	593 2	N	-0-				-0-
05		682 N	660	-0-	-22	-0-	35 1	625 2	N	-0-				-0-
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	35 1	629 2	N	-0-				-0-
07		651 N	623	-0-	-28	-0-	36 1	587 2	N	-0-				-0-
08		651 N	614	-0-	-37	-0-	35 1	579 2	N	-0-				-0-
09		660 N	644	-0-	-16	-0-	39 1	605 2	N	-0-				-0-
-----														
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	3	RRCID ->	060708	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A			
04		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	110 1	1978 2	N	-0-				-0-
05		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	116 1	2066 2	N	-0-				-0-
06		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	117 1	2088 2	N	-0-				-0-
07		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	112 1	1819 2	N	-0-				-0-
08		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	116 1	1902 2	N	-0-				-0-
*09		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	120 1	1872 2	N	-0-				-0-
-----														
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2	RRCID ->	060709	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	N/A			
04		598 N	598	-0-	-0-	-0-	32 1	566 2	N	-0-				-0-
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	30 1	528 2	N	-0-				-0-
06		900 N	499	-0-	-401	-0-	27 1	472 2	N	-0-				-0-
07		620 N	529	-0-	-91	-0-	31 1	498 2	N	-0-				-0-
08		558 N	499	-0-	-59	-0-	29 1	470 2	N	-0-				-0-
*09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	40 1	627 2	N	-0-				-0-
-----														
MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:	1	RRCID ->	060710	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A			
04		570 N	429	-0-	-141	-0-	23 1	406 2	N	-0-				-0-
05		589 N	460	-0-	-129	-0-	25 1	435 2	N	-0-				-0-
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	27 1	487 2	N	-0-				-0-
07		434 N	423	-0-	-11	-0-	24 1	399 2	N	-0-				-0-
08		465 N	423	-0-	-42	-0-	24 1	399 2	N	-0-				-0-
09		510 N	420	-0-	-90	-0-	25 1	395 2	N	-0-				-0-
-----														
MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:	1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A			
04		1290 N	1265	-0-	-25	-0-	67 1	1198 2	N	-0-				-0-
05		1302 N	1184	-0-	-118	-0-	63 1	1121 2	N	-0-				-0-
06		1230 N	1222	-0-	-8	-0-	65 1	1157 2	N	-0-				-0-
07		1302 N	1131	-0-	-171	-0-	65 1	1066 2	N	-0-				-0-
08		1178 N	1142	-0-	-36	-0-	65 1	1077 2	N	-0-				-0-
09		1230 N	1158	-0-	-72	-0-	70 1	1088 2	N	-0-				-0-
-----														
MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:	1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	22 1	387 2	N	-0-				-0-
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	23 1	402 2	N	-0-				-0-
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	21 1	375 2	N	-0-				-0-
07		434 N	352	-0-	-82	-0-	20 1	332 2	N	-0-				-0-
08		434 N	363	-0-	-71	-0-	21 1	342 2	N	-0-				-0-
09		390 N	388	-0-	-2	-0-	23 1	365 2	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000													
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #: 2		RRCID -> 060746		COMPL. DATE 11/08/1973		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	-0-	20	1	362	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	-0-	26	1	426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	-0-	29	1	450	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 060785		COMPL. DATE 07/23/1974		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A							
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	-0-	19	1	350	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	-0-	20	1	362	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	-0-	19	1	332	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	314	-0-	-58	-0-	-0-	18	1	296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	-0-	19	1	310	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 N	318	-0-	-42	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MIDDLETON, TRIPHENE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 060796		COMPL. DATE 09/06/1974		TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A							
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #: 3		RRCID -> 060797		COMPL. DATE 08/07/1974		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A							
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	-0-	28	1	504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	558 N	516	-0-	-42	-0-	-0-	30	1	486	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	558 N	459	-0-	-99	-0-	-0-	26	1	433	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	-0-	30	1	469	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 060879		COMPL. DATE 05/05/1973		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A							
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	435	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	493	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	-0-	25	1	405	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #: 1		RRCID -> 060880		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A							
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	-0-	24	1	427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	443	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	465 N	371	-0-	-94	-0-	-0-	21	1	350	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 061471		COMPL. DATE 09/25/1973		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A							
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 N	300	-0-	-41	-0-	-0-	17	1	283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	-0-	21	1	321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
GARCIA, GEORGE V.		WELL #:		1	RRCID ->	061603	COMPL. DATE	06/14/1973	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	6794 - 6922				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	N/A
04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	80	1	1433	2	N	-0-
05	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	83	1	1470	2	N	-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	85	1	1521	2	N	-0-
07	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	84	1	1373	2	N	-0-
08	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	85	1	1405	2	N	-0-
09	1620	N	1430	-0-	-190	-0-	86	1	1344	2	N	-0-

COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	29	1	512	2	N	-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	30	1	527	2	N	-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	566	2	N	-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	539	2	N	-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	N	-0-
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	603	2	N	-0-

COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A
04	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	2			N	-0-
05	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	2			N	-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-
08	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	2			N	-0-
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	061875	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	20	1	366	2	N	-0-
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	19	1	345	2	N	-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	21	1	368	2	N	-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	21	1	347	2	N	-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	22	1	347	2	N	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	061876	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	N/A
04	810	N	672	-0-	-138	-0-	35	1	637	2	N	-0-
05	775	N	675	-0-	-100	-0-	36	1	639	2	N	-0-
06	720	N	631	-0-	-89	-0-	34	1	597	2	N	-0-
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	36	1	589	2	N	-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	54	1	893	2	N	-0-
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	807	2	N	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	061877	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	36	1	652	2	N	-0-
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	38	1	676	2	N	-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	38	1	685	2	N	-0-
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	38	1	622	2	N	-0-
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	39	1	641	2	N	-0-
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	41	1	635	2	N	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		6	RRCID ->	061878	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23 1	418 2	418 2	N	-0-			-0-
05	465 N	430	-0-	-35	-0-	23 1	407 2	407 2	N	-0-			-0-
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	20 1	359 2	359 2	N	-0-			-0-
07	465 N	360	-0-	-105	-0-	21 1	339 2	339 2	N	-0-			-0-
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	21 1	348 2	348 2	N	-0-			-0-
*09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	26 1	410 2	410 2	N	-0-			-0-
-----													
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		5	RRCID ->	062001	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	N/A	
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 2	206 2	N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12 1	219 2	219 2	N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12 1	211 2	211 2	N	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18 1	291 2	291 2	N	-0-			-0-
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	12 1	191 2	191 2	N	-0-			-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	10 1	159 2	159 2	N	-0-			-0-
-----													
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	069914	COMPL. DATE	01/30/1977	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	N/A	
04	450 N	403	-0-	-47	-0-	21 1	382 2	382 2	N	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	23 1	417 2	417 2	N	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23 1	407 2	407 2	N	-0-			-0-
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	22 1	354 2	354 2	N	-0-			-0-
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	22 1	367 2	367 2	N	-0-			-0-
09	420 N	358	-0-	-62	-0-	22 1	336 2	336 2	N	-0-			-0-
-----													
TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	070395	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	N/A	
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	31 1	555 2	555 2	N	-0-			36
05	589 N	538	-0-	-51	-0-	29 1	509 2	509 2	N	-0-			36
06	600 N	561	-0-	-39	-0-	30 1	531 2	531 2	N	-0-			36
07	620 N	524	-0-	-96	-0-	30 1	494 2	494 2	N	-0-			36
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	29 1	480 2	480 2	N	-0-			36
09	570 N	494	-0-	-76	-0-	30 1	464 2	464 2	N	-0-			36
-----													
MIDDLETON 25		WELL #:		1	RRCID ->	073754	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A	
04	360 X	309	-0-	-51	-0-	16 1	293 2	293 2	Y	-0-			10
05	372 X	307	-0-	-65	-0-	16 1	291 2	291 2	Y	-0-			10
06	360 X	336	-0-	-24	-0-	18 1	318 2	318 2	Y	-0-			10
07	341 X	306	-0-	-35	-0-	18 1	288 2	288 2	Y	-0-			10
08	341 X	303	-0-	-38	-0-	17 1	286 2	286 2	Y	-0-			10
09	330 X	289	-0-	-41	-0-	17 1	272 2	272 2	Y	-0-			10
-----													
MIDDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	073794	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A	
04	630 X	503	-0-	-127	-0-	27 1	476 2	476 2	Y	-0-			13
05	651 X	543	-0-	-108	-0-	29 1	514 2	514 2	Y	-0-			13
06	607 X	607	-0-	-0-	-0-	32 1	575 2	575 2	Y	-0-			13
07	620 X	506	-0-	-114	-0-	29 1	477 2	477 2	Y	-0-			13
08	558 X	493	-0-	-65	-0-	28 1	465 2	465 2	Y	-0-			13
09	600 X	533	-0-	-67	-0-	32 1	501 2	501 2	Y	-0-			13
-----													
MIDDLETON -16-		WELL #:		1	RRCID ->	074113	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A	
04	210 X	175	-0-	-35	-0-	9 1	166 2	166 2	Y	-0-			9
05	217 X	167	-0-	-50	-0-	9 1	158 2	158 2	Y	-0-			9
06	210 X	150	-0-	-60	-0-	8 1	142 2	142 2	Y	-0-			9
07	217 X	117	-0-	-100	-0-	7 1	110 2	110 2	Y	-0-			9
08	186 X	165	-0-	-21	-0-	9 1	156 2	156 2	Y	-0-			9
09	180 X	153	-0-	-27	-0-	9 1	144 2	144 2	Y	-0-			9

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON "6"		WELL #:		2	RRCID ->	076578	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
-----													
MIDDLETON -16-		WELL #:		2	RRCID ->	076599	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	7225	PERF. N/A		
04	630 X	375	-0-	-255	-0-	20 1	355 2	Y	-0-			10	
05	496 X	386	-0-	-110	-0-	21 1	365 2	Y	-0-			10	
06	450 X	375	-0-	-75	-0-	20 1	355 2	Y	-0-			10	
07	465 X	401	-0-	-64	-0-	23 1	378 2	Y	-0-			10	
08	403 X	400	-0-	-3	-0-	23 1	377 2	Y	-0-			10	
*09	424 X	424	-0-	-0-	-0-	26 1	398 2	Y	-0-			10	
-----													
MIDDLETON -25-		WELL #:		2	RRCID ->	076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A		
04	30 X	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			10	
05	31 X	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			10	
06	30 X	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			10	
07	31 X	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			10	
08	31 X	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			10	
09	30 X	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			10	
-----													
MIDDLETON -3-		WELL #:		1	RRCID ->	077494	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A		
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	20 1	368 2	Y	-0-			14	
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	18 1	320 2	Y	-0-			14	
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	17 1	305 2	Y	-0-			14	
07	341 N	261	-0-	-80	-0-	15 1	246 2	Y	-0-			14	
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	21 1	345 2	Y	-0-			14	
*09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23 1	355 2	Y	-0-			14	
-----													
MIDDLETON, T. H.		WELL #:		E 4 T	RRCID ->	078037	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6716 - 6826		
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	28 1	494 2	N	-0-			-0-	
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	27 1	486 2	N	-0-			-0-	
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27 1	474 2	N	-0-			-0-	
07	527 N	468	-0-	-59	-0-	27 1	441 2	N	-0-			-0-	
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	27 1	450 2	N	-0-			-0-	
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	27 1	426 2	N	-0-			-0-	
-----													
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		E 5	RRCID ->	078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A		
04	450 N	403	-0-	-47	-0-	21 1	382 2	N	-0-			-0-	
05	496 N	432	-0-	-64	-0-	23 1	409 2	N	-0-			-0-	
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	23 1	403 2	N	-0-			-0-	
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23 1	381 2	N	-0-			-0-	
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	23 1	381 2	N	-0-			-0-	
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	24 1	368 2	N	-0-			-0-	
-----													
MIDDLETON '3'		WELL #:		2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A		
04	960 N	808	-0-	-152	-0-	43 1	765 2	Y	-0-			-0-	
05	1023 N	958	-0-	-65	-0-	51 1	907 2	Y	-0-			-0-	
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	46 1	826 2	Y	-0-			-0-	
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	50 1	811 2	Y	-0-			-0-	
08	961 N	837	-0-	-124	-0-	48 1	789 2	Y	-0-			-0-	
*09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	58 1	902 2	Y	-0-			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MIDDLETON		WELL #:		2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	6938 - 7069				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	720	N	710	-0-	-10	-0-		35	1	675	2	Y	-0-			11
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-		41	1	726	2	Y	-0-			11
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-		41	1	737	2	Y	-0-			11
07	744	N	684	-0-	-60	-0-		40	1	644	2	Y	-0-			11
08	744	N	697	-0-	-47	-0-		40	1	657	2	Y	-0-			11
09	720	N	149	-0-	-571	-0-		9	1	140	2	Y	-0-			11
-----																
MIDDLETON		WELL #:		1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	6775 - 6894				
04	3000	N	1740	-0-	-1260	1143		92	1	1648	2	Y	-0-			10
05	2991	N	1848	-0-	-1143	-0-		99	1	1749	2	Y	-0-			10
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-		97	1	1727	2	Y	-0-			10
07	1798	N	1618	-0-	-180	-0-		94	1	1524	2	Y	-0-			10
08	1829	N	1671	-0-	-158	-0-		96	1	1575	2	Y	-0-			10
09	1770	N	404	-0-	-1366	-0-		24	1	380	2	Y	-0-			10
-----																
MIDDLETON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6695 - 6830				
04	330	N	293	-0-	-37	-0-		15	1	278	2	Y	-0-			1
05	341	N	304	-0-	-37	-0-		16	1	288	2	Y	-0-			1
06	300	N	281	-0-	-19	-0-		15	1	266	2	Y	-0-			1
07	310	N	254	-0-	-56	-0-		15	1	239	2	Y	-0-			1
08	310	N	270	-0-	-40	-0-		15	1	255	2	Y	-0-			1
09	270	N	265	-0-	-5	-0-		16	1	249	2	Y	-0-			1
-----																
MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6782 - 6846				
04	840	N	819	-0-	-21	-0-		43	1	776	2	Y	-0-			3
05	868	N	847	-0-	-21	-0-		45	1	802	2	Y	-0-			3
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-		45	1	802	2	Y	-0-			3
07	837	N	750	-0-	-87	-0-		43	1	707	2	Y	-0-			3
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-		49	1	801	2	Y	-0-			3
09	840	N	787	-0-	-53	-0-		47	1	740	2	Y	-0-			3
-----																
MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6563 - 6671				
04	480	N	401	-0-	-79	-0-		21	1	380	2	Y	-0-			3
05	496	N	385	-0-	-111	-0-		21	1	364	2	Y	-0-			3
06	420	N	380	-0-	-40	-0-		20	1	360	2	Y	-0-			3
07	403	N	314	-0-	-89	-0-		18	1	296	2	Y	-0-			3
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-		25	1	409	2	Y	-0-			3
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-		31	1	486	2	Y	-0-			3
-----																
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6690 - 6799				
04	750	N	668	-0-	-82	-0-		35	1	633	2	N	-0-			98
05	744	N	648	-0-	-96	-0-		35	1	613	2	N	-0-			98
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-		37	1	657	2	N	-0-			98
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-		41	1	668	2	N	-0-			98
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-		42	1	691	2	N	-0-			98
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-		42	1	657	2	N	-0-			98
-----																
MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770				
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-		27	1	487	2	Y	-0-			1
05	558	N	556	-0-	-2	-0-		30	1	526	2	Y	-0-			1
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-		28	1	496	2	Y	-0-			1
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-		32	1	523	2	Y	-0-			1
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-		34	1	557	2	Y	-0-			1
09	510	N	470	-0-	-40	-0-		28	1	442	2	Y	-0-			1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	65	1	1159	2	Y	-0-		15
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	70	1	1239	2	Y	-0-		15
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	63	1	1118	2	Y	-0-		15
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	63	1	1020	2	Y	-0-		15
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	63	1	1043	2	Y	-0-		15
*09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	68	1	1060	2	Y	-0-		15
-----														
MIDDLETON FEE		WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740		
04	960	N	872	-0-	-88	-0-	46	1	826	2	Y	-0-		3
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	49	1	869	2	Y	-0-		3
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	47	1	838	2	Y	-0-		3
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	48	1	790	2	Y	-0-		3
08	930	N	856	-0-	-74	-0-	49	1	807	2	Y	-0-		3
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	51	1	802	2	Y	-0-		3
-----														
MIDDLETON		WELL #:		1801	RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7071 - 7179		
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-		43
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-		43
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	2	N	-0-		43
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	2	N	-0-		43
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	2	N	-0-		43
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	11	1	166	2	N	-0-		43
-----														
MIDDLETON		WELL #:		2002	RRCID ->	092023	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6814 - 6942		
04	630	N	574	-0-	-56	-0-	30	1	544	2	Y	-0-		17
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	32	1	576	2	Y	-0-		17
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	Y	-0-		17
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	33	1	533	2	Y	-0-		17
08	620	N	547	-0-	-73	-0-	31	1	516	2	Y	-0-		17
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	32	1	503	2	Y	-0-		17
-----														
MIDDLETON		WELL #:		2202	RRCID ->	092024	COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6724 - 6838		
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609				Y	-0-			10
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609				Y	-0-			10
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609				Y	-0-			10
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609				Y	-0-			10
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609				Y	-0-			10
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609				Y	-0-			10
-----														
MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #:		6	RRCID ->	093416	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6712 - 6820		
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	26	1	510	2	N	-0-		-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	2	N	-0-		-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	N	-0-		-0-
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	29	1	473	2	N	-0-		-0-
08	558	N	507	-0-	-51	-0-	29	1	478	2	N	-0-		-0-
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	31	1	478	2	N	-0-		-0-
-----														
MIDDLETON TR. 26		WELL #:		3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6718 - 6836		
04	750	N	702	-0-	-48	-0-	37	1	665	2	N	-0-		143
05	775	N	764	-0-	-11	-0-	41	1	723	2	N	-0-		143
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	745	2	N	-0-		143
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	41	1	660	2	N	-0-		143
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	44	1	728	2	N	-0-		143
09	780	N	702	-0-	-78	-0-	42	1	660	2	N	-0-		143

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000									
MIDDLETON, TRIPHENE ET AL		WELL #: F 4		RRCID -> 199392		COMPL. DATE 01/20/2004			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1050 N	972	-0-	-78	-0-	54 1	918 2	N	-0-		-0-
05	1085 N	995	-0-	-90	-0-	53 1	942 2	N	-0-		-0-
06	1020 N	972	-0-	-48	-0-	52 1	920 2	N	-0-		-0-
07	992 N	857	-0-	-135	-0-	50 1	807 2	N	-0-		-0-
08	992 N	981	-0-	-11	-0-	56 1	925 2	N	-0-		-0-
*09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	58 1	905 2	N	-0-		-0-
-----											
TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #: 7		RRCID -> 214718		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941		
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	75 1	1341 2	N	-0-		15
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	75 1	1340 2	N	-0-		15
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	78 1	1391 2	N	-0-		15
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	79 1	1287 2	N	-0-		15
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	77 1	1271 2	N	-0-		15
*09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	81 1	1258 2	N	-0-		15
-----											
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #: 3		RRCID -> 233235		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638		
04	1350 N	1241	-0-	-109	-0-	65 1	1176 2	N	-0-		16
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	71 1	1262 2	N	-0-		16
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	72 1	1274 2	N	-0-		16
07	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	70 1	1148 2	N	-0-		16
08	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	71 1	1164 2	N	-0-		16
09	1350 N	1104	-0-	-246	-0-	67 1	1037 2	N	-0-		16
-----											
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 2801		RRCID -> 233639		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704		
04	1770 N	1596	-0-	-174	-0-	84 1	1512 2	N	-0-		38
05	1798 N	1673	-0-	-125	-0-	89 1	1584 2	N	-0-		38
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	92 1	1636 2	N	-0-		38
07	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	90 1	1473 2	N	-0-		38
08	1674 N	1616	-0-	-58	-0-	93 1	1523 2	N	-0-		38
09	1740 N	1702	-0-	-38	-0-	103 1	1599 2	N	-0-		38
-----											
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 2701		RRCID -> 260748		COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692		
04	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	167 1	3008 2	N	-0-		93
05	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	183 1	3253 2	N	-0-		93
06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	178 1	3164 2	N	-0-		93
07	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	176 1	2873 2	N	-0-		93
08	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	167 1	2754 2	N	-0-		93
*09	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	173 1	2692 2	N	-0-		93
-----											
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #: 4		RRCID -> 260749		COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742		
04	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	148 1	2661 2	N	-0-		102
05	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	149 1	2648 2	N	-0-		102
06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	152 1	2698 2	N	-0-		102
07	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	154 1	2517 2	N	-0-		102
08	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	162 1	2650 2	N	-0-		102
*09	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	171 1	2668 2	N	-0-		102
-----											
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 260829		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731		
04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	199 1	3581 2	N	-0-		138
05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	211 1	3747 2	N	-0-		138
06	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	185 1	3294 2	N	-0-		138
07	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	189 1	3073 2	N	-0-		138
08	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	199 1	3282 2	N	-0-		138
*09	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	203 1	3173 2	N	-0-		138

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000  
UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
04	6660 X	6175	-0-	-485	-0-	6171 2	4 9		N	4	4 8		112
05	6727 X	5888	-0-	-839	-0-	5888 2			N	-0-			112
06	6390 X	5849	-0-	-541	-0-	5824 2	25 9		N	23	23 8		112
07	6417 X	5710	-0-	-707	-0-	5698 2	12 9		N	11	11 8		112
08	6386 X	6007	-0-	-379	-0-	5999 2	8 9		N	7	7 8		112
09	6180 X	5553	-0-	-627	-0-	5553 2			N	-0-			112

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

04	1740 N	1628	-0-	-112	-0-	86 1	1542 2		N	-0-			14
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	92 1	1630 2		N	-0-			14
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	89 1	1575 2		N	-0-			14
07	1674 N	1425	-0-	-249	-0-	82 1	1343 2		N	-0-			14
08	1736 N	1595	-0-	-141	-0-	91 1	1504 2		N	-0-			14
09	1650 N	1490	-0-	-160	-0-	90 1	1400 2		N	-0-			14

PRIME OPERATING COMPANY 677770  
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240 2			N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	74 1	247 2		N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	57 1	242 2		N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	57 1	243 2		N	-0-			-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	275 1	241 2		N	-0-			-0-
*09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	97 1	237 2		N	-0-			-0-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

04	270 N	147	-0-	-123	-0-	147 2			N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	7 1	285 2		N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	4 1	237 2		N	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	7 1	284 2		N	-0-			-0-
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	11 1	246 2		N	-0-			-0-
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	22 1	182 2		N	-0-			-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

04	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	1357 2			N	-0-			-0-
05	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	29 1	1238 2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	21 1	1271 2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	31 1	1254 2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1122	-0-	-149	-0-	47 1	1075 2		N	-0-			-0-
09	1290 N	1082	-0-	-208	-0-	118 1	964 2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	97 1	395 2		N	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	106 1	396 2		N	-0-			-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	207 1	402 2		N	-0-			-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	265 1	421 2		N	-0-			-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	260 1	401 2		N	-0-			-0-
*09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	271 1	407 2		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.//		677770											
SAUNDERS-EISENHOWER		WELL #:		2	RRCID ->	068382	COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL DEPTH	6612	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		1312	2			N	-0-			-0-
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		31	1	1323	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1193	-0-	-67	-0-		19	1	1174	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1214	-0-	-88	-0-		29	1	1185	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1200	-0-	-102	-0-		50	1	1150	2	N	-0-			-0-
*09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		161	1	1313	2	N	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		3	RRCID ->	096601	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 6478 - 6597				
04	450 N	350	-0-	-100	-0-		33	1	317	2	N	-0-			-0-
05	465 N	436	-0-	-29	-0-		41	1	395	2	N	-0-			-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-		39	1	398	2	N	-0-			-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-		50	1	502	2	N	-0-			-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-		81	1	499	2	N	-0-			-0-
*09	579 N	579	-0-	-0-	-0-		53	1	526	2	N	-0-			-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	107243	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	6946	PERF. 6723 - 6842				
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-		7	1	156	2	N	-0-			-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-		8	1	140	2	N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-		7	1	133	2	N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-		7	1	157	2	N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-		10	1	178	2	N	-0-			-0-
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-		3	1	178	2	N	-0-			-0-

PALAFOX "A"		WELL #:		2	RRCID ->	111309	COMPL. DATE	05/23/1984	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 5559 - 6714				
04	240 N	225	-0-	-15	-0-		9	1	216	2	N	-0-			-0-
05	248 N	192	-0-	-56	-0-		11	1	181	2	N	-0-			-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-		9	1	192	2	N	-0-			-0-
07	248 N	197	-0-	-51	-0-		9	1	188	2	N	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-		12	1	198	2	N	-0-			-0-
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-		3	1	208	2	N	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		1B	RRCID ->	138965	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6519 - 6704				
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-		717	2			N	-0-			-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-		17	1	699	2	N	-0-			-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-		13	1	763	2	N	-0-			-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-		22	1	887	2	N	-0-			-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-		39	1	899	2	N	-0-			-0-
*09	875 N	875	-0-	-0-	-0-		96	1	779	2	N	-0-			-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348		WELL #:		2	RRCID ->	212450	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6532 - 6716		
FASKEN															
04	180 N	90	-0-	-90	-0-		90	3			N	-0-			-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-		1	2	274	3	N	-0-			-0-
06	210 N	105	-0-	-105	-0-		105	3			N	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-		86	3			N	-0-			-0-
08	279 N	84	-0-	-195	-0-		84	3			N	-0-			-0-
09	120 N	82	-0-	-38	-0-		82	3			N	-0-			-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
FASKEN				WELL #:	1	RRCID ->	212452	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6563 - 6753		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	
04	720 N	674	-0-	-46	-0-	3	2	671	3	N	-0-			-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	2	2	885	3	N	-0-			-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	3	2	944	3	N	-0-			-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	1	2	752	3	N	-0-			-0-
08	899 N	546	-0-	-353	-0-	1	2	545	3	N	-0-			-0-
09	960 N	532	-0-	-428	-0-	1	2	531	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN				WELL #:	3	RRCID ->	214161	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6422 - 6598		
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	3			N	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	1	2	619	3	N	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	1	2	431	3	N	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	1	2	393	3	N	-0-			-0-
08	620 N	358	-0-	-262	-0-	358	3			N	-0-			-0-
09	420 N	346	-0-	-74	-0-	1	2	345	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN				WELL #:	4	RRCID ->	214771	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6106 - 6514		
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	1	2	292	3	N	-0-			-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	1	2	622	3	N	-0-			-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	2	2	577	3	N	-0-			-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	1	2	550	3	N	-0-			-0-
08	620 N	503	-0-	-117	-0-	1	2	502	3	N	-0-			-0-
09	570 N	491	-0-	-79	-0-	1	2	490	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN				WELL #:	10	RRCID ->	214775	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6490 - 6674		
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	1	2	315	3	N	-0-			-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	1	2	397	3	N	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	1	2	301	3	N	-0-			-0-
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-			-0-
08	403 N	177	-0-	-226	-0-	177	3			N	-0-			-0-
09	300 N	89	-0-	-211	-0-	89	3			N	-0-			-0-
-----														
FASKEN				WELL #:	5	RRCID ->	215045	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6296 - 6550		
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1	2	175	3	N	-0-			-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	1	2	655	3	N	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	1	2	342	3	N	-0-			-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
08	651 N	323	-0-	-328	-0-	1	2	322	3	N	-0-			-0-
09	330 N	245	-0-	-85	-0-	245	3			N	-0-			-0-
-----														
FASKEN B				WELL #:	6	RRCID ->	215053	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 5850 - 6474		
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	1	2	300	3	N	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	1	2	390	3	N	-0-			-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	1	2	377	3	N	-0-			-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	1	2	385	3	N	-0-			-0-
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	1	2	376	3	N	-0-			-0-
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	1	2	367	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN B				WELL #:	9	RRCID ->	215098	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 5890 - 6312		
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	1	2	267	3	N	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	1	2	347	3	N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	1	2	335	3	N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	1	2	334	3	N	-0-			-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	1	2	326	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
FASKEN		WELL #:		7	RRCID ->	215193	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6356 - 6635		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	1 2	193 3	N	-0-					-0-
05	248 N	126	-0-	-122	-0-	126 3		N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 2	251 3	N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	1 2	256 3	N	-0-					-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 2	251 3	N	-0-					-0-
*09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-					-0-
-----														
FASKEN B		WELL #:		19	RRCID ->	215215	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6364 - 6616		
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	1 2	250 3	N	-0-					-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-					-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	1 2	379 3	N	-0-					-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	1 2	387 3	N	-0-					-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	1 2	378 3	N	-0-					-0-
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	1 2	368 3	N	-0-					-0-
-----														
FASKEN B		WELL #:		15	RRCID ->	215216	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6059 - 6217		
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	1 2	200 3	N	-0-					-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	1 2	256 3	N	-0-					-0-
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180 3		N	-0-					-0-
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 3		N	-0-					-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	1 2	214 3	N	-0-					-0-
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	1 2	246 3	N	-0-					-0-
-----														
FASKEN B		WELL #:		17	RRCID ->	215217	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6140 - 6296		
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	1 2	193 3	N	-0-					-0-
05	248 N	177	-0-	-71	-0-	177 3		N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 2	251 3	N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	1 2	256 3	N	-0-					-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 2	251 3	N	-0-					-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	1 2	227 3	N	-0-					-0-
-----														
FASKEN B		WELL #:		14	RRCID ->	215218	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6198 - 6287		
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	2 2	402 3	N	-0-					-0-
05	279 N	190	-0-	-89	-0-	190 3		N	-0-					-0-
06	240 N	105	-0-	-135	-0-	105 3		N	-0-					-0-
07	403 N	182	-0-	-221	-0-	182 3		N	-0-					-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	1 2	168 3	N	-0-					-0-
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-					-0-
-----														
FASKEN		WELL #:		11	RRCID ->	215223	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6315 - 6587		
04	570 N	502	-0-	-68	-0-	2 2	500 3	N	-0-					-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	1 2	651 3	N	-0-					-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	2 2	627 3	N	-0-					-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	1 2	642 3	N	-0-					-0-
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	2 2	627 3	N	-0-					-0-
09	630 N	614	-0-	-16	-0-	2 2	612 3	N	-0-					-0-
-----														
FASKEN		WELL #:		8	RRCID ->	215225	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5926 - 6560		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/05/2016 - P/A 05/05/2016														

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
FASKEN B		WELL #:		13	RRCID ->	215241	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6288 - 6382			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	360 N	312	-0-	-48	-0-			1	2	311	3	N	-0-		-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-			1	2	406	3	N	-0-		-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-			1	2	403	3	N	-0-		-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-			393	3			N	-0-		-0-
08	403 N	383	-0-	-20	-0-			1	2	382	3	N	-0-		-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-			1	2	377	3	N	-0-		-0-
-----															
FASKEN		WELL #:		12	RRCID ->	216707	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6393 - 6462			
04	540 N	330	-0-	-210	-0-			1	2	329	3	N	-0-		-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-			1	2	738	3	N	-0-		-0-
06	570 N	533	-0-	-37	-0-			1	2	532	3	N	-0-		-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-			1	2	481	3	N	-0-		-0-
08	744 N	467	-0-	-277	-0-			1	2	466	3	N	-0-		-0-
*09	567 N	567	-0-	-0-	-0-			1	2	566	3	N	-0-		-0-
-----															
FASKEN B		WELL #:		21	RRCID ->	217386	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6238 - 6396			
04	90 N	65	-0-	-25	-0-			65	3			N	-0-		-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-			87	3			N	-0-		-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-			84	3			N	-0-		-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-			86	3			N	-0-		-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-			84	3			N	-0-		-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-			82	3			N	-0-		-0-
-----															
FASKEN B		WELL #:		27	RRCID ->	217394	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6274 - 6346			
04	390 N	348	-0-	-42	-0-			1	2	347	3	N	-0-		-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-			1	2	627	3	N	-0-		-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-			1	2	413	3	N	-0-		-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-			1	2	411	3	N	-0-		-0-
08	620 N	394	-0-	-226	-0-			1	2	393	3	N	-0-		-0-
09	420 N	360	-0-	-60	-0-			1	2	359	3	N	-0-		-0-
-----															
FASKEN, S.		WELL #:		26	RRCID ->	217426	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6640 - 6716			
04	240 N	174	-0-	-66	-0-			1	2	173	3	N	-0-		-0-
05	248 N	32	-0-	-216	-0-			32	3			N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-							N	-0-		-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-			271	3			N	-0-		-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-			1	2	251	3	N	-0-		-0-
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-			1	2	251	3	N	-0-		-0-
-----															
FASKEN		WELL #:		18	RRCID ->	219770	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6420 - 6516			
04	870 N	740	-0-	-130	-0-			3	2	737	3	N	-0-		-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-			2	2	1136	3	N	-0-		-0-
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-			3	2	1043	3	N	-0-		-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-			2	2	1059	3	N	-0-		-0-
08	1147 N	982	-0-	-165	-0-			3	2	979	3	N	-0-		-0-
09	1050 N	968	-0-	-82	-0-			2	2	966	3	N	-0-		-0-
-----															
FASKEN B		WELL #:		16	RRCID ->	220017	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	6258 - 6332			
04	540 N	362	-0-	-178	-0-			1	2	361	3	N	-0-		-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-			2	2	817	3	N	-0-		-0-
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-			1	2	641	3	N	-0-		-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-			2	2	1061	3	N	-0-		-0-
08	806 N	526	-0-	-280	-0-			1	2	525	3	N	-0-		-0-
09	630 N	490	-0-	-140	-0-			1	2	489	3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
FASKEN		WELL #:		31	RRCID ->	222382	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6227 - 6378	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	1 2	167 3		N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	1 2	309 3		N	-0-			-0-
06	300 N	211	-0-	-89	-0-	1 2	210 3		N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3			N	-0-			-0-
08	310 N	241	-0-	-69	-0-	1 2	240 3		N	-0-			-0-
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1 2	216 3		N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		23	RRCID ->	222392	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	5926 - 5938
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	1 2	258 3		N	-0-		-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	1 2	563 3		N	-0-		-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	1 2	241 3		N	-0-		-0-
07	279 N	143	-0-	-136	-0-	143 3			N	-0-		-0-
08	558 N	207	-0-	-351	-0-	1 2	206 3		N	-0-		-0-
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	211 3			N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #:		22	RRCID ->	222430	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	6050 - 6201
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	1 2	300 3		N	-0-		-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	1 2	390 3		N	-0-		-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	1 2	377 3		N	-0-		-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	1 2	385 3		N	-0-		-0-
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	1 2	376 3		N	-0-		-0-
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	1 2	366 3		N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #:		24	RRCID ->	222959	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6206 - 6606
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	1 2	267 3		N	-0-		-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	1 2	347 3		N	-0-		-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	1 2	335 3		N	-0-		-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-		-0-
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	1 2	334 3		N	-0-		-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	1 2	326 3		N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #:		25	RRCID ->	223060	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6340 - 6606
04	360 N	301	-0-	-59	-0-	1 2	300 3		N	-0-		-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	1 2	389 3		N	-0-		-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	1 2	377 3		N	-0-		-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	1 2	385 3		N	-0-		-0-
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	1 2	376 3		N	-0-		-0-
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	1 2	349 3		N	-0-		-0-

FASKEN		WELL #:		29	RRCID ->	223066	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6320 - 6438
04	300 N	216	-0-	-84	-0-	216 3			N	-0-		-0-
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	1 2	256 3		N	-0-		-0-
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	1 2	199 3		N	-0-		-0-
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3			N	-0-		-0-
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	1 2	198 3		N	-0-		-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	1 2	204 3		N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #:		28	RRCID ->	223067	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6046 - 6180
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3			N	-0-		-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-		-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	1 2	167 3		N	-0-		-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-		-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	1 2	167 3		N	-0-		-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3			N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
FASKEN				WELL #:	32	RRCID ->	223089	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6418 - 6680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	570 N	439	-0-	-131	-0-	2	2	437	3	N	-0-			-0-
05	589 N	363	-0-	-226	-0-	1	2	362	3	N	-0-			-0-
06	540 N	168	-0-	-372	-0-	1	2	167	3	N	-0-			-0-
07	465 N	172	-0-	-293	-0-	1	2	171	3	N	-0-			-0-
08	372 N	168	-0-	-204	-0-	1	2	167	3	N	-0-			-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-			-0-
-----														
FASKEN				WELL #:	34	RRCID ->	223293	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6412 - 6586	
04	420 N	223	-0-	-197	-0-	1	2	222	3	N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	1	2	507	3	N	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
08	496 N	210	-0-	-286	-0-	1	2	209	3	N	-0-			-0-
09	270 N	203	-0-	-67	-0-	1	2	202	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN				WELL #:	33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6528 - 6700	
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
*09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
-----														
FASKEN				WELL #:	30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6512 - 6684	
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	1	2	300	3	N	-0-			-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	1	2	396	3	N	-0-			-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	1	2	377	3	N	-0-			-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	1	2	568	3	N	-0-			-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	2	2	720	3	N	-0-			-0-
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	1	2	358	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN B				WELL #:	35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6376 - 6526	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1	2	248	3	N	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	1	2	333	3	N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	1	2	305	3	N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	1	2	332	3	N	-0-			-0-
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	1	2	314	3	N	-0-			-0-
-----														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311										
GALVAN				WELL #:	B 1	RRCID ->	216979	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6324 - 6336	
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	Y	2			5
05	651 N	421	-0-	-230	-0-	49	1	370	2	Y	2	5	1	2
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	94	1	688	2	Y	1			3
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	93	1	715	2	Y	1			4
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	64	1	481	2	Y	1	1	1	4
09	660 N	421	-0-	-239	-0-	57	1	363	2	Y	1			5

-----  
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	164	1 9	957	2 Y	1	6
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	126	1 9	711	2 Y	1	7
06	900 N	833	-0-	-67	-0-	110	1 9	721	2 Y	2	9
07	1054 N	831	-0-	-223	-0-	116	1	715	2 Y	-0- 7 1	2
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	121	1	692	2 Y	1 1	3
09	840 N	442	-0-	-398	-0-	24	1 9	417	2 Y	1	4

-----  
GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566  
-----

04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	1		N	-0-	58
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	35	-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

-----  
GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390  
-----

04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	103	1 9	602	2 Y	1	7
05	837 N	765	-0-	-72	-0-	115	1 9	649	2 Y	1	8
06	900 N	731	-0-	-169	-0-	97	1 9	633	2 Y	1	9
07	744 N	608	-0-	-136	-0-	85	1 9	522	2 Y	1 8 1	2
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	90	1 9	513	2 Y	2 1 1	3
09	720 N	312	-0-	-408	-0-	17	1 9	294	2 Y	1	4

-----  
GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418  
-----

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

-----  
GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132  
-----

04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	145	1 9	1002	2 Y	2	7
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	170	1 9	1277	2 Y	3 7 1	3
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	138	1 9	1015	2 Y	1	4
07	1178 N	1042	-0-	-136	-0-	120	1 9	921	2 Y	1	5
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	140	1 9	1061	2 Y	1 1 1	5
09	1140 N	705	-0-	-435	-0-	95	1 9	607	2 Y	3	8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 6350

04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	115	1	937	2	Y	2	5	1	1
						2	9							
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	121	1	1041	2	Y	2			3
						2	9							
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	131	1	979	2	Y	3			6
						3	9							
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	148	1	1083	2	Y	1	5	1	2
						1	9							
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	199	1	1270	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
*09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	161	1	1172	2	Y	2			4
						2	9							

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	77	1	627	2	Y	2	5	1	1
						2	9							
05	930 N	561	-0-	-369	-0-	58	1	501	2	Y	2			3
						2	9							
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	90	1	669	2	Y	-0-			3
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	126	1	922	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	74	1	473	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	750 N	438	-0-	-312	-0-	53	1	385	2	Y	-0-			1

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	169	1	1372	2	Y	4	8	1	2
						4	9							
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	154	1	1327	2	Y	4			6
						4	9							
06	1530 N	1195	-0-	-335	-0-	141	1	1048	2	Y	5	1	1	10
						6	9							
07	1581 N	1050	-0-	-531	-0-	126	1	923	2	Y	1	8	1	3
						1	9							
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	108	1	687	2	Y	3	2	1	4
						3	9							
*09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	167	1	1222	2	Y	3			7
						3	9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN M		WELL #:		1	RRCID ->	225045	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6388 - 6400	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	Y	1	2 1	-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	272	2	Y	1		1
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	2	Y	-0-		1
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	20	1	150	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	248 N	82	-0-	-166	-0-	11	1	71	2	Y	-0-		-0-
09	240 N	83	-0-	-157	-0-	10	1	73	2	Y	-0-		-0-
-----													
GALVAN "O"		WELL #:		1	RRCID ->	228694	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6270 - 6522	
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	310	2	Y	1	2 1	1
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	Y	1		2
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	35	1	262	2	Y	1		3
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	51	1	377	2	Y	-0-	2 1	1
08	465 N	423	-0-	-42	-0-	57	1	365	2	Y	1	1 1	1
*09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	58	1	426	2	Y	1		2
-----													
GALVAN "N"		WELL #:		1	RRCID ->	228696	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	6437 - 6698	
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	97	1	631	2	Y	8	16 1	5
05	1209 N	926	-0-	-283	-0-	124	1	796	2	Y	5		10
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	180	1	1112	2	Y	4	1 1	13
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	208	1	1163	2	Y	4	8 1	9
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	165	1	986	2	Y	5	1 1	13
*09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	177	1	1160	2	Y	6	8 1	11
-----													
GALVAN "P"		WELL #:		1	RRCID ->	229985	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	6534 - 6782	
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	1			Y	-0-		-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
GALVAN RANCH N3		WELL #:		1	RRCID ->	236376	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6076 - 6325	
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	95	1	769	2	Y	2	4 1	1
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	89	1	768	2	Y	2		3
06	750 N	679	-0-	-71	-0-	80	1	597	2	Y	2		5
07	868 N	747	-0-	-121	-0-	90	1	656	2	Y	1	4 1	2
08	868 N	531	-0-	-337	-0-	72	1	458	2	Y	1	1 1	2
09	690 N	386	-0-	-304	-0-	46	1	339	2	Y	1		3



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311							
GALVAN RANCH N5		WELL #:		1		RRCID -> 236437		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	152 1	1230 2	Y	4	7 1	2
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	152 1	1307 2	Y	3		5
06	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	143 1	1069 2	Y	4	1 1	8
07	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	165 1	1209 2	Y	2	7 1	3
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	143 1	914 2	Y	1	1 1	3
*09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	177 1	1291 2	Y	3		6
-----											
GALVAN RANCH N11		WELL #:		1		RRCID -> 236638		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457	
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	68 1	550 2	Y	1	3 1	1
05	651 N	648	-0-	-3	-0-	67 1	580 2	Y	1		2
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	69 1	518 2	Y	2		4
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	75 1	549 2	Y	-0-	3 1	1
08	651 N	496	-0-	-155	-0-	67 1	427 2	Y	2	1 1	2
09	600 N	576	-0-	-24	-0-	69 1	506 2	Y	1		3
-----											
GALVAN RANCH N9		WELL #:		1		RRCID -> 236653		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536	
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	108 1	877 2	Y	3	5 1	2
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	116 1	1001 2	Y	2		4
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	134 1	999 2	Y	3		7
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	169 1	1238 2	Y	1	6 1	2
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	161 1	1026 2	Y	2	1 1	3
*09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	142 1	1035 2	Y	2		5
-----											
GALVAN RANCH N4		WELL #:		1		RRCID -> 236656		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272	
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19 1	155 2	Y	-0-	1 1	-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	29 1	249 2	Y	1		1
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	43 1	320 2	Y	-0-		1
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	42 1	308 2	Y	-0-	1 1	-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	49 1	311 2	Y	-0-		-0-
*09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	46 1	338 2	Y	1		1
-----											
GALVAN RANCH N1		WELL #:		1		RRCID -> 236657		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	20 1	176 2	Y	-0-		-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13 1	94 2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	56 1	359 2	Y	-0-		-0-
*09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	48 1	347 2	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH P6		WELL #:		1	RRCID ->	237364	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6342 - 6598
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	180	2	Y	1	3 1
						1	9					1
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	35	1	223	2	Y	1	2
						1	9					
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	58	1	356	2	Y	1	3
						1	9					
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	51	1	284	2	Y	-0-	2
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	58	1	344	2	Y	1	3
						1	9					
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	54	1	352	2	Y	-0-	2
											1	1
-----												
GALVAN RANCH N7		WELL #:		1	RRCID ->	237425	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6154 - 6414
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	85	1	693	2	Y	1	3 1
						1	9					1
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	89	1	764	2	Y	2	3
						2	9					
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	123	1	916	2	Y	3	6
						3	9					
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	131	1	957	2	Y	1	5 1
						1	9					2
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	118	1	755	2	Y	1	1 1
						1	9					2
*09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	92	1	675	2	Y	2	4
						2	9					
-----												
GALVAN RANCH N6		WELL #:		1	RRCID ->	237538	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	6127 - 6371
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	39	1	313	2	Y	1	2 1
						1	9					-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	309	2	Y	1	1
						1	9					
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	29	1	215	2	Y	1	2
						1	9					
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	309	2	Y	1	2 1
						1	9					1
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	47	1	301	2	Y	-0-	1
*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	39	1	282	2	Y	-0-	1
-----												
GALVAN RANCH P1		WELL #:		1	RRCID ->	238451	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6493 - 6732
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	1	3 1
						1	9					1
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	34	1	216	2	Y	1	2
						1	9					
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	228	2	Y	-0-	2
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	37	1	204	2	Y	1	1 1
						1	9					2
08	248 N	193	-0-	-55	-0-	28	1	165	2	Y	-0-	2
09	270 N	112	-0-	-158	-0-	15	1	96	2	Y	1	1 1
						1	9					2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH N8		WELL #:		1	RRCID ->	238457	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	6438 - 6610
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	62 1	506 2	Y	2	3 1		1
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	63 1	538 2	Y	2			3
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	68 1	509 2	Y	2			5
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	65 1	478 2	Y	1	4 1		2
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	69 1	442 2	Y	1	1 1		2
*09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	57 1	420 2	Y	1			3
-----												
GALVAN RANCH P3		WELL #:		1	RRCID ->	239728	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6580 - 6590
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	55 1	359 2	Y	3	6 1		2
05	465 N	409	-0-	-56	-0-	55 1	353 2	Y	1			3
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	56 1	346 2	Y	2			5
07	434 N	410	-0-	-24	-0-	62 1	347 2	Y	1	3 1		3
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	64 1	379 2	Y	3	1 1		5
*09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	66 1	436 2	Y	2	3 1		4
-----												
GALVAN RANCH P8		WELL #:		1	RRCID ->	239731	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6710 - 6722
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	59 1	383 2	Y	4	7 1		3
05	589 N	417	-0-	-172	-0-	56 1	359 2	Y	2			5
06	450 N	352	-0-	-98	-0-	49 1	302 2	Y	1			6
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	60 1	337 2	Y	3	4 1		5
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	93 1	556 2	Y	2	1 1		6
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	64 1	422 2	Y	3	4 1		5
-----												
GALVAN RANCH P10		WELL #:		1	RRCID ->	239739	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	6412 - 6564
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	78 1	508 2	Y	5	9 1		3
05	682 N	555	-0-	-127	-0-	75 1	478 2	Y	2			5
06	600 N	480	-0-	-120	-0-	67 1	411 2	Y	2			7
07	620 N	480	-0-	-140	-0-	72 1	406 2	Y	2	4 1		5
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	87 1	518 2	Y	3	1 1		7
*09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	90 1	591 2	Y	3	4 1		6

-----  
 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 GALVAN RANCH P11 WELL #: 1 RRCID -> 240286 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
05	527 N	422	-0-	-105	-0-	44	1	377	2	Y	1			2
						1	9							
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	41	1	302	2	Y	1			3
						1	9							
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	51	1	371	2	Y	-0-	2	1	1
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	95	1	607	2	Y	-0-			1
*09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	55	1	402	2	Y	1			2
						1	9							

-----  
 GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	54	1	350	2	Y	3	6	1	2
						3	9							
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	58	1	371	2	Y	2			4
						2	9							
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	131	1	808	2	Y	1			5
						1	9							
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	200	1	1122	2	Y	2	3	1	4
						2	9							
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	110	1	658	2	Y	2	1	1	5
						2	9							
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	89	1	581	2	Y	2	3	1	4
						2	9							

-----  
 GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	88	1	570	2	Y	4	9	1	3
						4	9							
05	744 N	649	-0-	-95	-0-	87	1	559	2	Y	3			6
						3	9							
06	660 N	591	-0-	-69	-0-	82	1	507	2	Y	2			8
						2	9							
07	682 N	559	-0-	-123	-0-	84	1	472	2	Y	3	5	1	6
						3	9							
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	91	1	544	2	Y	3	1	1	8
						3	9							
09	600 N	511	-0-	-89	-0-	67	1	441	2	Y	3	5	1	6
						3	9							

-----  
 GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	47	1	304	2	Y	2	5	1	1
						2	9							
05	434 N	259	-0-	-175	-0-	35	1	222	2	Y	2			3
						2	9							
06	420 N	249	-0-	-171	-0-	35	1	213	2	Y	1			4
						1	9							
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	57	1	321	2	Y	2	3	1	3
						2	9							
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	85	1	505	2	Y	2	1	1	4
						2	9							
*09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	57	1	374	2	Y	2	3	1	3
						2	9							

-----														
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	409	2	Y	-0-			2
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	62	1	466	2	Y	1	2 1		1
						1	9							
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	61	1	451	2	Y	-0-			1
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	59	1	454	2	Y	1			2
						1	9							
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	60	1	450	2	Y	-0-			2
09	510 N	458	-0-	-52	-0-	62	1	395	2	Y	1			3
						1	9							
-----														
GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202														
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	106	1	733	2	Y	2			5
						2	9							
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	146	1	1091	2	Y	1	4 1		2
						1	9							
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	178	1	1305	2	Y	-0-			2
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	155	1	1194	2	Y	1			3
						1	9							
08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	267	1	2022	2	Y	1	1 1		3
						1	9							
*09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	207	1	1323	2	Y	2			5
						2	9							
-----														
GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760														
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	122	2	Y	1	2 1		1
						1	9							
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	2	Y	-0-			1
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	37	1	230	2	Y	1			2
						1	9							
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	50	1	280	2	Y	-0-	1 1		1
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	54	1	322	2	Y	1			2
						1	9							
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	40	1	265	2	Y	-0-	1 1		1
-----														
GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705														
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	102	1	665	2	Y	6	13 1		6
						7	9							
05	992 N	609	-0-	-383	-0-	82	1	524	2	Y	3			9
						3	9							
06	900 N	416	-0-	-484	-0-	58	1	355	2	Y	3			12
						3	9							
07	806 N	410	-0-	-396	-0-	62	1	345	2	Y	3	6 1		9
						3	9							
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	93	1	552	2	Y	4	1 1		12
						4	9							
*09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	66	1	434	2	Y	4	6 1		10
						4	9							

-----														
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	67	1	433	2	Y	4	9	1	3
						4	9							
05	744 N	283	-0-	-461	-0-	38	1	242	2	Y	3			6
						3	9							
06	660 N	358	-0-	-302	-0-	50	1	306	2	Y	2			8
						2	9							
07	527 N	427	-0-	-100	-0-	64	1	360	2	Y	3	5	1	6
						3	9							
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	74	1	438	2	Y	3	1	1	8
						3	9							
09	360 N	199	-0-	-161	-0-	26	1	170	2	Y	3	5	1	6
						3	9							
-----														
GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198														
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	61	1	423	2	Y	1			3
						1	9							
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	69	1	517	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	113	1	831	2	Y	1			2
						1	9							
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	135	1	1035	2	Y	1			3
						1	9							
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	124	1	940	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
*09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	115	1	732	2	Y	1			4
						1	9							
-----														
GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080														
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	105	1	723	2	Y	2			6
						2	9							
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	112	1	845	2	Y	2	5	1	3
						2	9							
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	105	1	770	2	Y	-0-			3
07	868 N	801	-0-	-67	-0-	92	1	708	2	Y	1			4
						1	9							
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	89	1	670	2	Y	2	1	1	5
						2	9							
09	870 N	785	-0-	-85	-0-	106	1	678	2	Y	1			6
						1	9							
-----														
GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671														
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	64	1	413	2	Y	5	9	1	3
						6	9							
05	806 N	507	-0-	-299	-0-	68	1	436	2	Y	3			6
						3	9							
06	630 N	591	-0-	-39	-0-	82	1	507	2	Y	2			8
						2	9							
07	496 N	438	-0-	-58	-0-	66	1	370	2	Y	2	5	1	5
						2	9							
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	79	1	472	2	Y	4	1	1	8
						4	9							
09	600 N	568	-0-	-32	-0-	75	1	490	2	Y	3	5	1	6
						3	9							

-----												
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	113	1	780	2	Y	2	7
						2	9					
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	136	1	1018	2	Y	2 7 1	2
						2	9					
06	1080 N	986	-0-	-94	-0-	118	1	865	2	Y	3 1 1	4
						3	9					
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	164	1	1265	2	Y	2	6
						2	9					
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	165	1	1248	2	Y	1 1 1	6
						1	9					
*09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	173	1	1101	2	Y	3	9
						3	9					
-----												
GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266												
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	38	1	260	2	Y	2	4
						2	9					
05	527 N	399	-0-	-128	-0-	47	1	352	2	Y	-0- 3 1	1
						1	9					
06	510 N	344	-0-	-166	-0-	41	1	302	2	Y	1	2
						1	9					
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	55	1	423	2	Y	1	3
						1	9					
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	365	2	Y	1 1 1	3
						1	9					
*09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	57	1	363	2	Y	2	5
						2	9					
-----												
GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300												
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	34	1	237	2	Y	1	3
						1	9					
05	372 N	221	-0-	-151	-0-	26	1	195	2	Y	-0- 2 1	1
						1	9					
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	338	2	Y	-0-	1
						1	9					
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	301	2	Y	1	2
						1	9					
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	24	1	185	2	Y	-0-	2
						1	9					
09	390 N	230	-0-	-160	-0-	31	1	198	2	Y	1	3
						1	9					
-----												
GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668												
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	70	1	455	2	Y	3 6 1	2
						3	9					
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	74	1	471	2	Y	2	4
						2	9					
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	69	1	424	2	Y	1	5
						1	9					
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	78	1	435	2	Y	2 3 1	4
						2	9					
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	101	1	600	2	Y	2 1 1	5
						2	9					
*09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	71	1	463	2	Y	2 3 1	4
						2	9					

-----														
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	158	1	1093	2	Y	4			9
						4	9							
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	157	1	1173	2	Y	3	8	1	4
						3	9							
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	158	1	1160	2	Y	3	1	1	6
						3	9							
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	142	1	1089	2	Y	2			8
						2	9							
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	126	1	955	2	Y	2	2	1	8
						2	9							
09	930 N	600	-0-	-330	-0-	81	1	515	2	Y	4			12
						4	9							
-----														
GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238														
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	51	1	353	2	Y	1			4
						1	9							
05	589 N	322	-0-	-267	-0-	38	1	283	2	Y	1	4	1	1
						1	9							
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	59	1	432	2	Y	1			2
						1	9							
07	434 N	360	-0-	-74	-0-	41	1	318	2	Y	1			3
						1	9							
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	56	1	422	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	58	1	372	2	Y	1			4
						1	9							
-----														
GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386														
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	132	1	913	2	Y	4			11
						4	9							
05	1302 N	671	-0-	-631	-0-	79	1	588	2	Y	4	10	1	5
						4	9							
06	990 N	646	-0-	-344	-0-	77	1	566	2	Y	3	1	1	7
						3	9							
07	1085 N	800	-0-	-285	-0-	92	1	705	2	Y	3			10
						3	9							
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	87	1	660	2	Y	2	2	1	10
						2	9							
09	660 N	626	-0-	-34	-0-	84	1	538	2	Y	4			14
						4	9							
-----														
GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232														
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	Y	-0-			1
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	16	1	117	2	Y	-0-	1	7	-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	Y	1			1
						1	9							
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	33	1	252	2	Y	-0-			1
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-			1
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	32	1	203	2	Y	-0-			1



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH L8		WELL #:		1	RRCID ->	243096	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 6018 -	6258
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	57 1	1	397 2	Y	1		2
						1 9						
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	52 1	1	386 2	Y	-0-		2
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	55 1	1	401 2	Y	-0-	1 7	1
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	56 1	1	434 2	Y	-0-		1
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	37 1	1	281 2	Y	-0-		1
09	450 N	351	-0-	-99	-0-	48 1	1	303 2	Y	-0-		1
-----												
GALVAN RANCH J13		WELL #:		1	RRCID ->	243098	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 6118 -	6377
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	93 1	1	546 2	Y	1		3
						1 9						
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	87 1	1	495 2	Y	-0-		3
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	109 1	1	711 2	Y	-0-		3
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	92 1	1	563 2	Y	1	3 1	1
						1 9						
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	101 1	1	576 2	Y	-0-		1
09	480 N	313	-0-	-167	-0-	17 1	1	295 2	Y	1		2
						1 9						
-----												
GALVAN RANCH J11		WELL #:		1	RRCID ->	243099	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6533	PERF. 6090 -	6394
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	100 1	1	586 2	Y	1		4
						1 9						
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	102 1	1	579 2	Y	1		5
						1 9						
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	125 1	1	818 2	Y	1		6
						1 9						
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	134 1	1	825 2	Y	-0-	5 1	1
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	151 1	1	861 2	Y	2	1 1	2
						2 9						
09	690 N	537	-0-	-153	-0-	29 1	1	507 2	Y	1		3
						1 9						
-----												
GALVAN RANCH J10		WELL #:		1	RRCID ->	243100	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 6100 -	6332
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	82 1	1	481 2	Y	1		4
						1 9						
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	108 1	1	614 2	Y	-0-		4
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	122 1	1	799 2	Y	1		5
						1 9						
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	128 1	1	785 2	Y	-0-	4 1	1
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	132 1	1	755 2	Y	2	1 1	2
						2 9						
*09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	43 1	1	743 2	Y	-0-		2
-----												
GALVAN RANCH PR		WELL #:		1	RRCID ->	243344	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6466 -	6683
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	84 1	1	543 2	Y	4	7 1	2
						4 9						
05	558 N	553	-0-	-5	-0-	75 1	1	476 2	Y	2		4
						2 9						
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	83 1	1	511 2	Y	2		6
						2 9						
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	89 1	1	499 2	Y	1	3 1	4
						1 9						
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	79 1	1	474 2	Y	3	1 1	6
						3 9						
09	570 N	504	-0-	-66	-0-	66 1	1	435 2	Y	3	4 1	5
						3 9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH L12		WELL #:		1	RRCID ->	243629	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6063 - 6310	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	345 2	Y	1			4
05	558 N	393	-0-	-165	-0-	46 1	1 9	346 2	Y	1	4 1		1
06	540 N	298	-0-	-242	-0-	36 1	1 9	261 2	Y	1			2
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	40 1	1 9	307 2	Y	1			3
08	403 N	310	-0-	-93	-0-	36 1	1 9	273 2	Y	1	1 1		3
*09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	59 1	2 9	377 2	Y	2			5
-----													
GALVAN RANCH P9		WELL #:		2	RRCID ->	245162	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6413 - 6672	
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	43 1	2 9	276 2	Y	2	4 1		1
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	59 1	2 9	377 2	Y	2			3
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	385 2	Y	-0-			3
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	66 1	1 9	371 2	Y	1	2 1		2
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	99 1	1 9	591 2	Y	1			3
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	57 1	2 9	376 2	Y	2	2 1		3
-----													
GALVAN RANCH P13		WELL #:		3	RRCID ->	245163	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6460 - 6700	
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	106 1	6 9	691 2	Y	5	10 1		3
05	837 N	774	-0-	-63	-0-	104 1	3 9	667 2	Y	3			6
06	780 N	694	-0-	-86	-0-	97 1	2 9	595 2	Y	2			8
07	837 N	598	-0-	-239	-0-	90 1	3 9	505 2	Y	3	5 1		6
08	775 N	663	-0-	-112	-0-	95 1	3 9	565 2	Y	3	1 1		8
*09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	121 1	4 9	796 2	Y	4	5 1		7
-----													
GALVAN RANCH J9		WELL #:		1	RRCID ->	245165	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6093 - 6332	
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	124 1		722 2	Y	-0-			4
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	135 1	1 9	763 2	Y	1			5
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	115 1	1 9	755 2	Y	1			6
07	868 N	851	-0-	-17	-0-	119 1	1 9	732 2	Y	-0-	5 1		1
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	134 1	2 9	766 2	Y	2	1 1		2
09	870 N	366	-0-	-504	-0-	20 1		346 2	Y	-0-			2

-----														
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	29	1	188	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	190	2	Y	1			2
						1	9							
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	26	1	158	2	Y	-0-			2
07	217 N	117	-0-	-100	-0-	18	1	98	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	2	Y	-0-			2
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	21	1	138	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
-----														
GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330														
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	65	1	382	2	Y	-0-			2
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	52	1	293	2	Y	-0-			2
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	336	2	Y	1			3
						1	9							
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	56	1	343	2	Y	-0-	2	1	1
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	57	1	323	2	Y	-0-			1
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	16	1	276	2	Y	-0-			1
-----														
GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288														
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	193	1	1129	2	Y	1			4
						1	9							
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	227	1	1288	2	Y	2			6
						2	9							
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	218	1	1430	2	Y	1			7
						1	9							
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	220	1	1354	2	Y	1	6	1	2
						1	9							
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	183	1	1042	2	Y	2	1	1	3
						2	9							
*09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1009	2	Y	2			5
						2	9							
-----														
GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292														
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	63	1	367	2	Y	1			3
						1	9							
05	403 N	344	-0-	-59	-0-	52	1	292	2	Y	-0-			3
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	65	1	426	2	Y	1			4
						1	9							
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	50	1	309	2	Y	-0-	3	1	1
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	56	1	319	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	390 N	250	-0-	-140	-0-	14	1	235	2	Y	1			2
						1	9							

-----														
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	94	1	548	2	Y	1		5
							1	9						
05		837 N	598	-0-	-239	-0-	90	1	507	2	Y	1		6
							1	9						
06		840 N	712	-0-	-128	-0-	94	1	616	2	Y	2		8
							2	9						
07		700 N	700	-0-	-0-	-0-	98	1	601	2	Y	1	7 1	2
							1	9						
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	100	1	569	2	Y	2	1 1	3
							2	9						
09		720 N	444	-0-	-276	-0-	24	1	419	2	Y	1		4
							1	9						
-----														
GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305														
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	170	1	995	2	Y	2		7
							2	9						
05		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	169	1	961	2	Y	1		8
							1	9						
06		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	180	1	1181	2	Y	3	1 1	10
							3	9						
07		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	190	1	1166	2	Y	1	8 1	3
							1	9						
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	188	1	1075	2	Y	2	1 1	4
							2	9						
09		900 N	680	-0-	-220	-0-	37	1	641	2	Y	2		6
							2	9						
-----														
GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348														
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	64	1	373	2	Y	-0-		3
							64	1	368	2	Y	1		4
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	1	9						
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	2	Y	-0-		4
							76	1	465	2	Y	1	4 1	1
07		542 N	542	-0-	-0-	-0-	1	9						
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	67	1	382	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
09		480 N	280	-0-	-200	-0-	15	1	264	2	Y	1		2
							1	9						
-----														
GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	55	1	358	2	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH P12		WELL #:		2	RRCID ->	247691	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6334 - 6598	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	147	1	951	2	Y	7	14 1	5
05	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	137	1	874	2	Y	4		9
06	1110 N	872	-0-	-238	-0-	121	1	747	2	Y	4	1 1	12
07	1147 N	729	-0-	-418	-0-	110	1	616	2	Y	3	7 1	8
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	107	1	636	2	Y	5	1 1	12
*09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	134	1	877	2	Y	5	7 1	10
-----													
GALVAN RANCH N12		WELL #:		1	RRCID ->	247721	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6645 - 6653	
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	84	1	681	2	Y	2	4 1	1
05	837 N	750	-0-	-87	-0-	78	1	670	2	Y	2		3
06	840 N	532	-0-	-308	-0-	63	1	467	2	Y	2		5
07	806 N	417	-0-	-389	-0-	50	1	366	2	Y	1	4 1	2
08	744 N	319	-0-	-425	-0-	43	1	275	2	Y	1	1 1	2
09	540 N	383	-0-	-157	-0-	46	1	335	2	Y	2		4
-----													
GALVAN RANCH K13		WELL #:		1	RRCID ->	248160	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	5932 - 6036	
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	114	1	789	2	Y	2		7
05	868 N	539	-0-	-329	-0-	63	1	475	2	Y	1	6 1	2
06	690 N	482	-0-	-208	-0-	58	1	423	2	Y	1		3
07	930 N	542	-0-	-388	-0-	62	1	478	2	Y	2		5
08	527 N	500	-0-	-27	-0-	58	1	441	2	Y	1	1 1	5
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	56	1	359	2	Y	2		7
-----													
GALVAN RANCH K14		WELL #:		1	RRCID ->	248280	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	5982 - 6230	
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	98	1	678	2	Y	2		4
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	87	1	651	2	Y	-0-	3 1	1
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	63	1	459	2	Y	1		2
07	496 N	442	-0-	-54	-0-	51	1	390	2	Y	1		3
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	58	1	442	2	Y	1	1 1	3
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	59	1	377	2	Y	1		4

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN C		WELL #:		3	RRCID ->	248379	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5962 - 6060
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	123 1	718 2	Y	2			7
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	130 1	737 2	Y	1			8
06	990 N	899	-0-	-91	-0-	119 1	779 2	Y	1			9
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	130 1	799 2	Y	1	8 1		2
08	868 N	746	-0-	-122	-0-	111 1	633 2	Y	2	1 1		3
09	900 N	552	-0-	-348	-0-	30 1	520 2	Y	2			5
-----												
GALVAN RANCH J2		WELL #:		1	RRCID ->	248382	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5998 - 6158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH L3		WELL #:		2	RRCID ->	248385	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5987 - 6256
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	124 1	858 2	Y	2			6
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	120 1	902 2	Y	2	6 1		2
*06	750 N	606	-0-	-144	-0-	533 1	71 2	Y	2			4
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	123 1	948 2	Y	1			5
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	147 1	1114 2	Y	1	1 1		5
09	900 N	859	-0-	-41	-0-	116 1	741 2	Y	2			7
-----												
GALVAN RANCH L4		WELL #:		2	RRCID ->	248392	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5952 - 6188
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	71 1	488 2	N	1			3
05	620 N	361	-0-	-259	-0-	42 1	318 2	N	1	3 1		1
06	540 N	311	-0-	-229	-0-	37 1	273 2	N	1			2
07	589 N	506	-0-	-83	-0-	58 1	447 2	N	1			3
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	48 1	366 2	N	1	1 1		3
*09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	78 1	499 2	N	2			5
-----												
GALVAN RANCH L6		WELL #:		2	RRCID ->	248536	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	6004 - 6236
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	42	1	288	2	Y	1			3
						1	9							
05	465 N	427	-0-	-38	-0-	50	1	376	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
06	450 N	412	-0-	-38	-0-	49	1	362	2	Y	1			2
						1	9							
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	64	1	496	2	Y	-0-			2
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	62	1	470	2	Y	2	1	1	3
						2	9							
09	420 N	377	-0-	-43	-0-	51	1	325	2	Y	1			4
						1	9							

-----  
 GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	79	1	543	2	Y	1			4
						1	9							
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	75	1	564	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	66	1	486	2	Y	-0-			2
07	651 N	470	-0-	-181	-0-	54	1	415	2	Y	1			3
						1	9							
08	651 N	342	-0-	-309	-0-	40	1	301	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
09	540 N	447	-0-	-93	-0-	60	1	385	2	Y	2			5
						2	9							

-----  
 GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	80	1	551	2	Y	1			4
						1	9							
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	86	1	649	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	87	1	638	2	Y	-0-			2
07	651 N	458	-0-	-193	-0-	53	1	404	2	Y	1			3
						1	9							
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	47	1	358	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
09	720 N	453	-0-	-267	-0-	61	1	390	2	Y	2			5
						2	9							

-----  
 GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	99	1	580	2	Y	1			6
						1	9							
05	775 N	596	-0-	-179	-0-	89	1	506	2	Y	1			7
						1	9							
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	123	1	803	2	Y	1			8
						1	9							
07	713 N	663	-0-	-50	-0-	93	1	569	2	Y	1	7	1	2
						1	9							
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	107	1	613	2	Y	2	1	1	3
						2	9							
09	930 N	322	-0-	-608	-0-	18	1	303	2	Y	1			4
						1	9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN K		WELL #:		4	RRCID ->	248634	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6179 - 6426	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	89	1	726	2	Y	2	4 1	1
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	95	1	820	2	Y	2		3
06	750 N	399	-0-	-351	-0-	47	1	350	2	Y	2		5
07	837 N	549	-0-	-288	-0-	66	1	482	2	Y	1	4 1	2
08	868 N	405	-0-	-463	-0-	55	1	349	2	Y	1	1 1	2
*09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	70	1	509	2	Y	2		4
-----													
GALVAN B		WELL #:		2	RRCID ->	248635	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6076 - 6312	
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	Y	1		4
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	98	1	735	2	Y	1	4 1	1
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	54	1	394	2	Y	1		2
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	86	1	662	2	Y	-0-		2
08	837 N	645	-0-	-192	-0-	75	1	569	2	Y	1	1 1	2
*09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	73	1	465	2	Y	1		3
-----													
GALVAN RANCH N9		WELL #:		2	RRCID ->	248639	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	6248 - 6488	
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	50	1	405	2	Y	2	3 1	1
05	558 N	533	-0-	-25	-0-	56	1	476	2	Y	1		2
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	65	1	483	2	Y	1		3
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	70	1	511	2	Y	-0-	2 1	1
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	60	1	381	2	Y	1	1 1	1
09	540 N	455	-0-	-85	-0-	55	1	399	2	Y	1		2
-----													
GALVAN RANCH J3		WELL #:		1	RRCID ->	248641	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5952 - 6068	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH N2		WELL #:		1	RRCID ->	249419	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6106 - 6331	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	72	1	583	2	Y	2	4 1	1
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	96	1	822	2	Y	2		3
06	720 N	694	-0-	-26	-0-	82	1	610	2	Y	2		5
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	101	1	736	2	Y	1	4 1	2
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	97	1	616	2	Y	1	1 1	2
*09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	91	1	665	2	Y	1		3
-----													
GALVAN RANCH N10		WELL #:		1	RRCID ->	249433	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6112 - 6336	
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	64	1	516	2	Y	2	3 1	1
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	64	1	557	2	Y	1		2
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	59	1	443	2	Y	2		4
07	589 N	488	-0-	-101	-0-	59	1	429	2	Y	-0-	3 1	1
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	89	1	564	2	Y	2	1 1	2
*09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	71	1	517	2	Y	1		3
-----													
GALVAN G		WELL #:		2	RRCID ->	250190	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6100 - 6348	
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	64	1	443	2	Y	1		5
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	95	1	712	2	Y	2	5 1	2
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	79	1	576	2	Y	1		3
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	114	1	877	2	Y	1		4
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	112	1	845	2	Y	1	1 1	4
09	660 N	593	-0-	-67	-0-	80	1	512	2	Y	1		5
-----													
GALVAN L		WELL #:		2	RRCID ->	250192	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6284 - 6550	
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1179	2	Y	4	7 1	2
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	144	1	1241	2	Y	3		5
06	1230 N	1105	-0-	-125	-0-	130	1	971	2	Y	4	1 1	8
07	1364 N	1041	-0-	-323	-0-	125	1	914	2	Y	2	7 1	3
08	1395 N	754	-0-	-641	-0-	102	1	651	2	Y	1	1 1	3
09	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	122	1	888	2	Y	3		6

-----  
 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	65	1	524	2	Y	2	4 1	1
						2	9						
05	589 N	532	-0-	-57	-0-	55	1	475	2	Y	2		3
						2	9						
06	570 N	390	-0-	-180	-0-	46	1	341	2	Y	3		6
						3	9						
07	589 N	332	-0-	-257	-0-	40	1	291	2	Y	1	5 1	2
						1	9						
08	527 N	308	-0-	-219	-0-	42	1	265	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
09	390 N	113	-0-	-277	-0-	13	1	98	2	Y	2		4
						2	9						

-----  
 GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	187	1	1515	2	Y	5	9 1	3
						6	9						
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	186	1	1598	2	Y	3		6
						3	9						
06	1590 N	1250	-0-	-340	-0-	147	1	1099	2	Y	4	1 1	9
						4	9						
07	1767 N	1262	-0-	-505	-0-	151	1	1109	2	Y	2	8 1	3
						2	9						
08	1798 N	1269	-0-	-529	-0-	172	1	1094	2	Y	3	2 1	4
						3	9						
*09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	174	1	1269	2	Y	2		6
						2	9						

-----  
 GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	213	1	1245	2	N	2		11
						2	9						
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	227	1	1284	2	N	2		13
						2	9						
06	1620 N	1570	-0-	-50	-0-	208	1	1359	2	N	3	1 1	15
						3	9						
07	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	197	1	1211	2	N	1	13 1	3
						1	9						
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	182	1	1038	2	N	4	2 1	5
						4	9						
09	1560 N	838	-0-	-722	-0-	46	1	790	2	N	2		7
						2	9						

-----  
 GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	N	-0-		1
05	248 N	94	-0-	-154	-0-	14	1	79	2	N	1		2
						1	9						
06	390 N	99	-0-	-291	-0-	13	1	86	2	N	-0-		2
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	170	2	N	-0-	1 1	1
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	2	N	-0-		1
						4	9						
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-		1

-----														
LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
GALVAN RANCH J7		WELL #:		2	RRCID -> 250197			COMPL. DATE 05/25/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	101	1	592	2	N	1			5
						1	9							
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	113	1	635	2	N	1			6
						1	9							
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	110	1	723	2	N	1			7
						1	9							
07	713 N	685	-0-	-28	-0-	96	1	588	2	N	1	6	1	2
						1	9							
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	97	1	555	2	N	1	1	1	2
						1	9							
09	840 N	320	-0-	-520	-0-	17	1	302	2	N	1			3
						1	9							
-----														
GALVAN C				WELL #:		2	RRCID -> 250198			COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050	
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	89	1	796	2	N	1			6
						1	9							
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	84	1	798	2	N	2	6	1	2
						2	9							
06	450 N	386	-0-	-64	-0-	39	1	346	2	N	1			3
						1	9							
07	930 N	539	-0-	-391	-0-	59	1	479	2	N	1			4
						1	9							
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	64	1	524	2	N	2	1	1	5
						2	9							
*09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	428	2	N	2			7
						2	9							
-----														
GALVAN RANCH L5				WELL #:		2	RRCID -> 251520			COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202	
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	63	1	434	2	N	1			4
						1	9							
05	682 N	426	-0-	-256	-0-	50	1	374	2	N	2	4	1	2
						2	9							
06	840 N	460	-0-	-380	-0-	55	1	405	2	N	-0-			2
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	75	1	579	2	N	1			3
						1	9							
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	85	1	641	2	N	1	1	1	3
						1	9							
*09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	99	1	633	2	N	2			5
						2	9							
-----														
GALVAN RANCH J9				WELL #:		2	RRCID -> 251557			COMPL. DATE 06/25/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373	
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	84	1	490	2	N	1			4
						1	9							
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	97	1	547	2	N	1			5
						1	9							
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	93	1	606	2	N	-0-			5
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	117	1	720	2	N	1	5	1	1
						1	9							
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	107	1	613	2	N	2	1	1	2
						2	9							
09	690 N	420	-0-	-270	-0-	23	1	396	2	N	1			3
						1	9							

-----														
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	54	1	437	2	N	2	3	1	1
						2	9							
05	527 N	504	-0-	-23	-0-	52	1	451	2	N	1			2
						1	9							
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	57	1	429	2	N	1			3
						1	9							
07	496 N	395	-0-	-101	-0-	47	1	347	2	N	1	3	1	1
						1	9							
08	496 N	286	-0-	-210	-0-	39	1	246	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	62	1	453	2	N	1			2
						1	9							
-----														
GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370														
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	105	1	853	2	N	4	6	1	2
						4	9							
05	1426 N	752	-0-	-674	-0-	78	1	671	2	N	3			5
						3	9							
06	1200 N	707	-0-	-493	-0-	83	1	620	2	N	4	1	1	8
						4	9							
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	120	1	881	2	N	2	7	1	3
						2	9							
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	119	1	756	2	N	1	1	1	3
						1	9							
*09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	124	1	907	2	N	3			6
						3	9							
-----														
GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338														
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	61	1	423	2	N	1			3
						1	9							
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	55	1	416	2	N	1	3	1	1
						1	9							
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	61	1	445	2	N	1			2
						1	9							
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	75	1	579	2	N	-0-			2
						1	9							
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	64	1	487	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	71	1	452	2	N	1			3
						1	9							
-----														
GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411														
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	67	1	541	2	N	2	4	1	1
						2	9							
05	713 N	685	-0-	-28	-0-	71	1	612	2	N	2			3
						2	9							
06	600 N	524	-0-	-76	-0-	62	1	461	2	N	1			4
						1	9							
07	620 N	487	-0-	-133	-0-	58	1	427	2	N	2	4	1	2
						2	9							
08	682 N	493	-0-	-189	-0-	67	1	425	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	66	1	484	2	N	1			3
						1	9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH J11		WELL #:		2	RRCID ->	252064	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6128 - 6360	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	158	2	N	1		3
						1	9						
05	310 N	170	-0-	-140	-0-	26	1	144	2	N	-0-		3
06	450 N	164	-0-	-286	-0-	22	1	142	2	N	-0-		3
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	38	1	237	2	N	1	3 1	1
						1	9						
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	40	1	229	2	N	-0-		1
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	1		2
						1	9						
-----													
GALVAN RANCH J12		WELL #:		2	RRCID ->	252066	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6052 - 6288	
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	86	1	502	2	N	1		4
						1	9						
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	90	1	511	2	N	1		5
						1	9						
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	82	1	537	2	N	1		6
						1	9						
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	95	1	586	2	N	-0-	5 1	1
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	99	1	565	2	N	2	1 1	2
						2	9						
09	630 N	420	-0-	-210	-0-	23	1	396	2	N	1		3
						1	9						
-----													
GALVAN RANCH L10		WELL #:		2	RRCID ->	252068	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5999 - 6226	
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	162	1	1115	2	N	3		9
						3	9						
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	169	1	1267	2	N	3	8 1	4
						3	9						
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	145	1	1066	2	N	2	1 1	5
						2	9						
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	175	1	1344	2	N	2		7
						2	9						
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	182	1	1378	2	N	2	2 1	7
						2	9						
09	1200 N	1053	-0-	-147	-0-	142	1	908	2	N	3		10
						3	9						
-----													
GALVAN RANCH N11		WELL #:		2	RRCID ->	252069	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6215 - 6468	
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	145	1	1173	2	N	4	7 1	2
						4	9						
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	144	1	1238	2	N	1		3
						1	9						
*06	1230 N	1005	-0-	-225	-0-	119	1	886	2	N	-0-	1 7	2
07	1364 N	1101	-0-	-263	-0-	132	1	968	2	N	1	2 1	1
						1	9						
*08	1395 N	971	-0-	-424	-0-	132	1	839	2	N	-0-	1 7	-0-
*09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	132	1	964	2	N	-0-		-0-

-----														
LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
GALVAN G		WELL #:		3	RRCID -> 252074			COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH	6550 PERF. 6154 - 6438		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	51	1	352	2	N	1			4
						1	9							
05	589 N	397	-0-	-192	-0-	47	1	349	2	N	1	4	1	1
						1	9							
06	570 N	421	-0-	-149	-0-	50	1	370	2	N	1			2
						1	9							
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	71	1	546	2	N	1			3
						1	9							
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	49	1	372	2	N	1	1	1	3
						1	9							
*09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	65	1	411	2	N	2			5
						2	9							
-----														
GALVAN I		WELL #:		2	RRCID -> 252075			COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH	6550 PERF. 6068 - 6299		
-----														
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	153	1	1057	2	N	2			7
						2	9							
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	125	1	933	2	N	2	7	1	2
						2	9							
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	110	1	808	2	N	2			4
						2	9							
07	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	121	1	930	2	N	1			5
						1	9							
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	148	1	1122	2	N	2	1	1	6
						2	9							
09	930 N	914	-0-	-16	-0-	124	1	788	2	N	2			8
						2	9							
-----														
GALVAN M		WELL #:		3	RRCID -> 252076			COMPL. DATE 07/21/2009			TOTAL DEPTH	6600 PERF. 6132 - 6376		
-----														
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	84	1	683	2	N	2	4	1	1
						2	9							
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	96	1	822	2	N	2			3
						2	9							
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	92	1	689	2	N	2			5
						2	9							
07	806 N	585	-0-	-221	-0-	70	1	514	2	N	1	4	1	2
						1	9							
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	71	1	454	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	98	1	717	2	N	2			4
						2	9							
-----														
GALVAN RANCH N7		WELL #:		2	RRCID -> 252077			COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH	6600 PERF. 6188 - 6452		
-----														
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	38	1	311	2	N	2	3	1	1
						2	9							
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	70	1	605	2	N	2			3
						2	9							
06	900 N	102	-0-	-798	-0-	12	1	88	2	N	2			5
						2	9							
07	372 N	224	-0-	-148	-0-	27	1	196	2	N	1	4	1	2
						1	9							
08	682 N	99	-0-	-583	-0-	13	1	85	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	2			4
						2	9							

-----														
LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
GALVAN RANCH P11		WELL #:		2	RRCID ->	252090	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6202 - 6520		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	101	1	823	2	N	2	4	1	1
						2	9							
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	94	1	809	2	N	2			3
						2	9							
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	81	1	601	2	N	2			5
						2	9							
07	961 N	772	-0-	-189	-0-	93	1	678	2	N	1	4	1	2
						1	9							
08	899 N	755	-0-	-144	-0-	102	1	652	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	91	1	664	2	N	2			4
						2	9							
-----														
GALVAN RANCH P17		WELL #:		2	RRCID ->	252561	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6341 - 6590		
-----														
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	146	1	945	2	N	9	18	1	7
						10	9							
05	1395 N	990	-0-	-405	-0-	133	1	851	2	N	5			12
						6	9							
06	1200 N	612	-0-	-588	-0-	85	1	523	2	N	4	1	1	15
						4	9							
07	1147 N	480	-0-	-667	-0-	72	1	402	2	N	5	9	1	11
						6	9							
08	992 N	492	-0-	-500	-0-	70	1	415	2	N	6	2	1	15
						7	9							
09	600 N	482	-0-	-118	-0-	63	1	411	2	N	7	9	1	13
						8	9							
-----														
GALVAN RANCH P16		WELL #:		2	RRCID ->	252563	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6374 - 6616		
-----														
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	73	1	474	2	N	2	7	1	4
						2	9							
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	76	1	483	2	N	2			6
						2	9							
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	70	1	431	2	N	1			7
						1	9							
07	558 N	326	-0-	-232	-0-	49	1	276	2	N	1	2	1	6
						1	9							
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	86	1	514	2	N	2	1	1	7
						2	9							
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	65	1	429	2	N	2	3	1	6
						2	9							
-----														
GALVAN RANCH N8		WELL #:		2	RRCID ->	252566	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6242 - 6496		
-----														
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	115	1	936	2	N	3	5	1	2
						3	9							
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	116	1	995	2	N	2			4
						2	9							
06	990 N	764	-0-	-226	-0-	90	1	672	2	N	2			6
						2	9							
07	1085 N	895	-0-	-190	-0-	107	1	786	2	N	2	6	1	2
						2	9							
08	1116 N	704	-0-	-412	-0-	95	1	607	2	N	2	1	1	3
						2	9							
09	750 N	548	-0-	-202	-0-	66	1	481	2	N	1			4
						1	9							

-----													
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	121 1	836 2	N	2			7
							2 9						
05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	141 1	1051 2	N	2	7 1		2
							2 9						
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	148 1	1087 2	N	2			4
							2 9						
07		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	134 1	1030 2	N	1			5
							1 9						
08		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	138 1	1047 2	N	1	1 1		5
							1 9						
09		1230 N	717	-0-	-513	-0-	97 1	617 2	N	3			8
							3 9						
-----													
GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451													
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	72 1	582 2	N	2	4 1		1
							2 9						
05		744 N	744	-0-	-0-	-0-	78 1	664 2	N	2			3
							2 9						
06		751 N	751	-0-	-0-	-0-	89 1	660 2	N	2			5
							2 9						
07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	97 1	708 2	N	1	4 1		2
							1 9						
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	98 1	627 2	N	1	1 1		2
							1 9						
*09		841 N	841	-0-	-0-	-0-	101 1	739 2	N	1			3
							1 9						
-----													
GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392													
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	40 1	327 2	N	1	2 1		1
							1 9						
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	67 1	574 2	N	1			2
							1 9						
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	60 1	448 2	N	1			3
							1 9						
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	57 1	414 2	N	-0-	2 1		1
							1 9						
08		651 N	415	-0-	-236	-0-	56 1	359 2	N	-0-			1
							1 9						
*09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	65 1	472 2	N	1			2
							1 9						
-----													
GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952													
04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	51 1	450 2	Y	2			10
							2 9						
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	42 1	398 2	Y	1	9 1		2
							1 9						
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	33 1	297 2	Y	2			4
							2 9						
07		434 N	314	-0-	-120	-0-	34 1	279 2	Y	1			5
							1 9						
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	33 1	269 2	Y	1			6
							1 9						
09		330 N	286	-0-	-44	-0-	29 1	256 2	Y	1			7
							1 9						



-----  
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	38	1	336	2	N	2			13
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	65	1	618	2	N	3	12	1	4
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	90	1	799	2	N	2			6
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	77	1	626	2	N	2			8
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	86	1	704	2	N	3	1	1	10
09	900 N	680	-0-	-220	-0-	69	1	609	2	N	2			12

-----  
GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	9	1	641	2	Y	-0-			130
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	10	1	718	2	Y	-0-			130
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	9	1	652	2	Y	-0-	39	1	91
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	9	1	631	2	Y	1			92
08	682 N	537	-0-	-145	-0-	8	1	528	2	Y	1	10	1	83
09	660 N	578	-0-	-82	-0-	9	1	569	2	Y	-0-			83

-----  
GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 5908

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	87	1	707	2	N	2	5	1	1
05	1023 N	857	-0-	-166	-0-	89	1	765	2	N	3			4
06	930 N	606	-0-	-324	-0-	71	1	533	2	N	2			6
07	837 N	806	-0-	-31	-0-	97	1	708	2	N	1	5	1	2
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	86	1	551	2	N	2	1	1	3
*09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	100	1	729	2	N	1			4

-----  
GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	142	1	1152	2	N	5	9	1	3
05	1705 N	1218	-0-	-487	-0-	127	1	1088	2	N	3			6
06	1320 N	1019	-0-	-301	-0-	120	1	892	2	N	6	1	1	11
07	1333 N	804	-0-	-529	-0-	96	1	706	2	N	2	9	1	4
08	1209 N	597	-0-	-612	-0-	81	1	514	2	N	2	2	1	4
09	1020 N	746	-0-	-274	-0-	89	1	654	2	N	3			7

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH K9		WELL #:		1	RRCID ->	254903	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	6364	PERF.	5912 - 5922
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	53 1	474 2	Y	4			21
05	713 N	702	-0-	-11	-0-	4 9	631 2	Y	4	19 1		6
06	660 N	459	-0-	-201	-0-	4 9	411 2	Y	2			8
07	558 N	533	-0-	-25	-0-	2 9	472 2	Y	3			11
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	3 9	418 2	Y	5	1 1		15
*09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	51 1	486 2	Y	3			18
						6 9						
						55 1						
						3 9						
-----												
GALVAN RANCH N12		WELL #:		3	RRCID ->	254904	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6336 - 6422
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	74 1	597 2	N	2	5 1		1
05	992 N	317	-0-	-675	-0-	2 9	281 2	N	3			4
06	900 N	277	-0-	-623	-0-	3 9	242 2	N	2			6
07	682 N	410	-0-	-272	-0-	2 9	360 2	N	1	5 1		2
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	49 1	380 2	N	1	1 1		2
*09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	60 1	672 2	N	2			4
						1 9						
						92 1						
						2 9						
-----												
GALVAN RANCH P6		WELL #:		2	RRCID ->	254908	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6336 - 6578
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	71 1	460 2	N	3	5 1		2
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	3 9	519 2	N	1			3
06	570 N	432	-0-	-138	-0-	81 1	370 2	N	2			5
07	558 N	352	-0-	-206	-0-	1 9	298 2	N	1	3 1		3
08	589 N	499	-0-	-90	-0-	60 1	426 2	N	2	1 1		4
*09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	71 1	394 2	N	3	3 1		4
						2 9						
						60 1						
						3 9						
-----												
GALVAN RANCH H10		WELL #:		1	RRCID ->	255067	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6080 - 6154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			257
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			257
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			257
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			257
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			257
*09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-			257
-----												
GALVAN RANCH H13		WELL #:		1	RRCID ->	255068	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6132 - 6374
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.// 870311										
GALVAN RANCH L4		WELL #: 3		RRCID -> 255212		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	213 1	1473 2	N	4			12
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	227 1	1699 2	N	3	11	1	4
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	194 1	1422 2	N	4	1	1	7
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	208 1	1599 2	N	2			9
08	1922 N	1756	-0-	-166	-0-	205 1	1549 2	N	2	2	1	9
09	1620 N	1045	-0-	-575	-0-	141 1	900 2	N	4			13
-----												
GALVAN RANCH D10		WELL #: 1		RRCID -> 255213		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 5846				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
-----												
GALVAN RANCH E8		WELL #: 1		RRCID -> 255215		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			28
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			28
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			28
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			28
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			28
-----												
GALVAN RANCH K11		WELL #: 1		RRCID -> 255216		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106				
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	111 1	988 2	Y	6			22
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	125 1	1187 2	Y	5	19	1	8
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	101 1	896 2	Y	3			11
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	113 1	913 2	Y	4			15
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	89 1	723 2	Y	4	1	1	18
*09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	89 1	791 2	Y	5			23
-----												
GALVAN RANCH O14		WELL #: 1		RRCID -> 255217		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410				
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	10 1	680 2	Y	-0-			150
05	1054 N	564	-0-	-490	-0-	8 1	556 2	Y	-0-			150
06	810 N	327	-0-	-483	-0-	5 1	321 2	Y	1	79	1	72
07	713 N	336	-0-	-377	-0-	5 1	328 2	Y	3			75
08	558 N	362	-0-	-196	-0-	5 1	349 2	Y	7	19	1	63
09	330 N	244	-0-	-86	-0-	4 1	239 2	Y	1			64

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH R12		WELL #:		1	RRCID ->	255712	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6507 - 6770
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	72 1	465 2	N	3	7 1	2	
05	589 N	556	-0-	-33	-0-	3 9	479 2	N	2		4	
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	2 9	425 2	N	2		6	
07	558 N	439	-0-	-119	-0-	66 1	371 2	N	2	4 1	4	
08	558 N	380	-0-	-178	-0-	2 9	323 2	N	3	1 1	6	
09	510 N	333	-0-	-177	-0-	54 1	286 2	N	3	4 1	5	
						3 9						
-----												
GALVAN RANCH B8		WELL #:		1	RRCID ->	255714	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6156	PERF.	5590 - 5882
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		28	
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		28	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
-----												
GALVAN RANCH I8		WELL #:		1	RRCID ->	255761	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5846 - 6108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
-----												
GALVAN RANCH I14		WELL #:		1	RRCID ->	255767	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5900 - 6156
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	57 1	508 2	N	7		78	
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	8 9	812 2	N	18	3 1	93	
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	20 9	874 2	N	14		107	
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	98 1	536 2	N	13		120	
08	930 N	559	-0-	-371	-0-	15 9	481 2	N	17		137	
*09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	66 1	1072 2	N	10		147	
						14 9						
						59 1						
						19 9						
						121 1						
						11 9						
-----												
GALVAN RANCH J13		WELL #:		3	RRCID ->	255781	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6118 - 6376
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	69 1	405 2	N	1		3	
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	1 9	395 2	N	-0-		3	
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	70 1	503 2	N	1		4	
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	77 1	449 2	N	-0-	3 1	1	
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	1 9	370 2	N	1	1 1	1	
09	570 N	332	-0-	-238	-0-	73 1	313 2	N	1		2	
						65 1						
						1 9						
						18 1						
						1 9						

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	120	-0-	120	120	2	1	118	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	168	-0-	168	288	2	1	166	2	Y	-0-			-0-
07	413 X	125	-0-	-288	-0-	2	1	123	2	Y	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	60	-0-	-120	-0-	1	1	59	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	83	1	541	2	N	5	10	1	3
						6	9							
05	775 N	613	-0-	-162	-0-	82	1	528	2	N	3			6
						3	9							
06	720 N	482	-0-	-238	-0-	67	1	413	2	N	2			8
						2	9							
07	651 N	438	-0-	-213	-0-	66	1	369	2	N	3	5	1	6
						3	9							
08	620 N	418	-0-	-202	-0-	60	1	355	2	N	3	1	1	8
						3	9							
09	480 N	289	-0-	-191	-0-	38	1	247	2	N	4	5	1	7
						4	9							

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	157	1	918	2	N	1			4
						1	9							
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	138	1	781	2	N	-0-			4
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	131	1	856	2	N	1			5
						1	9							
07	1116 N	842	-0-	-274	-0-	118	1	724	2	N	-0-	4	1	1
08	930 N	927	-0-	-3	-0-	138	1	789	2	N	-0-			1
09	990 N	482	-0-	-508	-0-	26	1	455	2	N	1			2
						1	9							

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	108	1	630	2	N	1			6
						1	9							
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	114	1	646	2	N	1			7
						1	9							
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	117	1	764	2	N	1			8
						1	9							
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	116	1	715	2	N	1	7	1	2
						1	9							
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	120	1	686	2	N	1	1	1	2
						1	9							
09	870 N	384	-0-	-486	-0-	21	1	362	2	N	1			3
						1	9							

-----															
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----															
04		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	161	1	1304	2	N	3	7	1	2
							3	9							
05		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	155	1	1335	2	N	4			6
							4	9							
06		1380 N	1177	-0-	-203	-0-	139	1	1034	2	N	4	1	1	9
							4	9							
07		1519 N	1175	-0-	-344	-0-	141	1	1032	2	N	2	8	1	3
							2	9							
08		1488 N	960	-0-	-528	-0-	130	1	827	2	N	3	2	1	4
							3	9							
09		1170 N	879	-0-	-291	-0-	106	1	771	2	N	2			6
							2	9							
-----															
GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596															
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	102	1	825	2	N	2	4	1	1
							2	9							
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	95	1	813	2	N	2			3
							2	9							
06		840 N	735	-0-	-105	-0-	87	1	645	2	N	3			6
							3	9							
07		961 N	631	-0-	-330	-0-	76	1	554	2	N	1	5	1	2
							1	9							
08		899 N	622	-0-	-277	-0-	84	1	537	2	N	1	1	1	2
							1	9							
*09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	136	1	997	2	N	2			4
							2	9							
-----															
GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684															
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	83	1	538	2	N	4	8	1	3
							4	9							
05		682 N	580	-0-	-102	-0-	78	1	500	2	N	2			5
							2	9							
06		600 N	462	-0-	-138	-0-	64	1	396	2	N	2			7
							2	9							
07		651 N	439	-0-	-212	-0-	66	1	371	2	N	2	4	1	5
							2	9							
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	95	1	564	2	N	3	1	1	7
							3	9							
*09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	94	1	617	2	N	3	4	1	6
							3	9							
-----															
GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572															
04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	180	1	1169	2	N	12	23	1	8
							13	9							
05		1891 N	1193	-0-	-698	-0-	160	1	1026	2	N	6			14
							7	9							
06		1710 N	739	-0-	-971	-0-	102	1	630	2	N	6	1	1	19
							7	9							
07		1395 N	610	-0-	-785	-0-	91	1	511	2	N	7	12	1	14
							8	9							
08		1178 N	588	-0-	-590	-0-	83	1	497	2	N	7	2	1	19
							8	9							
09		750 N	605	-0-	-145	-0-	79	1	516	2	N	9	12	1	16
							10	9							

-----														
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	45	1	294	2	N	3	5	1	2
						3	9							
05	434 N	246	-0-	-188	-0-	33	1	212	2	N	1			3
						1	9							
06	360 N	290	-0-	-70	-0-	40	1	249	2	N	1			4
						1	9							
07	341 N	263	-0-	-78	-0-	40	1	222	2	N	1	2	1	3
						1	9							
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	270	2	N	1			4
						1	9							
*09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	43	1	279	2	N	2	3	1	3
						2	9							
-----														
GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600														
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	221	1	1434	2	N	11	22	1	7
						12	9							
05	1798 N	1655	-0-	-143	-0-	222	1	1425	2	N	7			14
						8	9							
06	1620 N	1389	-0-	-231	-0-	193	1	1190	2	N	5	1	1	18
						6	9							
07	1736 N	1077	-0-	-659	-0-	162	1	908	2	N	6	11	1	13
						7	9							
08	1643 N	795	-0-	-848	-0-	113	1	674	2	N	7	2	1	18
						8	9							
09	1380 N	711	-0-	-669	-0-	93	1	609	2	N	8	11	1	15
						9	9							
-----														
GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270														
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	235	2	N	1			3
						1	9							
05	372 N	272	-0-	-100	-0-	32	1	240	2	N	-0-	2	1	1
						40	1	290	2	N	1			2
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	40	1	290	2	N	1			2
						1	9							
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	74	1	568	2	N	-0-			2
						48	1	363	2	N	-0-			2
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	48	1	363	2	N	-0-			2
						66	1	423	2	N	1			3
*09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	66	1	423	2	N	1			3
						1	9							
-----														
GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376														
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	91	1	533	2	N	-0-			-0-
						95	1	537	2	N	-0-			-0-
05	806 N	632	-0-	-174	-0-	95	1	537	2	N	-0-			-0-
						140	1	913	2	N	-0-			-0-
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	140	1	913	2	N	-0-			-0-
						152	1	935	2	N	-0-			-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	152	1	935	2	N	-0-			-0-
						87	1	496	2	N	-0-			-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	87	1	496	2	N	-0-			-0-
						28	1	479	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	507	-0-	-543	-0-	28	1	479	2	N	-0-			-0-





LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH K14		WELL #:		2	RRCID ->	257176	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5925 - 6034
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	52 1	458 2	N	3			19
05	651 N	579	-0-	-72	-0-	3 9	521 2	N	3	17 1		5
06	600 N	509	-0-	-91	-0-	3 9	455 2	N	3			8
07	527 N	374	-0-	-153	-0-	41 1	331 2	N	2			10
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	2 9	488 2	N	4	1 1		13
09	510 N	438	-0-	-72	-0-	60 1	391 2	N	3			16
						4 9						
						44 1						
						3 9						
-----												
GALVAN RANCH P11		WELL #:		3	RRCID ->	257177	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6318 - 6586
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	43 1	276 2	N	3	5 1		2
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	3 9	250 2	N	1			3
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	1 9	231 2	N	1			4
07	310 N	257	-0-	-53	-0-	37 1	216 2	N	2	3 1		3
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	1 9	285 2	N	1			4
*09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	39 1	381 2	N	2	3 1		3
						2 9						
						48 1						
						1 9						
						58 1						
						2 9						
-----												
GALVAN RANCH D11		WELL #:		1H	RRCID ->	257439	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	5339	PERF.	5913 - 9595
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GALVAN RANCH L9		WELL #:		2	RRCID ->	257808	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6040 - 6280
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	42 1	288 2	N	2			4
05	496 N	333	-0-	-163	-0-	2 9	294 2	N	-0-	3 1		1
06	390 N	344	-0-	-46	-0-	39 1	302 2	N	1			2
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	41 1	378 2	N	1			3
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	1 9	429 2	N	1	1 1		3
*09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	49 1	371 2	N	1			4
						1 9						
						57 1						
						1 9						
						58 1						
						1 9						

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	310	2	N	1		3
						1	9						
05	434 N	407	-0-	-27	-0-	48	1	358	2	N	1	3 1	1
						1	9						
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	456	2	N	1		2
						1	9						
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	59	1	451	2	N	-0-		2
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	55	1	419	2	N	1	1 1	2
						1	9						
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	64	1	409	2	N	1		3
						1	9						

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	2	2 1	1
						2	9						
05	434 N	58	-0-	-376	-0-	6	1	52	2	N	-0-		1
06	510 N	79	-0-	-431	-0-	9	1	69	2	N	1		2
						1	9						
07	186 N	102	-0-	-84	-0-	12	1	89	2	N	1	2 1	1
						1	9						
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	N	-0-		1
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	1		2
						1	9						

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	137	1	888	2	N	7	15 1	5
						8	9						
05	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	154	1	987	2	N	5		10
						6	9						
06	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	174	1	1070	2	N	4	1 1	13
						4	9						
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	210	1	1173	2	N	4	8 1	9
						4	9						
08	1147 N	825	-0-	-322	-0-	118	1	701	2	N	5	1 1	13
						6	9						
*09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	216	1	1417	2	N	5	8 1	10
						6	9						

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	44	1	288	2	N	3	5 1	1
						3	9						
05	403 N	299	-0-	-104	-0-	40	1	257	2	N	2		3
						2	9						
06	330 N	239	-0-	-91	-0-	33	1	205	2	N	1		4
						1	9						
07	341 N	282	-0-	-59	-0-	43	1	239	2	N	-0-	2 1	2
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	32	1	189	2	N	2		4
						2	9						
*09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	47	1	309	2	N	1	2 1	3
						1	9						

-----														
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	69	1	450	2	N	5	9	1	3
						6	9							
05	713 N	217	-0-	-496	-0-	29	1	185	2	N	3			6
						3	9							
06	660 N	275	-0-	-385	-0-	38	1	236	2	N	1			7
						1	9							
07	558 N	353	-0-	-205	-0-	53	1	298	2	N	2	4	1	5
						2	9							
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	77	1	457	2	N	3	1	1	7
						3	9							
*09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	90	1	592	2	N	4	5	1	6
						4	9							
-----														
GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658														
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	42	1	271	2	N	2	4	1	1
						2	9							
05	372 N	362	-0-	-10	-0-	49	1	311	2	N	2			3
						2	9							
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	43	1	263	2	N	1			4
						1	9							
07	341 N	270	-0-	-71	-0-	41	1	228	2	N	1	2	1	3
						1	9							
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	46	1	273	2	N	1			4
						1	9							
*09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	69	1	452	2	N	1	2	1	3
						1	9							
-----														
GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801														
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	73	1	651	2	N	7			36
						8	9							
05	930 N	893	-0-	-37	-0-	85	1	801	2	N	6	32	1	10
						7	9							
06	900 N	745	-0-	-155	-0-	75	1	666	2	N	4	1	1	13
						4	9							
07	744 N	718	-0-	-26	-0-	78	1	637	2	N	3			16
						3	9							
08	899 N	815	-0-	-84	-0-	88	1	721	2	N	5	1	1	20
						6	9							
*09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	104	1	917	2	N	5			25
						6	9							
-----														
GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154														
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	69	1	474	2	N	2			4
						2	9							
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	83	1	624	2	N	-0-	3	1	1
06	1050 N	683	-0-	-367	-0-	82	1	600	2	N	1			2
						1	9							
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	90	1	689	2	N	1			3
						1	9							
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	70	1	530	2	N	1	1	1	3
						1	9							
09	690 N	507	-0-	-183	-0-	69	1	437	2	N	1			4
						1	9							

-----

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	100	1	587	2	N	1				6
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	117	1	661	2	N	1				7
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	103	1	676	2	N	1				8
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	103	1	636	2	N	1	7	1		2
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	105	1	599	2	N	2	1	1		3
09	780 N	391	-0-	-389	-0-	21	1	369	2	N	1				4

-----

GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	88	1	568	2	N	4	9	1		3
05	744 N	544	-0-	-200	-0-	73	1	468	2	N	3				6
06	660 N	516	-0-	-144	-0-	72	1	442	2	N	2				8
07	682 N	505	-0-	-177	-0-	76	1	427	2	N	2	4	1		6
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	85	1	505	2	N	3	1	1		8
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	67	1	439	2	N	3	5	1		6

-----

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-				2
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	2	N	-0-				2
06	210 N	71	-0-	-139	-0-	7	1	64	2	N	-0-	2	7		-0-
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	8	1	66	2	N	1				1
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-				1
*09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-				1

-----

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	52	1	426	2	N	1	3	1		1
05	682 N	514	-0-	-168	-0-	53	1	459	2	N	2				3
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	83	1	621	2	N	1				4
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	92	1	676	2	N	1	4	1		1
08	527 N	467	-0-	-60	-0-	63	1	402	2	N	2	1	1		2
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	87	1	632	2	N	1				3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH K14		WELL #:		3	RRCID ->	259699	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5960 - 6210
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	55 1	491 2	N	7			21
05	1240 N	424	-0-	-816	-0-	8 9	377 2	N	6	19	1	8
06	1200 N	333	-0-	-867	-0-	7 9	296 2	N	4	1	1	11
07	558 N	162	-0-	-396	-0-	33 1	139 2	N	5			16
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	4 9	355 2	N	7	1	1	22
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	17 1	400 2	N	6			28
						6 9						
						43 1						
						8 9						
						45 1						
						7 9						
-----												
GALVAN RANCH K13		WELL #:		3	RRCID ->	259701	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5916 - 6030
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	83 1	740 2	N	5			23
05	899 N	651	-0-	-248	-0-	6 9	584 2	N	5	21	1	7
06	1080 N	765	-0-	-315	-0-	61 1	685 2	N	3			10
07	868 N	646	-0-	-222	-0-	6 9	572 2	N	4			14
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	77 1	533 2	N	6	1	1	19
09	780 N	662	-0-	-118	-0-	3 9	591 2	N	4			23
						70 1						
						4 9						
						65 1						
						7 9						
						67 1						
						4 9						
-----												
GALVAN RANCH P8		WELL #:		3	RRCID ->	259729	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6474 - 6720
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	147 1	954 2	N	8	15	1	5
05	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	9 9	932 2	N	4			9
06	1110 N	878	-0-	-232	-0-	146 1	750 2	N	5	1	1	13
07	1147 N	933	-0-	-214	-0-	4 9	788 2	N	4	8	1	9
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	122 1	782 2	N	4	1	1	12
*09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	141 1	1080 2	N	6	8	1	10
						4 9						
						131 1						
						165 1						
						7 9						
-----												
GALVAN RANCH P8		WELL #:		4	RRCID ->	260518	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6470 - 6724
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	39 1	250 2	N	1	3	1	1
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	1 9	264 2	N	1			2
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	41 1	369 2	N	1			3
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	1 9	432 2	N	1	2	1	2
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	60 1	545 2	N	1			3
*09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	1 9	579 2	N	1	2	1	2
						77 1						
						1 9						
						91 1						
						1 9						
						88 1						
						1 9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH P8		WELL #:		2	RRCID ->	260519	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6422 - 6664	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	107 6 9	1	692 2	N	5	11 1		3
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	127 4 9	1	814 2	N	4			7
06	840 N	820	-0-	-20	-0-	114 2 9	1	704 2	N	2			9
07	837 N	588	-0-	-249	-0-	89 3 9	1	496 2	N	3	6 1		6
08	930 N	699	-0-	-231	-0-	100 4 9	1	595 2	N	4	1 1		9
*09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	109 4 9	1	714 2	N	4	6 1		7
-----													
GALVAN RANCH J12		WELL #:		3	RRCID ->	260622	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6092 - 6336	
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	67 1 9	1	394 2	N	1			3
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	41 1 9	1	234 2	N	-0-			3
06	630 N	376	-0-	-254	-0-	50 1 9	1	325 2	N	1			4
07	465 N	344	-0-	-121	-0-	48 1 9	1	296 2	N	-0-	3 1		1
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	76 1 9	1	434 2	N	1	1 1		1
09	390 N	288	-0-	-102	-0-	16 1 9	1	271 2	N	1			2
-----													
GALVAN RANCH P13		WELL #:		4	RRCID ->	260705	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6401 - 6661	
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	66 3 9	1	427 2	N	3	6 1		2
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	77 1 9	1	494 2	N	1			3
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	77 2 9	1	474 2	N	2			5
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	85 1 9	1	475 2	N	1	3 1		3
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	96 3 9	1	571 2	N	3	1 1		5
*09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	95 2 9	1	621 2	N	2	3 1		4
-----													
GALVAN RANCH J13		WELL #:		2	RRCID ->	260729	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6122 - 6350	
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	97 2 9	1	566 2	N	2			10
05	1178 N	626	-0-	-552	-0-	94 2 9	1	530 2	N	2			12
06	1320 N	442	-0-	-878	-0-	58 2 9	1	382 2	N	2	1 1		13
07	682 N	519	-0-	-163	-0-	72 2 9	1	445 2	N	2	12 1		3
08	620 N	509	-0-	-111	-0-	75 3 9	1	431 2	N	3	2 1		4
09	450 N	302	-0-	-148	-0-	16 2 9	1	284 2	N	2			6

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
GALVAN RANCH J9		WELL #:		3	RRCID ->	260740	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6120 - 6370		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	82	1	478	2	N	1			4
						1	9							
05	620 N	537	-0-	-83	-0-	80	1	457	2	N	-0-			4
06	900 N	708	-0-	-192	-0-	94	1	613	2	N	1			5
						1	9							
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	90	1	552	2	N	1	5	1	1
						1	9							
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	75	1	430	2	N	2	1	1	2
						2	9							
09	720 N	685	-0-	-35	-0-	37	1	647	2	N	1			3
						1	9							
GALVAN RANCH J11		WELL #:		3	RRCID ->	260743	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6050 - 6274		
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	149	1	874	2	N	1			7
						1	9							
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	193	1	1092	2	N	1			8
						1	9							
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	180	1	1177	2	N	1			9
						1	9							
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	185	1	1139	2	N	1	8	1	2
						1	9							
08	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	184	1	1047	2	N	2	1	1	3
						2	9							
09	1350 N	620	-0-	-730	-0-	34	1	585	2	N	1			4
						1	9							
GALVAN RANCH P6		WELL #:		4	RRCID ->	260744	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6287 - 6518		
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	84	1	547	2	N	5	9	1	3
						6	9							
05	744 N	666	-0-	-78	-0-	90	1	573	2	N	3			6
						3	9							
06	750 N	627	-0-	-123	-0-	87	1	538	2	N	2			8
						2	9							
07	651 N	584	-0-	-67	-0-	88	1	494	2	N	2	5	1	5
						2	9							
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	95	1	564	2	N	4	1	1	8
						4	9							
*09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	86	1	566	2	N	3	5	1	6
						3	9							
GALVAN RANCH J6		WELL #:		3	RRCID ->	260778	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6071 - 6146		
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	155	1	907	2	N	1			8
						1	9							
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	161	1	910	2	N	2			10
						2	9							
06	1200 N	1106	-0-	-94	-0-	146	1	958	2	N	2	1	1	11
						2	9							
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	171	1	1051	2	N	2	10	1	3
						2	9							
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	167	1	951	2	N	2	1	1	4
						2	9							
09	1110 N	934	-0-	-176	-0-	51	1	881	2	N	2			6
						2	9							



-----  
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	N	1		4
						1	9						
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	N	-0-	3 1	1
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	330	2	N	-0-		1
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	2	N	-0-		1
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	41	1	333	2	N	1		2
						1	9						
*09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	63	1	558	2	N	-0-		2

-----  
GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	99	1	880	2	N	4		20
						4	9						
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	97	1	915	2	N	4	18 1	6
						4	9						
06	900 N	826	-0-	-74	-0-	83	1	741	2	N	2		8
						2	9						
07	1023 N	855	-0-	-168	-0-	93	1	758	2	N	4		12
						4	9						
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	116	1	943	2	N	5	1 1	16
						6	9						
*09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	108	1	960	2	N	4		20
						4	9						

-----  
GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	152	1	1049	2	N	3		9
						3	9						
05	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	158	1	1180	2	N	3	8 1	4
						3	9						
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	165	1	1211	2	N	3	1 1	6
						3	9						
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	173	1	1328	2	N	2		8
						2	9						
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	192	1	1451	2	N	2	2 1	8
						2	9						
*09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	201	1	1279	2	N	4		12
						4	9						

-----  
GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	N	-0-		-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	19	1	163	2	N	-0-		-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	76	1	565	2	N	-0-		-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	50	1	365	2	N	-0-		-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	41	1	262	2	N	-0-		-0-
09	630 N	161	-0-	-469	-0-	19	1	142	2	N	-0-		-0-

-----  
GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	251	2	N	2	2 1	1
						2	9						
05	372 N	224	-0-	-148	-0-	23	1	201	2	N	-0-		1
06	360 N	249	-0-	-111	-0-	29	1	219	2	N	1		2
						1	9						
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	34	1	249	2	N	1	2 1	1
						1	9						
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	27	1	174	2	N	-0-		1
09	240 N	114	-0-	-126	-0-	14	1	99	2	N	1		2
						1	9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH P10		WELL #:		3	RRCID ->	261676	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6278 - 6524
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	157 1	1021 2	N	8	16 1	6	
05	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	155 1	994 2	N	4		10	
06	1230 N	913	-0-	-317	-0-	127 1	782 2	N	4	1 1	13	
07	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	179 1	1004 2	N	5	8 1	10	
08	1147 N	900	-0-	-247	-0-	129 1	767 2	N	4	1 1	13	
*09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	156 1	1021 2	N	6	8 1	11	
-----												
GALVAN RANCH P9		WELL #:		3	RRCID ->	261677	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6428 - 6672
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	16 1	101 2	N	2	3 1	1	
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	19 1	162 2	N	-0-	1 7	-0-	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13 1	79 2	N	2		2	
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	22 1	122 2	N	1	1 1	2	
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	29 1	173 2	N	-0-		2	
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18 1	115 2	N	1	1 1	2	
-----												
GALVAN RANCH N10		WELL #:		3	RRCID ->	261688	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6123 - 6362
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	76 1	619 2	N	2	5 1	1	
05	961 N	610	-0-	-351	-0-	63 1	545 2	N	2		3	
06	870 N	586	-0-	-284	-0-	69 1	514 2	N	3		6	
07	713 N	700	-0-	-13	-0-	84 1	615 2	N	1	5 1	2	
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	81 1	519 2	N	1	1 1	2	
09	600 N	562	-0-	-38	-0-	67 1	493 2	N	2		4	
-----												
GALVAN RANCH K14		WELL #:		4	RRCID ->	261689	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5944 - 6190
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	60 1	534 2	N	-0-		-0-	
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	77 1	728 2	N	-0-		-0-	
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	110 1	979 2	N	-0-		-0-	
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	156 1	1270 2	N	-0-		-0-	
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	132 1	1074 2	N	-0-		-0-	
*09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	146 1	1295 2	N	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH P9		WELL #:		4	RRCID ->	263827	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6502 - 6751
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	75	1	490	2	N	3	7 1
						3	9					2
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	82	1	522	2	N	2	4
						2	9					
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	74	1	456	2	N	2	6
						2	9					
07	589 N	466	-0-	-123	-0-	70	1	394	2	N	2	4 1
						2	9					4
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	86	1	514	2	N	3	1 1
						3	9					6
*09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	102	1	669	2	N	3	4 1
						3	9					5
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261								
TRIPHENE MIDDLELTON ET AL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	057449	COMPL. DATE	11/30/1972	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	N/A
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	19	1	365	2	Y	-0-	4
05	434 N	384	-0-	-50	-0-	19	1	365	2	Y	-0-	4
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	Y	-0-	4
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	Y	-0-	4
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	18	1	350	2	Y	-0-	4
09	390 N	268	-0-	-122	-0-	13	1	255	2	Y	-0-	4
TRIPHENE MIDDLELTON ET AL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	069913	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	N/A
04	570 N	198	-0-	-372	-0-	10	1	188	2	Y	-0-	7
05	434 N	249	-0-	-185	-0-	12	1	237	2	Y	-0-	7
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	993	2	Y	-0-	7
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-	7
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	8	1	145	2	Y	-0-	7
09	630 N	495	-0-	-135	-0-	25	1	470	2	Y	-0-	7
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	078596	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	Y	-0-	-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-	-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	Y	-0-	-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	2	Y	-0-	-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	Y	-0-	-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	Y	-0-	-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	080429	COMPL. DATE	01/13/1979	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6472 - 6762
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	91	1	466	2	Y	-0-	-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	73	1	365	2	Y	-0-	-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	95	1	466	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	395	-0-	-194	-0-	68	1	327	2	Y	-0-	-0-
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	70	1	356	2	Y	-0-	-0-
09	570 N	395	-0-	-175	-0-	62	1	333	2	Y	-0-	-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	081040	COMPL. DATE	02/11/1979	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6572 - 6712
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	Y	-0-	-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	-0-	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	Y	-0-	-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	8	1	41	2	Y	-0-	-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	17	1	88	2	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	081538	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6761 - 6673	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	2	Y	-0-	-0-	
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-	-0-	
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	2	Y	-0-	-0-	
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	Y	-0-	-0-	
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	Y	-0-	-0-	
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	7	1	39	2	Y	-0-	-0-	
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO		WELL #:		1501	RRCID ->	081546	COMPL. DATE	03/31/1979	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6601 - 6683	
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	83	1	426	2	N	-0-	-0-	
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	62	1	313	2	N	-0-	-0-	
06	330 N	244	-0-	-86	-0-	41	1	203	2	N	-0-	-0-	
07	527 N	216	-0-	-311	-0-	37	1	179	2	N	-0-	-0-	
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	99	1	505	2	N	-0-	-0-	
*09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	89	1	474	2	N	-0-	-0-	
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	081550	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6536 - 6882	
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-	-0-	
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-	-0-	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	-0-	-0-	
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	Y	-0-	-0-	
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	Y	-0-	-0-	
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	6	1	31	2	Y	-0-	-0-	
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	082021	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6807 - 6830	
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	-0-	-0-	
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-	-0-	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	22	1	110	2	Y	-0-	-0-	
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	2	Y	-0-	-0-	
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	-0-	-0-	
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	7	1	39	2	Y	-0-	-0-	
-----													
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		3	RRCID ->	195185	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6929 - 7071	
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	-0-	53	
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-	53	
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	2	Y	-0-	53	
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	Y	-0-	53	
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	Y	-0-	53	
*09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	Y	-0-	53	
-----													
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9"		WELL #:		1	RRCID ->	195206	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6827 - 6957	
04	3120 X	2788	-0-	-332	-0-	139	1	2649	2	Y	-0-	23	
05	3224 X	2174	-0-	-1050	-0-	109	1	2065	2	Y	-0-	23	
06	3030 X	2794	-0-	-236	-0-	140	1	2654	2	Y	-0-	23	
07	3131 X	2819	-0-	-312	-0-	141	1	2678	2	Y	-0-	23	
08	3131 X	2357	-0-	-774	-0-	118	1	2239	2	Y	-0-	23	
09	2790 X	2176	-0-	-614	-0-	109	1	2067	2	Y	-0-	23	
-----													
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		5	RRCID ->	200118	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7010 - 7143	
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	N	-0-	62	
05	682 N	494	-0-	-188	-0-	25	1	469	2	N	-0-	62	
06	810 N	462	-0-	-348	-0-	23	1	439	2	N	-0-	62	
07	496 N	384	-0-	-112	-0-	19	1	365	2	N	-0-	62	
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	24	1	453	2	N	-0-	62	
09	450 N	357	-0-	-93	-0-	18	1	339	2	N	-0-	62	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		6	RRCID ->	202011	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7060 - 7232	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	750 N	541	-0-	-209	-0-	27	1	514	2	N	-0-	16	
05	775 N	644	-0-	-131	-0-	32	1	612	2	N	-0-	16	
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	N	-0-	16	
07	558 N	508	-0-	-50	-0-	25	1	483	2	N	-0-	16	
08	651 N	318	-0-	-333	-0-	16	1	302	2	N	-0-	16	
09	570 N	511	-0-	-59	-0-	26	1	485	2	N	-0-	16	
-----													
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202348	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6871 - 6998	
04	660 N	564	-0-	-96	-0-	28	1	536	2	N	-0-	6	
05	651 N	415	-0-	-236	-0-	21	1	394	2	N	-0-	6	
06	660 N	527	-0-	-133	-0-	26	1	501	2	N	-0-	6	
07	589 N	540	-0-	-49	-0-	27	1	513	2	N	-0-	6	
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	N	-0-	6	
09	540 N	386	-0-	-154	-0-	19	1	367	2	N	-0-	6	
-----													
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		9	RRCID ->	206444	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7094 - 7243	
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-	11	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-	11	
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	N	-0-	11	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-	11	
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-	11	
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-	11	
-----													
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		7	RRCID ->	206828	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7076 - 7236	
04	360 N	293	-0-	-67	-0-	15	1	278	2	N	-0-	26	
05	558 N	319	-0-	-239	-0-	16	1	303	2	N	-0-	26	
06	420 N	148	-0-	-272	-0-	7	1	141	2	N	-0-	26	
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-	26	
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-	26	
*09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	-0-	26	
-----													
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		10	RRCID ->	206924	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7171 - 7278	
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-	8	
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	N	-0-	8	
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-	8	
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-	8	
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-	8	
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	2	N	-0-	8	
-----													
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		11	RRCID ->	207011	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7101 - 7240	
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	N	-0-	-0-	
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	N	-0-	-0-	
06	570 N	475	-0-	-95	-0-	24	1	451	2	N	-0-	-0-	
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	N	-0-	-0-	
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	N	-0-	-0-	
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	24	1	453	2	N	-0-	-0-	
-----													
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B"		WELL #:		805	RRCID ->	207631	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6748 - 6853	
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	74	1	1406	2	N	-0-	18	
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1100	2	N	-0-	18	
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	75	1	1430	2	N	-0-	18	
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	69	1	1321	2	N	-0-	18	
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	61	1	1152	2	N	-0-	18	
*09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	52	1	987	2	N	-0-	18	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
PALAFOX EXPLORATION CO "A"		WELL #:		8	RRCID ->	214148	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6501 - 6774	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	870 N	541	-0-	-329	-0-	88 1	453 2	N	-0-				-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	157 1	789 2	N	-0-				-0-
06	840 N	629	-0-	-211	-0-	107 1	522 2	N	-0-				-0-
07	558 N	422	-0-	-136	-0-	73 1	349 2	N	-0-				-0-
08	961 N	850	-0-	-111	-0-	140 1	710 2	N	-0-				-0-
*09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	171 1	912 2	N	-0-				-0-
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX		63		WELL #:	6301	RRCID ->	216339	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6474 - 6756
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	56 1	289 2	N	-0-				-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	41 1	205 2	N	-0-				-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	36 1	178 2	N	-0-				-0-
07	372 N	283	-0-	-89	-0-	49 1	234 2	N	-0-				-0-
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	34 1	171 2	N	-0-				-0-
09	210 N	151	-0-	-59	-0-	24 1	127 2	N	-0-				-0-
-----													
J. MARTIN ST OF TX				WELL #:	6601	RRCID ->	218750	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6628 - 6862
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	89 1	1685 2	N	-0-				-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	60 1	1132 2	N	-0-				-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	52 1	986 2	N	-0-				-0-
07	1829 N	937	-0-	-892	-0-	47 1	890 2	N	-0-				-0-
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	66 1	1250 2	N	-0-				-0-
*09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	59 1	1112 2	N	-0-				-0-
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX				WELL #:	6202	RRCID ->	219761	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	6237 - 6781
04	420 N	257	-0-	-163	-0-	42 1	215 2	N	-0-				-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	83 1	418 2	N	-0-				-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	105 1	511 2	N	-0-				-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	100 1	482 2	N	-0-				-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	82 1	418 2	N	-0-				-0-
09	630 N	475	-0-	-155	-0-	75 1	400 2	N	-0-				-0-
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX				WELL #:	6201	RRCID ->	220753	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6402 - 6754
04	810 N	568	-0-	-242	-0-	93 1	475 2	N	-0-				-0-
05	868 N	481	-0-	-387	-0-	130 1	351 2	N	-0-				-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	173 1	844 2	N	-0-				-0-
07	589 N	413	-0-	-176	-0-	71 1	342 2	N	-0-				-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	124 1	631 2	N	-0-				-0-
09	1020 N	838	-0-	-182	-0-	132 1	706 2	N	-0-				-0-
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX				WELL #:	5902	RRCID ->	220948	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6143 - 6729
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	129 1	661 2	N	-0-				-0-
05	744 N	531	-0-	-213	-0-	88 1	443 2	N	-0-				-0-
06	720 N	476	-0-	-244	-0-	81 1	395 2	N	-0-				-0-
07	806 N	398	-0-	-408	-0-	69 1	329 2	N	-0-				-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	102 1	520 2	N	-0-				-0-
*09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	121 1	646 2	N	-0-				-0-
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX				WELL #:	6001	RRCID ->	221167	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6062 - 6446
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	54 1	276 2	N	-0-				-0-
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	37 1	183 2	N	-0-				-0-
06	240 N	140	-0-	-100	-0-	24 1	116 2	N	-0-				-0-
07	341 N	222	-0-	-119	-0-	38 1	184 2	N	-0-				-0-
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	32 1	161 2	N	-0-				-0-
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	30 1	160 2	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
PALAFOX EXPLORATION CO "A"		WELL #:		9	RRCID ->	221243	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6508 - 6864		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	420	N	288	-0-	-132	-0-	47	1	241	2	N	-0-		-0-
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	66	1	330	2	N	-0-		-0-
06	420	N	282	-0-	-138	-0-	48	1	234	2	N	-0-		-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	91	1	438	2	N	-0-		-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	66	1	334	2	N	-0-		-0-
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	70	1	372	2	N	-0-		-0-
-----														
M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4901	RRCID ->	221528	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6679 - 6990		
04	510	N	293	-0-	-217	-0-	15	1	278	2	N	-0-		-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	N	-0-		-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	N	-0-		-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	12	1	234	2	N	-0-		-0-
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	26	1	500	2	N	-0-		-0-
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	N	-0-		-0-
-----														
T. MARTIN ST OF TX		WELL #:		8001	RRCID ->	221694	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6770 - 7022		
04	1320	N	759	-0-	-561	-0-	38	1	721	2	N	-0-		-0-
05	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	64	1	1208	2	N	-0-		-0-
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	64	1	1210	2	N	-0-		-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	778	2	N	-0-		-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	70	1	1326	2	N	-0-		-0-
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	74	1	1410	2	N	-0-		-0-
-----														
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		5901	RRCID ->	222732	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	6117 - 6667		
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	59	1	304	2	N	-0-		-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	48	1	241	2	N	-0-		-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	68	1	335	2	N	-0-		-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	56	1	269	2	N	-0-		-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	49	1	250	2	N	-0-		-0-
09	390	N	318	-0-	-72	-0-	50	1	268	2	N	-0-		-0-
-----														
M.C. DAMMIER ST OF TX		WELL #:		5001	RRCID ->	222749	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6565 - 6847		
04	660	N	423	-0-	-237	-0-	21	1	402	2	N	-0-		-0-
05	682	N	493	-0-	-189	-0-	25	1	468	2	N	-0-		-0-
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	22	1	417	2	N	-0-		-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	N	-0-		-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	2	N	-0-		-0-
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	N	-0-		-0-
-----														
M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4902	RRCID ->	223556	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6753 - 6932		
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-		-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-		-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	N	-0-		-0-
07	434	N	246	-0-	-188	-0-	12	1	234	2	N	-0-		-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	2	N	-0-		-0-
09	450	N	297	-0-	-153	-0-	15	1	282	2	N	-0-		-0-
-----														
MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	223567	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6646 - 6866		
04	330	N	224	-0-	-106	-0-	11	1	213	2	N	-0-		-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	N	-0-		-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-		-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	-0-		-0-
08	372	N	136	-0-	-236	-0-	7	1	129	2	N	-0-		-0-
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
FASKEN, L.& M. ST OF TX		68-B	WELL #:	1	RRCID ->	224305	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6558 - 6804	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	15 1	77 2	N	-0-				-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	10 1	51 2	N	-0-				-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	19 1	92 2	N	-0-				-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	13 1	60 2	N	-0-				-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	10 1	49 2	N	-0-				-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	14 1	72 2	N	-0-				-0-
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX		70-B	WELL #:	1	RRCID ->	224684	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6017 - 6431	
04	390 N	244	-0-	-146	-0-	40 1	204 2	N	-0-				-0-
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	75 1	376 2	N	-0-				-0-
06	360 N	261	-0-	-99	-0-	44 1	217 2	N	-0-				-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	82 1	393 2	N	-0-				-0-
08	465 N	364	-0-	-101	-0-	60 1	304 2	N	-0-				-0-
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	69 1	366 2	N	-0-				-0-
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX		53-A	WELL #:	1	RRCID ->	224733	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5839 - 6333	
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	95 1	488 2	N	-0-				-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	85 1	427 2	N	-0-				-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	36 1	178 2	N	-0-				-0-
07	589 N	567	-0-	-22	-0-	98 1	469 2	N	-0-				-0-
08	527 N	375	-0-	-152	-0-	62 1	313 2	N	-0-				-0-
*09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	74 1	393 2	N	-0-				-0-
-----													
J. MARTIN ST OF TX			WELL #:	7901	RRCID ->	225797	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6702 - 6930	
04	690 N	608	-0-	-82	-0-	30 1	578 2	N	-0-				-0-
05	899 N	870	-0-	-29	-0-	44 1	826 2	N	-0-				-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	40 1	757 2	N	-0-				-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	32 1	616 2	N	-0-				-0-
08	868 N	804	-0-	-64	-0-	40 1	764 2	N	-0-				-0-
09	810 N	778	-0-	-32	-0-	39 1	739 2	N	-0-				-0-
-----													
MARTIN TRUST'S ST OF TX			WELL #:	6602	RRCID ->	225842	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6649 - 6877	
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	44 1	827 2	N	-0-				-0-
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	37 1	700 2	N	-0-				-0-
06	720 N	559	-0-	-161	-0-	28 1	531 2	N	-0-				-0-
07	899 N	839	-0-	-60	-0-	42 1	797 2	N	-0-				-0-
08	744 N	631	-0-	-113	-0-	32 1	599 2	N	-0-				-0-
*09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	38 1	719 2	N	-0-				-0-
-----													
J. MARTIN ST OF TX			WELL #:	6602	RRCID ->	226007	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6629 - 6845	
04	1080 N	578	-0-	-502	-0-	29 1	549 2	N	-0-				-0-
05	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	57 1	1086 2	N	-0-				-0-
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	55 1	1039 2	N	-0-				-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	33 1	635 2	N	-0-				-0-
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	60 1	1141 2	N	-0-				-0-
09	1080 N	908	-0-	-172	-0-	45 1	863 2	N	-0-				-0-
-----													
MANRY 2292			WELL #:	4	RRCID ->	226246	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7201 - 7332	
04	570 N	495	-0-	-75	-0-	31 1	464 2	Y	-0-				1
05	713 N	411	-0-	-302	-0-	28 1	383 2	Y	-0-				1
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	35 1	463 2	Y	-0-				1
07	527 N	521	-0-	-6	-0-	38 1	483 2	Y	-0-				1
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	46 1	448 2	Y	-0-				1
09	510 N	374	-0-	-136	-0-	38 1	336 2	Y	-0-				1



LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	810 N	428	-0-	-382	-0-	70	1	358	2	N	-0-				-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	107	1	538	2	N	-0-				-0-
06	720 N	360	-0-	-360	-0-	61	1	299	2	N	-0-				-0-
07	434 N	357	-0-	-77	-0-	62	1	295	2	N	-0-				-0-
08	651 N	538	-0-	-113	-0-	88	1	450	2	N	-0-				-0-
*09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	58	1	310	2	N	-0-				-0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-				1
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				1
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-				1
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-				1
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-				1
*09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	54	1	475	2	Y	-0-				1

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	2	Y	-0-				78
05	496 N	468	-0-	-28	-0-	32	1	436	2	Y	-0-				78
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	53	1	715	2	Y	-0-				78
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	54	1	682	2	Y	-0-				78
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	88	1	862	2	Y	-0-				78
09	780 N	720	-0-	-60	-0-	74	1	646	2	Y	-0-				78

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

04	720 N	513	-0-	-207	-0-	32	1	481	2	Y	-0-				-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	Y	-0-				-0-
06	780 N	692	-0-	-88	-0-	48	1	644	2	Y	-0-				-0-
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	37	1	466	2	Y	-0-				-0-
08	806 N	495	-0-	-311	-0-	46	1	449	2	Y	-0-				-0-
09	690 N	296	-0-	-394	-0-	30	1	266	2	Y	-0-				-0-

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	Y	-0-				-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-				-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-				-0-
07	279 N	217	-0-	-62	-0-	16	1	201	2	Y	-0-				-0-
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	23	1	224	2	Y	-0-				-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	21	1	180	2	Y	-0-				-0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

04	870 N	574	-0-	-296	-0-	36	1	538	2	Y	-0-				-0-
05	899 N	553	-0-	-346	-0-	38	1	515	2	Y	-0-				-0-
06	870 N	298	-0-	-572	-0-	21	1	277	2	Y	-0-				-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	44	1	560	2	Y	-0-				-0-
08	558 N	395	-0-	-163	-0-	37	1	358	2	Y	-0-				-0-
09	300 N	240	-0-	-60	-0-	25	1	215	2	Y	-0-				-0-

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	2	Y	-0-				1
05	775 N	715	-0-	-60	-0-	49	1	666	2	Y	-0-				1
06	810 N	675	-0-	-135	-0-	47	1	628	2	Y	-0-				1
07	713 N	571	-0-	-142	-0-	42	1	529	2	Y	-0-				1
08	713 N	511	-0-	-202	-0-	47	1	464	2	Y	-0-				1
09	690 N	552	-0-	-138	-0-	56	1	496	2	Y	-0-				1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
MANRY 2292		WELL #:		7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7280 - 7422		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		750 N	402	-0-	-348	-0-	25 1	377 2	Y	-0-				-0-
05		775 N	445	-0-	-330	-0-	31 1	414 2	Y	-0-				-0-
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	44 1	589 2	Y	-0-				-0-
07		679 N	679	-0-	-0-	-0-	50 1	629 2	Y	-0-				-0-
08		611 N	611	-0-	-0-	-0-	57 1	554 2	Y	-0-				-0-
09		630 N	479	-0-	-151	-0-	49 1	430 2	Y	-0-				-0-
-----														
MANRY 2292		WELL #:		9	RRCID ->	230030	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7172 - 7308		
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	40 1	606 2	Y	-0-				1
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	34 1	462 2	Y	-0-				1
06		540 N	294	-0-	-246	-0-	20 1	274 2	Y	-0-				1
07		682 N	221	-0-	-461	-0-	16 1	205 2	Y	-0-				1
08		496 N	389	-0-	-107	-0-	36 1	353 2	Y	-0-				1
09		300 N	244	-0-	-56	-0-	25 1	219 2	Y	-0-				1
-----														
MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7195 - 7318		
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	26 1	392 2	Y	-0-				1
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	20 1	276 2	Y	-0-				1
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	22 1	292 2	Y	-0-				1
07		434 N	426	-0-	-8	-0-	31 1	395 2	Y	-0-				1
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	40 1	389 2	Y	-0-				1
*09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	39 1	340 2	Y	-0-				1
-----														
MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7251 - 7392		
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	47 1	701 2	Y	-0-				1
05		713 N	700	-0-	-13	-0-	48 1	652 2	Y	-0-				1
06		900 N	675	-0-	-225	-0-	47 1	628 2	Y	-0-				1
07		775 N	74	-0-	-701	-0-	5 1	69 2	Y	-0-				1
08		713 N	239	-0-	-474	-0-	22 1	217 2	Y	-0-				1
*09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	76 1	671 2	Y	-0-				1
-----														
MANRY 2292		WELL #:		11	RRCID ->	231017	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7180 - 7312		
04		750 N	609	-0-	-141	-0-	38 1	571 2	Y	-0-				1
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-	68 1	912 2	Y	-0-				1
06		600 N	567	-0-	-33	-0-	39 1	528 2	Y	-0-				1
07		620 N	332	-0-	-288	-0-	24 1	308 2	Y	-0-				1
08		930 N	334	-0-	-596	-0-	31 1	303 2	Y	-0-				1
*09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	67 1	592 2	Y	-0-				1
-----														
MANRY 2292		WELL #:		12	RRCID ->	231959	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7264 - 7404		
04		600 N	441	-0-	-159	-0-	28 1	413 2	Y	-0-				-0-
05		589 N	422	-0-	-167	-0-	29 1	393 2	Y	-0-				-0-
06		360 N	239	-0-	-121	-0-	17 1	222 2	Y	-0-				-0-
07		465 N	434	-0-	-31	-0-	32 1	402 2	Y	-0-				-0-
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	49 1	482 2	Y	-0-				-0-
09		240 N	195	-0-	-45	-0-	20 1	175 2	Y	-0-				-0-
-----														
MANRY 2292		WELL #:		14	RRCID ->	233067	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7260 - 7407		
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	29 1	433 2	Y	-0-				1
05		465 N	264	-0-	-201	-0-	18 1	246 2	Y	-0-				1
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	44 1	584 2	Y	-0-				1
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	47 1	589 2	Y	-0-				1
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	46 1	454 2	Y	-0-				1
*09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	48 1	419 2	Y	-0-				1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
MANRY 2292		WELL #:		13	RRCID ->	233200	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7217 - 7377		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	210 N	127	-0-	-83	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	279 N	111	-0-	-168	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	-0-	12	1	105	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
MANRY 2292		WELL #:		17	RRCID ->	233908	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7303 - 7454		
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	191	-0-	-79	-0-	-0-	20	1	171	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
MANRY 2292		WELL #:		15	RRCID ->	233970	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7362 - 7486		
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	279 N	144	-0-	-135	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	248 N	171	-0-	-77	-0-	-0-	16	1	155	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		5	RRCID ->	234926	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7301 - 7449		
04	900 N	558	-0-	-342	-0-	-0-	35	1	523	2	Y	-0-	-0-	33
05	651 N	154	-0-	-497	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	-0-	-0-	33
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	506	2	Y	-0-	-0-	33
07	589 N	501	-0-	-88	-0-	-0-	37	1	464	2	Y	-0-	-0-	33
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	757	2	Y	-0-	-0-	33
*09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	726	2	Y	-0-	-0-	33
-----														
MANRY 2292		WELL #:		18	RRCID ->	236503	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7297 - 7459		
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 N	88	-0-	-98	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		3	RRCID ->	236707	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7368 - 7531		
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	-0-	-0-	21
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	644	2	Y	-0-	-0-	21
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	349	2	Y	-0-	-0-	21
07	465 N	297	-0-	-168	-0-	-0-	22	1	275	2	Y	-0-	-0-	21
08	465 N	144	-0-	-321	-0-	-0-	13	1	131	2	Y	-0-	-0-	21
09	390 N	162	-0-	-228	-0-	-0-	17	1	145	2	Y	-0-	-0-	21
-----														
MANRY 2292		WELL #:		16	RRCID ->	237024	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7264 - 7419		
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	403 N	273	-0-	-130	-0-	-0-	20	1	253	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	315	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----														
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
04		180 N	55	-0-	-125	-0-	9 1	46 2	N	-0-				-0-
05		186 N	3	-0-	-183	-0-	3 2		N	-0-				-0-
06		180 N	118	-0-	-62	-0-	20 1	98 2	N	-0-				-0-
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	55 1	264 2	N	-0-				-0-
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	45 1	228 2	N	-0-				-0-
*09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	38 1	202 2	N	-0-				-0-
-----														
J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786														
04		510 N	284	-0-	-226	-0-	14 1	270 2	N	-0-				-0-
05		496 N	416	-0-	-80	-0-	21 1	395 2	N	-0-				-0-
06		450 N	387	-0-	-63	-0-	19 1	368 2	N	-0-				-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	19 1	365 2	N	-0-				-0-
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	25 1	480 2	N	-0-				-0-
*09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	33 1	634 2	N	-0-				-0-
-----														
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552														
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	22 1	113 2	N	-0-				-0-
05		186 N	115	-0-	-71	-0-	19 1	96 2	N	-0-				-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	19 1	93 2	N	-0-				-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	32 1	156 2	N	-0-				-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	27 1	140 2	N	-0-				-0-
*09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	39 1	211 2	N	-0-				-0-
-----														
FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534														
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	35 1	182 2	N	-0-				-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	52 1	264 2	N	-0-				-0-
06		300 N	265	-0-	-35	-0-	45 1	220 2	N	-0-				-0-
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	71 1	340 2	N	-0-				-0-
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	52 1	264 2	N	-0-				-0-
09		270 N	154	-0-	-116	-0-	24 1	130 2	N	-0-				-0-
-----														
MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798														
04		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	84 1	1599 2	N	-0-				-0-
05		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	57 1	1082 2	N	-0-				-0-
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	43 1	809 2	N	-0-				-0-
07		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	100 1	1894 2	N	-0-				-0-
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	50 1	953 2	N	-0-				-0-
*09		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	52 1	987 2	N	-0-				-0-
-----														
FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952														
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	66 1	340 2	N	-0-				-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	30 1	152 2	N	-0-				-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	38 1	186 2	N	-0-				-0-
07		434 N	198	-0-	-236	-0-	34 1	164 2	N	-0-				-0-
08		186 N	151	-0-	-35	-0-	25 1	126 2	N	-0-				-0-
09		210 N	122	-0-	-88	-0-	19 1	103 2	N	-0-				-0-
-----														
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546														
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	68 1	350 2	N	-0-				-0-
05		341 N	290	-0-	-51	-0-	48 1	242 2	N	-0-				-0-
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	76 1	372 2	N	-0-				-0-
07		434 N	409	-0-	-25	-0-	71 1	338 2	N	-0-				-0-
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	54 1	274 2	N	-0-				-0-
09		450 N	289	-0-	-161	-0-	46 1	243 2	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261							
ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:	8201	RRCID ->	252524	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7235 PERF. 6918 - 6950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		162 N	162	-0-	-0-	8 1	154 2	N	-0-	-0-
05		155 N	125	-0-	-30	6 1	119 2	N	-0-	-0-
06		180 N	162	-0-	-18	8 1	154 2	N	-0-	-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	12 1	222 2	N	-0-	-0-
08		181 N	181	-0-	-0-	9 1	172 2	N	-0-	-0-
*09		161 N	161	-0-	-0-	8 1	153 2	N	-0-	-0-
-----										
ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:	8301	RRCID ->	255921	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 6850 - 6978	
04		630 N	425	-0-	-205	21 1	404 2	N	-0-	-0-
05		713 N	613	-0-	-100	31 1	582 2	N	-0-	-0-
06		660 N	602	-0-	-58	30 1	572 2	N	-0-	-0-
07		1123 N	1123	-0-	-0-	56 1	1067 2	N	-0-	-0-
08		691 N	691	-0-	-0-	35 1	656 2	N	-0-	-0-
*09		699 N	699	-0-	-0-	35 1	664 2	N	-0-	-0-
-----										
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP		907544								
BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:	7	RRCID ->	144319	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6688 - 6708	
04		360 N	288	-0-	-72	288 2		N	-0-	31
05		341 N	277	-0-	-64	277 2		N	-0-	31
06		330 N	323	-0-	-7	323 2		N	-0-	31
07		356 N	356	-0-	-0-	356 2		N	-0-	31
08		589 N	264	-0-	-325	264 2		N	-0-	31
09		330 N	322	-0-	-8	322 2		N	-0-	31
-----										
BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:	8	RRCID ->	146423	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	6882 PERF. 6532 - 6654	
04		60 N	25	-0-	-35	25 2		N	-0-	41
05		117 N	117	-0-	-0-	117 2		N	-0-	41
06		42 N	42	-0-	-0-	42 2		N	-0-	41
07		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-	41
08		248 N	-0-	-0-	-248			N	-0-	41
09		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-	41
-----										
MEADOR, BEASLEY "A"		WELL #:	9	RRCID ->	205422	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	6890 PERF. 6568 - 6746	
04		538 N	538	-0-	-0-	538 2		Y	-0-	37
05		600 N	600	-0-	-0-	600 2		Y	-0-	37
06		641 N	641	-0-	-0-	641 2		Y	-0-	37
07		606 N	606	-0-	-0-	606 2		Y	-0-	37
08		499 N	499	-0-	-0-	499 2		Y	-0-	37
*09		513 N	513	-0-	-0-	513 2		Y	-0-	37
-----										
MEADOR, BEASLEY "B"		WELL #:	10	RRCID ->	205753	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6881 PERF. 6550 - 6704	
04		630 N	584	-0-	-46	584 2		N	-0-	-0-
05		620 N	540	-0-	-80	540 2		N	-0-	-0-
06		570 N	317	-0-	-253	317 2		N	-0-	-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589			N	-0-	-0-
08		1147 N	-0-	-0-	-1147			N	-0-	-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330			N	-0-	-0-

-----													
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544													
BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE	
								AMT	AMT	CODE			
04		570 N	563	-0-	-7	-0-		563	2	N	-0-	-0-	
05		577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	2	N	-0-	-0-	
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-		682	2	N	-0-	-0-	
07		753 N	753	-0-	-0-	-0-		753	2	N	-0-	-0-	
08		1209 N	582	-0-	-627	-0-		582	2	N	-0-	-0-	
*09		715 N	715	-0-	-0-	-0-		715	2	N	-0-	-0-	
-----													
BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718													
04		1740 N	29	-0-	-1711	-0-		29	2	N	-0-	-0-	
05		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-	-0-	
06		1680 N	855	-0-	-825	-0-		855	2	N	-0-	-0-	
07		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-		1827	2	N	-0-	-0-	
08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		1636	2	N	-0-	-0-	
*09		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-		1855	2	N	-0-	-0-	
-----													
LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517													
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780													
04		750 N	635	-0-	-115	-0-		96	1	539	3	N	-0-
05		682 N	664	-0-	-18	-0-		107	1	557	3	N	-0-
06		720 N	508	-0-	-212	-0-		44	1	464	3	N	-0-
07		651 N	527	-0-	-124	-0-		41	1	486	3	N	-0-
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-		88	1	563	3	N	-0-
09		510 N	420	-0-	-90	-0-		53	1	367	3	N	-0-
-----													
GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781													
04		300 N	247	-0-	-53	-0-		52	1	195	3	N	-0-
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-		56	1	249	3	N	-0-
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-		62	1	232	3	N	-0-
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-		58	1	233	3	N	-0-
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-		75	1	258	3	N	-0-
09		300 N	273	-0-	-27	-0-		61	1	212	3	N	-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	045631	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2690 - 2734
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
-----												
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	054199	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2954 - 2960
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	145 1	822 3	N	-0-		-0-	
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	167 1	867 3	N	-0-		-0-	
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	84 1	888 3	N	-0-		-0-	
07	992 N	912	-0-	-80	-0-	70 1	842 3	N	-0-		-0-	
08	1023 N	963	-0-	-60	-0-	131 1	832 3	N	-0-		-0-	
09	960 N	768	-0-	-192	-0-	98 1	670 3	N	-0-		-0-	
-----												
BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	091696	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	2533 - 2962
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	N	-0-		-0-	
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11 1	136 3	N	-0-		-0-	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	19 1	121 3	N	-0-		-0-	
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13 1	93 3	N	-0-		-0-	
-----												
BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	091697	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2514 - 2702
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	94 1	534 3	N	-0-		-0-	
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	111 1	578 3	N	-0-		-0-	
06	630 N	464	-0-	-166	-0-	40 1	424 3	N	-0-		-0-	
07	651 N	370	-0-	-281	-0-	28 1	342 3	N	-0-		-0-	
08	682 N	501	-0-	-181	-0-	68 1	433 3	N	-0-		-0-	
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	53 1	362 3	N	-0-		-0-	
-----												
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 C	RRCID ->	182705	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	2872 - 2878
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	59 1	667 3	N	-0-		-0-	
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	27 1	297 3	N	-0-		-0-	
06	720 N	285	-0-	-435	-0-	28 1	257 3	N	-0-		-0-	
07	744 N	304	-0-	-440	-0-	33 1	271 3	N	-0-		-0-	
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	44 1	246 3	N	-0-		-0-	
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	60 1	175 3	N	-0-		-0-	
-----												
W. V. BOOTH ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	197792	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2838 - 2841
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		7	RRCID ->	254643	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	2806 - 2816
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY				565000									
MIDDLETON		WELL #:		2202	RRCID ->	234529	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3246 - 3253	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600)				52211 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
SAUNDERS 106		WELL #:		3	RRCID ->	181385	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2581 - 2585	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348				CNTY: WEBB					
FASKEN		WELL #:		8	RRCID ->	255040	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	1692 - 2310	
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2016 - P/A 05/05/2016													

LAS TIENDAS (WILCOX 2800)				52211 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
DIRKS BOOTH		WELL #:		1	RRCID ->	256646	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	2817 - 2827	
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	112	1	1260	3	Y	-0-		-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	97	1	1051	3	Y	-0-		-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	76	1	683	3	Y	-0-		-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	84	1	689	3	Y	-0-		-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	106	1	590	3	Y	-0-		-0-
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	109	1	318	3	Y	-0-		-0-

MIDDLETON OIL COMPANY				565000				CNTY: WEBB					
TRIPHENE MIDDLETON		WELL #:		2802	RRCID ->	256029	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2828 - 3836	
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	13	1	227	2	N	-0-		-0-
05	279 N	223	-0-	-56	-0-	12	1	211	2	N	-0-		-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	13	1	234	2	N	-0-		-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	2	N	-0-		-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	N	-0-		-0-
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)				52215 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
BOOTH, W. V.		WELL #:		B 1	RRCID ->	075410	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	9596 - 9785	
04	210 N	63	-0-	-147	-0-	63	2			N	-0-		-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-		-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-		-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-		-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-		-0-
*09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

-----

LAUREL ( 975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

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

-----

LAUREL (1840) 52299 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 FALCON PRODUCTION CO. 260263  
 BENAVIDES, A WELL #: 2 RRCID -> 074690 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

LAUREL (1950) 52299 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 FALCON PRODUCTION CO. 260263  
 BENAVIDES, A. WELL #: 1271 RRCID -> 100743 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 1944 - 1948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
LAUREL, N. (FRIO 1400)		52310 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
FALCON PRODUCTION CO.		260263								
BENAVIDES, A		WELL #: 1269	RRCID -> 074263	COMPL. DATE 11/28/1977	TOTAL DEPTH 2860	PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BENAVIDES, A.		WELL #: 3269	RRCID -> 097332	COMPL. DATE 07/28/1980	TOTAL DEPTH 2351	PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LAUREL, N. (1250)		52310 550		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
FALCON PRODUCTION CO.		260263								
BENAVIDES, A.		WELL #: 4269	RRCID -> 095712	COMPL. DATE 01/08/1981	TOTAL DEPTH 1855	PERF. 1242 - 1246				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LAUREL, N. (1700)		52310 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
FALCON PRODUCTION CO.		260263								
BENAVIDES, A.		WELL #: 2269	RRCID -> 095713	COMPL. DATE 07/15/1980	TOTAL DEPTH 2885	PERF. 1704 - 1709				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BENAVIDES, A.		WELL #: 3023	RRCID -> 098152	COMPL. DATE 01/09/1982	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 1497 - 1501				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BENAVIDES, A.		WELL #: 5269	RRCID -> 104220	COMPL. DATE 01/07/1983	TOTAL DEPTH 2502	PERF. 1653 - 1657				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAUREL, N. (2000)		52310 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
FALCON PRODUCTION CO.		260263													
BENEVIDES, A.		WELL #: 1023		RRCID -> 095714		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2014 - 2018					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAUREL, N. (2700)		52310 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
FALCON PRODUCTION CO.		260263													
BENAVIDES, A.		WELL #: 2271		RRCID -> 096454		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2693 - 2698					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BENAVIDES, A.		WELL #: 3270		RRCID -> 098208		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 2844		PERF. 2725 - 2729					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEONARDO (WILCOX)		53291 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LEONARDO		WELL #: 3R		RRCID -> 114114		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6489 - 6494					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEONOR (FRIO S-5)		53297 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 212679		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8760 - 8782					
04	2910 X	2449	-0-	-461	-0-	443	1	1998	3	Y	7				137
05	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	398	1	2437	3	Y	5				142
06	3030 X	2159	-0-	-871	-0-	302	1	1854	3	Y	3				145
07	3131 X	2843	-0-	-288	-0-	331	1	2512	3	Y	-0-				145
08	3131 X	2647	-0-	-484	-0-	285	1	2362	3	Y	-0-	117	1		28
09	2760 X	2075	-0-	-685	-0-	262	1	1813	3	Y	-0-				28

LEONOR (FRIO S-5)		//CONT.//		53297 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
ARCADIO		WELL #:		2	RRCID ->	216346	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8736 - 8786
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	354 1	1598 3	Y	2			69
05	3100 N	3169	-0-	69	69	446 1	2722 3	Y	1			70
06	2661 N	2592	-0-	-69	-0-	363 1	2228 3	Y	1			71
07	3100 N	3784	-0-	684	684	440 1	3344 3	Y	-0-			71
08	4351 X	3667	-0-	-684	-0-	394 1	3273 3	Y	-0-	57 1		14
*09	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	371 1	2553 3	Y	-0-			14
-----												
ARCADIO		WELL #:		3	RRCID ->	219399	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8800 - 8808
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LEPRECHAUN (PICOSSO)				53306 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
BMT AVIATOR		WELL #:		2	RRCID ->	246492	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	9809	PERF.	8729 - 8752
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LEPRECHAUN (3RD PUIG)				53306 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
DULANEY-BRUNI		WELL #:		3	RRCID ->	257483	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	9426 - 9456
04	420 N	63	-0-	-357	-0-	4 1	59 2	N	-0-			4
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	N	-0-			4
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	211 2	N	-0-			4
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8 1	143 2	N	-0-			4
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	17 1	264 2	N	-0-			4
*09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19 1	263 2	N	-0-			4
-----												
LINN OPERATING, INC.				501545				CNTY: WEBB				
THOMASMA, RAY J. "F"												
		WELL #:		16	RRCID ->	242207	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9404 - 9414
04	2520 X	46	-0-	-2474	-0-	46 2		N	-0-			381
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-			381
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			381
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	167 1		214
08	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-	8 1		206
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			206

OIL AND GAS DIVISION

LEYENDECKER (6100)		53484 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
ENCINA RESOURCES, LLC		251741												
BARRERA-LEYENDECKER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 169825		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6421 - 6427				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	1440 #	631	-0-	-809	-0-	155	1	473	3	N	3			55
						3	9							
*12	1240 #	780	-0-	-460	-0-	112	1	665	3	N	3			58
						3	9							
*01	1054 #	793	-0-	-261	-0-	136	1	648	3	N	8			66
						9	9							
*02	986 #	743	-0-	-243	-0-	143	1	589	3	N	10			76
						11	9							
03	930 #	827	-0-	-103	-0-	128	1	699	3	N	-0-			5
04	846 R	846	-0-	-0-	-0-	143	1	703	3	N	-0-			5
05	863 R	863	-0-	-0-	-0-	132	1	731	3	N	-0-			5
06	810 #	592	-0-	-218	-0-	592	3			N	-0-			5
07	868 #	709	-0-	-159	-0-	116	1	593	2	N	-0-			5
08	868 #	729	-0-	-139	-0-	121	1	608	2	N	-0-			5
09	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			5

LEYENDECKER (6900)		53484 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 154059		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8917		PERF. 6913 - 6981				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, SOPHIE J.		53484 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		916954												
		WELL #: 3		RRCID -> 204766		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6888 - 6912				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LIBRE (QUEEN CITY)		53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
LIBRE		WELL #: 1		RRCID -> 181308		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10402 - 10430				
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	7			100
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	77 X	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	-0-			100
07	47 X	47	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	3			103
						3	9							
08	38 X	38	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	2			105
						2	9							
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			105

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1080 X	910	-0-	-170	-0-	118	1	780	2	N	11		48
05	961 X	925	-0-	-36	-0-	121	1	804	2	N	-0-		48
06	870 X	759	-0-	-111	-0-	98	1	659	2	N	2		50
07	958 X	958	-0-	-0-	-0-	128	1	827	2	N	3		53
08	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	134	1	868	2	N	1		54
09	900 X	783	-0-	-117	-0-	108	1	675	2	N	-0-		54
LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407													
04	3000 X	2147	-0-	-853	-0-	283	1	1864	2	N	-0-		71
05	2635 X	2363	-0-	-272	-0-	306	1	2033	2	N	22		93
06	2550 X	2334	-0-	-216	-0-	301	1	2033	2	N	-0-		93
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	415	1	2684	2	N	10		103
08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	427	1	2762	2	N	12		115
*09	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	380	1	2381	2	N	2		117
LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450													
04	DLQ G-10	2518	-0-	2518	2518	329	1	2167	2	Y	20		20
05	DLQ G-10	2499	-0-	2499	5017	324	1	2151	2	Y	22		42
06	700 N	2103	-0-	1403	6420	269	1	1819	2	Y	14		56
07	3100 N	2374	-0-	-726	5694	316	1	2045	2	Y	12		68
08	3100 N	2372	-0-	-728	4966	316	1	2044	2	Y	11	69 1	10
*09	3000 N	2179	-0-	-821	4145	298	1	1869	2	Y	11		21
LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438													
04	1620 X	1573	-0-	-47	-0-	205	1	1349	2	N	17		144
05	1705 X	1432	-0-	-273	-0-	187	1	1242	2	N	3		147
06	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	216	1	1459	2	N	7		154
07	1705 X	1636	-0-	-69	-0-	218	1	1409	2	N	8		162
08	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	226	1	1459	2	N	-0-		162
09	1680 X	1605	-0-	-75	-0-	219	1	1372	2	N	13		175

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1290 X	809	-0-	-481	-0-	106	1	697	2	N	5	146
05	1147 X	1072	-0-	-75	-0-	139	1	925	2	N	7	153
06	1110 X	1036	-0-	-74	-0-	133	1	896	2	N	6	159
07	1147 X	886	-0-	-261	-0-	118	1	764	2	N	4	163
08	1085 X	881	-0-	-204	-0-	118	1	760	2	N	3	166
09	1050 X	950	-0-	-100	-0-	131	1	818	2	N	1	167

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	DLQ G-10	2067	-0-	2067	2067	273	1	1794	2	Y	-0-	135
05	DLQ G-10	2170	-0-	2170	4237	281	1	1868	2	Y	19	154
06	1600 N	1973	-0-	373	4610	251	1	1699	2	Y	21	52
07	3100 N	1705	-0-	-1395	3215	228	1	1477	2	Y	-0-	52
08	3100 N	1684	-0-	-1416	1799	226	1	1458	2	Y	-0-	52
*09	3000 N	1684	-0-	-1316	483	232	1	1452	2	Y	-0-	52

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

04	2370 X	2013	-0-	-357	-0-	261	1	1720	2	N	29	39
05	2077 X	2049	-0-	-28	-0-	267	1	1771	2	N	10	49
06	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	247	1	1671	2	N	9	58
07	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	293	1	1896	2	N	15	73
08	2077 X	2010	-0-	-67	-0-	268	1	1731	2	N	10	83
*09	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	283	1	1776	2	N	7	90

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

04	2790 X	2455	-0-	-335	-0-	323	1	2124	2	N	7	122
05	2666 X	2535	-0-	-131	-0-	331	1	2196	2	N	7	129
06	2580 X	2396	-0-	-184	-0-	308	1	2081	2	N	6	135
07	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	374	1	2421	2	N	5	140
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	362	1	2339	2	N	4	144
*09	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	373	1	2339	2	N	1	145





LIBRE (QUEEN CITY)													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	234	1	1543	2	N	15		105
05	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	17	9	1842	2	N	13		118
06	1950 X	1588	-0-	-362	-0-	277	1	1380	2	N	4		122
07	2015 X	1565	-0-	-450	-0-	14	9	1354	2	N	2		124
08	2139 X	1778	-0-	-361	-0-	204	1	1529	2	N	11		135
*09	2070 X	1578	-0-	-492	-0-	4	9	1361	2	N	-0-		135
04	3420 X	3051	-0-	-369	-0-	209	1	2648	2	N	1		118
05	3317 X	3024	-0-	-293	-0-	2	9	2598	2	N	32		150
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	391	1	3123	2	N	10		160
07	3162 X	3065	-0-	-97	-0-	35	9	2642	2	N	14		174
08	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	462	1	2729	2	N	21		195
*09	3600 X	2901	-0-	-699	-0-	11	9	2498	2	N	4		199
04	1860 X	1584	-0-	-276	-0-	408	1	1363	2	N	13		164
05	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1	9	1262	2	N	14		178
06	1650 X	1341	-0-	-309	-0-	190	1	1163	2	N	5		183
07	1705 X	1643	-0-	-62	-0-	15	9	1417	2	N	6		189
08	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	172	1	1607	2	N	14	179 1	24
*09	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	6	9	1617	2	N	-0-		24
04	DLQ G-10	947	-0-	947	947	219	1	817	2	Y	5	58 1	24
05	DLQ G-10	972	-0-	972	1919	7	9	836	2	Y	9		33
06	1700 N	902	-0-	-798	1121	115	1	780	2	Y	6		39
07	2010 N	889	-0-	-1121	-0-	7	9	764	2	Y	6		45
08	961 N	821	-0-	-140	-0-	118	1	705	2	Y	6		51
09	900 N	801	-0-	-99	-0-	109	1	689	2	Y	2		53
						7	9						
						110	1						
						2	9						

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
LIBRE		WELL #:		23	RRCID ->	216709	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10400 - 10422	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	63	-0-	63	63	8 1	55 2	Y	-0-			22
05	DLQ	G-10	135	-0-	135	198	18 1	117 2	Y	-0-			22
06		325 N	127	-0-	-198	-0-	16 1	111 2	Y	-0-			22
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	11 1	72 2	Y	-0-			22
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	11 1	72 2	Y	-0-			22
*09		90 N	64	-0-	-26	-0-	9 1	55 2	Y	-0-			22

LIBRE		WELL #:		20	RRCID ->	216976	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10400 - 10422	
04	DLQ	G-10	1226	-0-	1226	1226	160 1	1054 2	Y	11			22
05	DLQ	G-10	1307	-0-	1307	2533	170 1	1128 2	Y	8			30
06		1700 N	1323	-0-	-377	2156	170 1	1146 2	Y	6			36
07		3100 N	1330	-0-	-1770	386	177 1	1147 2	Y	5			41
08		1880 N	1494	-0-	-386	-0-	199 1	1287 2	Y	7			48
*09		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	194 1	1214 2	Y	6			54

LIBRE		WELL #:		21	RRCID ->	217473	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10480 - 10508	
04	DLQ	G-10	2991	-0-	2991	2991	393 1	2587 2	Y	10			30
05	DLQ	G-10	3108	-0-	3108	6099	406 1	2694 2	Y	7			37
06		8998 X	2899	-0-	-6099	-0-	371 1	2508 2	Y	18			55
07		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	371 1	2398 2	Y	13			68
08		3162 X	2804	-0-	-358	-0-	374 1	2420 2	Y	9			77
09		3000 X	2480	-0-	-520	-0-	341 1	2136 2	Y	3			80

LIBRE		WELL #:		5R	RRCID ->	218281	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10415 - 10436	
04	DLQ	G-10	155	-0-	155	155	20 1	135 2	Y	-0-			69
05	DLQ	G-10	259	-0-	259	414	34 1	224 2	Y	1			70
06		585 N	171	-0-	-414	-0-	22 1	149 2	Y	-0-			70
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	22 1	143 2	Y	1			71
08		248 N	147	-0-	-101	-0-	20 1	127 2	Y	-0-			71
09		180 N	152	-0-	-28	-0-	21 1	131 2	Y	-0-			71

LIBRE		WELL #:		28	RRCID ->	218283	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10512 - 10532	
04		1050 X	718	-0-	-332	-0-	94 1	621 2	N	3			113
05		1023 X	788	-0-	-235	-0-	102 1	678 2	N	7			120
06		930 X	615	-0-	-315	-0-	79 1	532 2	N	4			124
07		899 X	658	-0-	-241	-0-	88 1	568 2	N	2			126
08		926 X	926	-0-	-0-	-0-	122 1	791 2	N	12			138
09		750 X	699	-0-	-51	-0-	96 1	600 2	N	3			141

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LIBRE EAST				WELL #: 8	RRCID -> 218645	COMPL. DATE 04/06/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10433	- 10452			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1680 X	1307	-0-	-373	-0-	170 1	1119 2	N	16			178
05	1550 X	1361	-0-	-189	-0-	18 9	1175 2	N	8			186
06	1440 X	929	-0-	-511	-0-	177 9	803 2	N	6			192
07	1364 X	937	-0-	-427	-0-	119 7	810 2	N	2			194
08	1364 X	908	-0-	-456	-0-	125 2	780 2	N	6			200
*09	1320 X	904	-0-	-416	-0-	121 7	774 2	N	5			205
						124 6						

LIBRE				WELL #: 24	RRCID -> 219891	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10471	- 10489			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3809	-0-	3809	3809	500 1	3289 2	Y	18			99
05	DLQ G-10	3757	-0-	3757	7566	20 9	3243 2	Y	24			123
06	10028 X	2462	-0-	-7566	-0-	488 26	2135 2	Y	10	113 1		20
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	316 11	2204 2	Y	19			39
08	3224 X	2488	-0-	-736	-0-	341 21	2137 2	Y	18			57
09	3120 X	2530	-0-	-590	-0-	331 20	2166 2	Y	16			73
						346 18						

LIBRE EAST				WELL #: 9	RRCID -> 221278	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH 10758	PERF.10168	- 10200			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	567	-0-	567	567	74 1	487 2	Y	5			98
05	DLQ G-10	659	-0-	659	1226	6 9	565 2	Y	8			106
06	1500 N	537	-0-	-963	263	85 9	464 2	Y	4			110
07	771 N	508	-0-	-263	-0-	69 4	438 2	Y	2			112
08	651 N	528	-0-	-123	-0-	68 2	454 2	Y	4			116
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	70 4	497 2	Y	5			121
						79 6						

LIBRE				WELL #: 32	RRCID -> 221540	COMPL. DATE 07/24/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10412	- 10434			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	720 N	548	-0-	-172	-0-	72 1	473 2	N	3			40
05	682 N	604	-0-	-78	-0-	3 9	522 2	N	3			43
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	79 3	449 2	N	2			45
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	66 2	593 2	N	2			47
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	92 2	579 2	N	5			52
*09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	90 6	663 2	N	1			53
						106 1						
						1 9						

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LIBRE				WELL #: 31	RRCID -> 221621	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10525	- 10555			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	DLQ G-10	675	-0-	675	675	89 1	585 2	Y	1		78	
05	DLQ G-10	861	-0-	861	1536	110 1	732 2	Y	17		95	
06	1000 N	724	-0-	-276	1260	93 1	631 2	Y	-0-	46 1	49	
07	2059 N	799	-0-	-1260	-0-	107 1	692 2	Y	-0-		49	
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	111 1	715 2	Y	3		52	
*09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	116 1	725 2	Y	-0-		52	
-----												
LIBRE				WELL #: 34	RRCID -> 222129	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10490	- 10510			
04	DLQ G-10	1843	-0-	1843	1843	242 1	1590 2	Y	10	113 1	11	
05	DLQ G-10	1937	-0-	1937	3780	251 1	1666 2	Y	18		29	
06	700 N	1566	-0-	866	4646	200 1	1354 2	Y	11		40	
07	3100 N	1767	-0-	-1333	3313	235 1	1519 2	Y	12		52	
08	3100 N	1474	-0-	-1626	1687	196 1	1266 2	Y	11		63	
*09	3000 N	1767	-0-	-1233	454	243 1	1520 2	Y	4		67	
-----												
LIBRE				WELL #: 33	RRCID -> 222202	COMPL. DATE 08/13/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10340	- 10370			
04	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2 1	13 2	Y	-0-		27	
05	DLQ G-10	29	-0-	29	44	4 1	24 2	Y	1		28	
06	66 N	22	-0-	-44	-0-	3 1	19 2	Y	-0-		28	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		28	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 1	52 2	Y	-0-		28	
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13 1	84 2	Y	-0-		28	
-----												
LIBRE				WELL #: 35	RRCID -> 222349	COMPL. DATE 08/31/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10400	- 10419			
04	DLQ G-10	2584	-0-	2584	2584	338 1	2223 2	Y	21		60	
05	DLQ G-10	3077	-0-	3077	5661	399 1	2648 2	Y	27		87	
06	9147 X	3486	-0-	-5661	-0-	446 1	3015 2	Y	23		110	
07	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	504 1	3264 2	Y	19		129	
08	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	490 1	3164 2	Y	17	107 1	39	
09	3480 X	3445	-0-	-35	-0-	472 1	2954 2	Y	17		56	

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1573	-0-	1573	1573	206	1	1359	2	Y	7		50
05	DLQ G-10	1609	-0-	1609	3182	209	1	1389	2	Y	10		60
06	1600 N	1355	-0-	-245	2937	174	1	1174	2	Y	6	62 1	4
07	3100 N	1579	-0-	-1521	1416	210	1	1357	2	Y	11		15
08	2904 N	1488	-0-	-1416	-0-	198	1	1278	2	Y	11		26
*09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	195	1	1219	2	Y	9		35

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

04	DLQ G-10	285	-0-	285	285	37	1	246	2	Y	2		23
05	DLQ G-10	347	-0-	347	632	45	1	302	2	Y	-0-		23
06	797 N	165	-0-	-632	-0-	21	1	144	2	Y	-0-		23
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	20	1	127	2	Y	-0-		23
08	341 N	208	-0-	-133	-0-	28	1	180	2	Y	-0-		23
*09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	34	1	215	2	Y	-0-		23

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

04	DLQ G-10	230	-0-	230	230	29	1	193	2	Y	7		47
05	DLQ G-10	274	-0-	274	504	36	1	238	2	Y	-0-		47
06	933 N	429	-0-	-504	-0-	55	1	371	2	Y	3		50
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	101	1	653	2	Y	7		57
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	90	1	580	2	Y	4		61
09	420 N	86	-0-	-334	-0-	12	1	74	2	Y	-0-		61

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

04	DLQ G-10	457	-0-	457	457	60	1	397	2	Y	-0-		81
05	DLQ G-10	773	-0-	773	1230	101	1	670	2	Y	2		83
06	700 N	414	-0-	-286	944	53	1	360	2	Y	1		84
07	1597 N	653	-0-	-944	-0-	87	1	563	2	Y	3		87
08	775 N	671	-0-	-104	-0-	90	1	579	2	Y	2		89
09	420 N	384	-0-	-36	-0-	53	1	331	2	Y	-0-		89

OIL AND GAS DIVISION

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
LIBRE EAST		WELL #:		10	RRCID ->	230535	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10599 - 10631				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	592	-0-	592	592		77	1	509	2	Y	5			62
05	DLQ G-10	704	-0-	704	1296		91	1	604	2	Y	8			70
06	900 N	516	-0-	-384	912		66	1	444	2	Y	5			75
07	1471 N	559	-0-	-912	-0-		75	1	483	2	Y	1			76
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-		79	1	510	2	Y	5			81
*09	523 N	523	-0-	-0-	-0-		71	1	446	2	Y	5			86

LIL MISS (PETTUS)				53567 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
SUN EXPLORATION, INC.				829289										
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #:		4 C	RRCID ->	130008	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	4716	PERF. 4596 - 4602			
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

LIL MISS (PETTUS 3290)				53567 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
SUN EXPLORATION, INC.				829289										
MOFFETT L.P. EST		WELL #:		2026	RRCID ->	123154	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 3289 - 3297			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

MOFFETT, L.P.		WELL #:		4277	RRCID ->	126054	COMPL. DATE	08/08/1987	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3263 - 3269			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

LIL MISS (P-2)				53567 606	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
SUN EXPLORATION, INC.				829289										
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #:		4 T	RRCID ->	165117	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	4716	PERF. 4644 - 4649			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			69

LILIA (WILCOX)		53571 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181807		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9065 - 9073								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-					15
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-					15
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2		Y	-0-					15
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-					15
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-					15
09	270	N	117	-0-	-153	-0-	117	2		Y	-0-					15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
BRUNI, LILIA		WELL #: 1		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264								
04	810	X	436	-0-	-374	-0-	15	1	420	2	N	1	2	1		160
05	837	X	457	-0-	-380	-0-	17	1	440	2	N	-0-				160
06	810	X	521	-0-	-289	-0-	32	1	489	2	N	-0-				160
07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	N	-0-				160
08	496	X	345	-0-	-151	-0-	18	1	325	2	N	2				162
09	510	X	392	-0-	-118	-0-	23	1	367	2	N	2	3	1		161

BRUNI, LILIA		WELL #: 6		RRCID -> 163688		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312								
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	N	2	3	1		-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	28	1	742	2	N	-0-				-0-
06	720	N	459	-0-	-261	-0-	28	1	431	2	N	-0-				-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	602	2	N	-0-				-0-
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	36	1	669	2	N	-0-				-0-
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	N	-0-				-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 7		RRCID -> 163735		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 8		RRCID -> 164874		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364								
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	537	2	Y	3	3	1		92
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	9								92
06	450	N	393	-0-	-57	-0-	21	1	537	2	Y	-0-				92
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	-0-				92
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	505	2	Y	-0-				92
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	Y	-0-				92

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		11	RRCID ->	169608	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8758 - 9360		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	186	1	2372	2	Y	10			33
05	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	252	1	2314	2	Y	27	57	1	3
06	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	226	1	3189	2	Y	7			10
07	3410 X	1104	-0-	-2306	-0-	108	1	990	2	Y	5			15
08	3410 X	609	-0-	-2801	-0-	53	1	552	2	Y	4	15	1	4
09	3300 X	1302	-0-	-1998	-0-	101	1	1194	2	Y	6			10
-----														
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		10	RRCID ->	170860	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8730 - 9290		
04	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	288	1	3665	2	Y	28			51
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	274	1	2519	2	Y	23	62	1	12
06	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	308	1	4341	2	Y	31			43
07	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	364	1	3319	2	Y	30			73
08	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	356	1	3715	2	Y	28	76	1	25
*09	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	333	1	3933	2	Y	32			57
-----														
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		16	RRCID ->	174429	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9066 - 9086		
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	16	1	429	2	Y	2	2	1	1
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	Y	7			8
06	510 N	301	-0-	-209	-0-	18	1	282	2	Y	1	2	1	7
07	465 N	392	-0-	-73	-0-	18	1	372	2	Y	2			9
08	496 N	422	-0-	-74	-0-	22	1	399	2	Y	1	2	1	8
*09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	2	3	1	7
-----														
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		15	RRCID ->	175840	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8769 - 9352		
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	8	1	207	2	N	1	1	1	49
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	N	2			51
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	11	1	169	2	N	1	2	1	50
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	10	1	202	2	N	2			52
08	279 N	213	-0-	-66	-0-	11	1	201	2	N	1	2	1	51
*09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	2	3	1	50



LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		18	RRCID ->	177871	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9311 - 9478
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3000 N	2695	-0-	-305	37	195	1	2483	2	Y	15	35
05	1848 N	1811	-0-	-37	-0-	177	1	1621	2	Y	12 40 1	7
06	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	155	1	2187	2	Y	18	25
07	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	222	1	2031	2	Y	17	42
08	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	224	1	2340	2	Y	17 44 1	15
*09	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	218	1	2570	2	Y	18	33
-----												
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		17	RRCID ->	183605	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8914 - 9600
04	420 N	391	-0-	-29	-0-	14	1	375	2	Y	2 2 1	-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	457	2	Y	14	14
06	450 N	155	-0-	-295	-0-	9	1	146	2	Y	-0-	14
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	Y	-0-	14
08	465 N	405	-0-	-60	-0-	21	1	384	2	Y	-0-	14
*09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	-0-	14
-----												
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		19	RRCID ->	184068	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9253 - 9313
04	510 N	357	-0-	-153	-0-	26	1	328	2	Y	3	5
05	372 N	272	-0-	-100	-0-	26	1	242	2	Y	4 6 1	3
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	23	1	321	2	Y	8	11
07	372 N	300	-0-	-72	-0-	29	1	263	2	Y	7	18
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	303	2	Y	7 19 1	6
09	360 N	268	-0-	-92	-0-	20	1	239	2	Y	8	14
-----												
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		21	RRCID ->	185325	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	8903 - 9394
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	695	2	Y	6	10
05	558 N	471	-0-	-87	-0-	46	1	422	2	Y	3 10 1	3
06	690 N	590	-0-	-100	-0-	38	1	543	2	Y	8	11
07	775 N	532	-0-	-243	-0-	52	1	472	2	Y	7	18
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	57	1	599	2	Y	7 19 1	6
09	600 N	529	-0-	-71	-0-	41	1	479	2	Y	8	14
-----												
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		22	RRCID ->	190614	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8888 - 9002
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LILIA (WILCOX 8700)		53571 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 13		RRCID -> 215506		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2790 X	2345	-0-	-445	-0-	83 1 13 9	2249 2	N	12 13 1	168
05	2728 X	2700	-0-	-28	-0-	100 1	2600 2	N	-0-	168
06	2700 X	1764	-0-	-936	-0-	107 1 1 9	1656 2	N	1 2 1	167
07	2790 X	2314	-0-	-476	-0-	109 1 10 9	2195 2	N	9	176
08	2790 X	2267	-0-	-523	-0-	117 1 6 9	2144 2	N	5 2 1	179
09	2610 X	1990	-0-	-620	-0-	117 1 8 9	1865 2	N	7 3 1	183

LIZ (LOBO 6)		54194 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HUBBERD TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 221759		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25029			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25029			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25029			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25029			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25029			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-25029			N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 45		RRCID -> 262327		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614		
04	840 N	446	-0-	-394 B	-70136	28 1 3 9	415 3	N	3 2 1	8
05	0 N	163	-0-	163 B	-69973	9 1	154 3	N	-0- 8 1	-0-
06	990 N	178	-0-	-812 B	-69973	8 1	170 3	N	-0-	-0-
07	465 N	107	-0-	-358 B	-69973	5 1	102 3	N	-0-	-0-
08	155 N	135	-0-	-20 B	-69973	6 1	129 3	N	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-69973			N	NO RPT	-0-

LIZ (8100)		54194 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HUBBERD		WELL #: 15-C		RRCID -> 152892		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUBBERD		WELL #: 16		RRCID -> 155149		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106		
04	660 X	539	-0-	-121	-0-	539 3		N	-0-	3
05	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-	3
06	810 X	629	-0-	-181	-0-	629 3		N	-0-	3
07	837 X	580	-0-	-257	-0-	580 3		N	-0-	3
08	930 X	585	-0-	-345	-0-	585 3		N	-0-	3
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	3

HUBBERD, WILLIAM "C"		WELL #: 41		RRCID -> 189398		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324		
04	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-	10
05	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-	10
06	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-	10
07	1116 X	1056	-0-	-60	-0-	1056 3		N	-0-	10
08	1116 X	1080	-0-	-36	-0-	1080 3		N	-0-	10
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT	10

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HUBBERD		WELL #:		7	RRCID ->	192370	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6612 - 6624	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	204088	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7026 - 7047	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HUBBERD		WELL #:		79	RRCID ->	214259	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8193 - 8377	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538 - 8582	
HUBBERD "B"		WELL #:		5	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538 - 8582	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LIZ (8200)		54194 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HUBBERD "B"		WELL #:		7	RRCID ->	211342	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8478 - 8566	
04	540 X	195	-0-	-345	-0-	161 2	27 3	N	6	5 1		19	
05	558 X	114	-0-	-444	-0-	92 2	19 3	N	3	4 1		18	
06	180 X	43	-0-	-137	-0-	35 2	8 3	N	-0-	6 1		12	
07	217 X	122	-0-	-95	-0-	103 2	16 3	N	3	4 1		11	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	3 9		N	2			13	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			13	

LIZ (8200)		//CONT.//		54194 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HUBBERD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	212827	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	8624 - 8710	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	984	2	164	3	N	14	6 1	14
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	15 945	2 8	202	3	N	7	6 1	15
*06	1200 N	1082	-0-	-118	-0-	904	2	178	3	N	-0-	6 6	9
07	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1009	2	153	3	N	6	8 1	7
08	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	7 964	2 4	157	3	N	4		11
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT		11
LIZ (8840)				54194 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HUBBERD TRUST		WELL #:		74	RRCID ->	215850	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	8788 - 9024	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LIZ (9200)				54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HUBBERD		WELL #:		2	RRCID ->	149470	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8564 - 9118	
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-		73
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-		73
06	570 N	476	-0-	-94	-0-	475	3	1	9	N	1	66 1	8
07	589 N	239	-0-	-350	-0-	239	3			N	-0-		8
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-		8
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		8
HUBBERD		WELL #:		4	RRCID ->	149895	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8643 - 9237	
04	3750 X	2935	-0-	-815	-0-	2932	3	3	9	N	3	3 8	82
05	3410 X	2867	-0-	-543	-0-	2867	3			N	-0-		82
06	3330 X	2482	-0-	-848	-0-	2482	3			N	-0-		82
07	3441 X	2296	-0-	-1145	-0-	2296	3			N	-0-		82
08	3441 X	2660	-0-	-781	-0-	2660	3			N	-0-		82
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT		82
HUBBERD		WELL #:		3	RRCID ->	149907	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8290 - 9128	
04	1530 X	1437	-0-	-93	-0-	1437	3			N	-0-		128
05	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2125	3	13	9	N	12	117 1	23
06	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-		23
07	1581 X	1388	-0-	-193	-0-	1382	3	6	9	N	5		28
08	2139 X	1406	-0-	-733	-0-	1406	3			N	-0-		28
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT		28
HUBBERD		WELL #:		5	RRCID ->	150071	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8937 - 9214	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 8		RRCID -> 150833		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3	N	-0-			-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-			-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-			-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-			-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HUBBERD		WELL #: 6		RRCID -> 151297		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904				
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-			38
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-			38
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483 3	N	-0-			38
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491 3	N	-0-			38
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478 3	N	-0-			38
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT			38
-----												
HUBBERD		WELL #: 12		RRCID -> 152213		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HUBBERD		WELL #: 13		RRCID -> 152583		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HUBBERD		WELL #: 15 T		RRCID -> 153746		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336				
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HUBBERD		WELL #: 11		RRCID -> 154061		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024				
04	990	X	737	-0-	-253	-0-	737 3	N	-0-			13
05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-			13
06	720	X	663	-0-	-57	-0-	663 3	N	-0-			13
07	775	X	516	-0-	-259	-0-	516 3	N	-0-			13
08	775	X	581	-0-	-194	-0-	581 3	N	-0-			13
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT			13
-----												
HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 154103		COMPL. DATE 01/31/1995		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #:		55	RRCID ->	191700	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	8757	PERF. 8402 - 8486		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2760 X	2436	-0-	-324	-0-	2436	3			N	-0-		52
05	2387 X	2226	-0-	-161	-0-	2226	3			N	-0-		52
06	2700 X	2483	-0-	-217	-0-	2483	3			N	-0-		52
07	2790 X	1638	-0-	-1152	-0-	1638	3			N	-0-		52
08	2511 X	1257	-0-	-1254	-0-	1257	3			N	-0-		52
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT		52
-----													
HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	196616	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7026 - 9456		
04	4200 X	3484	-0-	-716	-0-	3484	3			N	-0-		60
05	4340 X	4329	-0-	-11	-0-	4329	3			N	-0-		60
06	4200 X	3074	-0-	-1126	-0-	3026	3	48	9	N	44		104
07	3596 X	2344	-0-	-1252	-0-	2344	3			N	-0-		104
08	4340 X	2830	-0-	-1510	-0-	2830	3			N	-0-		104
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT		104
-----													
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		63	RRCID ->	197020	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8536 - 8638		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HUBBERD		WELL #:		66	RRCID ->	197029	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9322 - 9616		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HUBBERD		WELL #:		64	RRCID ->	197051	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 8606 - 9600		
04	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-		77
05	651 X	538	-0-	-113	-0-	538	3			N	-0-		77
06	630 X	407	-0-	-223	-0-	407	3			N	-0-		77
07	806 X	357	-0-	-449	-0-	357	3			N	-0-		77
08	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1025	3	1	9	N	1		78
09	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT		78
-----													
HUBBERD		WELL #:		71	RRCID ->	205357	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8958 - 8978		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HUBBERD ESTATE "D"		WELL #:		68ST	RRCID ->	209836	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8456 - 9025		
04	3750 X	3607	-0-	-143	-0-	3607	3			N	-0-		111
05	3751 X	3729	-0-	-22	-0-	3727	3	2	9	N	2	56 1	57
06	3600 X	3577	-0-	-23	-0-	3577	3			N	-0-		57
07	3720 X	3455	-0-	-265	-0-	3447	3	8	9	N	7		64
08	3720 X	3470	-0-	-250	-0-	3470	3			N	-0-		64
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT		64

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #: 76		RRCID -> 210773		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5686 3	28 9	N	25		152
05	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5922 3	11 9	N	10	52 1	110
06	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5639 3	35 9	N	32	86 1	56
07	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5187 3	3 9	N	3		59
08	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5209 3	12 9	N	11		70
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT		70

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 15		RRCID -> 135275		COMPL. DATE 06/16/1990			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356		
04	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	160 1	2483 3	Y	3	6 1	5
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	150 1	2343 3	Y	-0-		5
06	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	166 1	2401 3	Y	2		7
07	2635 N	2540	-0-	-95	-0-	154 1	2384 3	Y	2	4 1	5
08	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	148 1	2453 3	Y	2	4 1	3
09	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT		3

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 17		RRCID -> 146527		COMPL. DATE 08/27/1993			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940		
04	16440 X	14898	-0-	-1542	-0-	898 1	13980 3	Y	18	35 1	24
05	16988 X	14308	-0-	-2680	-0-	860 1	13448 3	Y	-0-		24
06	16200 X	13571	-0-	-2629	-0-	880 1	12676 3	Y	14		38
07	16740 X	14045	-0-	-2695	-0-	853 1	13180 3	Y	11	21 1	28
08	15407 X	13705	-0-	-1702	-0-	783 1	12913 3	Y	8	22 1	14
09	13910 X	NO RPT	-0-	-13910	-0-			Y	NO RPT		14

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 19		RRCID -> 153505		COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756		
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	129 1	1885 3	Y	4	3 1	12
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	110 1	1959 3	Y	6	9 1	9
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	87 1	1899 3	Y	18	22 1	5
07	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	96 1	1907 3	Y	9	7 1	7
08	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	95 1	1883 3	Y	7	6 1	8
09	1895 N	NO RPT	-0-	-1895	-0-			Y	NO RPT		8

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 20		RRCID -> 153506		COMPL. DATE 03/12/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040		
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	41 1	597 3	Y	1	1 1	4
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	35 1	621 3	Y	2	3 1	3
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	27 1	606 3	Y	5	7 1	1
07	651 N	627	-0-	-24	-0-	30 1	594 3	Y	3	2 1	2
08	651 N	647	-0-	-4	-0-	31 1	614 3	Y	2	2 1	2
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		2

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HUBBERD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 153621		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)								BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 21		RRCID -> 153714		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278			
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	58 1	902 3	Y	-0-		1
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	51 1	792 3	Y	-0-		1
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	53 1	767 3	Y	-0-		1
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	60 1	932 3	Y	1	1 1	1
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1 9					1
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	77 1	1274 3	Y	NO RPT		1

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 22		RRCID -> 154928		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294			
04	630 N	536	-0-	-94	-0-	32 1	502 3	Y	2	4 1	3
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	2 9					
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	33 1	509 3	Y	-0-		3
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	39 1	562 3	Y	2		5
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	2 9					
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	40 1	623 3	Y	-0-	2 1	3
						46 1	760 3	Y	-0-	2 1	1
								Y	NO RPT		1

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 24		RRCID -> 156918		COMPL. DATE 01/20/1996		TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6485			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6485			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6485			Y	NO RPT		-0-
*07	6485 X	-0-	-0-	-6485	-0-			Y	-0-		-0-
*08	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	587 1	12492 3	Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 25		RRCID -> 157551		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361			
04	3000 N	3981	-0-	981	981	255 1	3718 3	Y	7	5 1	17
05	3100 N	15592	-0-	12492	13473	8 9					
06	3000 N	36677	-0-	33677	47150	826 1	14752 3	Y	13	23 1	7
07	81842 X	34692	-0-	-47150	-0-	14 9					
08	31548 X	31548	-0-	-0-	-0-	1597 1	34995 3	Y	77	67 1	17
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	85 9					
						1646 1	32873 3	Y	157	83 1	91
						173 9					
						1501 1	29912 3	Y	123	92 1	122
						135 9					
								Y	NO RPT		122



LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 28		RRCID -> 171237		COMPL. DATE 12/13/1998			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	3960 X	3570	-0-	-390	-0-	215 1	4	3351 3	N	4	8 1	5
05	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	288 1	4	4504 3	N	-0-		5
06	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	311 1	4	4480 3	N	-0-		5
07	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	278 1	4	4310 3	N	-0-	4 1	1
08	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	261 1	4	4318 3	N	2	2 1	1
09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-	2 9			N	NO RPT		1
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 30		RRCID -> 173048		COMPL. DATE 05/22/1999			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549			
04	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	348 1	8	5415 3	Y	7	12 1	11
05	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	357 1	8	5574 3	Y	-0-		11
06	5550 X	3166	-0-	-2384	-0-	205 1	4	2957 3	Y	4		15
07	5952 X	4567	-0-	-1385	-0-	277 1	4	4286 3	Y	4	7 1	12
08	5952 X	4936	-0-	-1016	-0-	281 1	3	4652 3	Y	3	8 1	7
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-	3 9			Y	NO RPT		7
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 18		RRCID -> 183083		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117			
04	660 N	237	-0-	-423	-0-	15 1	1	221 3	Y	1	2 1	7
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	36 1	2	640 3	Y	2	4 1	5
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	24 1	6	542 3	Y	6	7 1	4
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	24 1	3	477 3	Y	3	2 1	5
08	682 N	550	-0-	-132	-0-	26 1	2	522 3	Y	2	2 1	5
09	535 N	NO RPT	-0-	-535	-0-	2 9			Y	NO RPT		5
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 195183		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582			
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	119 1	4	1740 3	Y	4	3 1	12
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	86 1	6	1535 3	Y	6	9 1	9
06	3000 N	3038	-0-	38	38	131 1	36	2867 3	Y	36	37 1	8
07	1922 N	1521	-0-	-401	-0-	73 1	8	1448 3	Y	-0-	8 1	-0-
08	1643 N	1186	-0-	-457	-0-	56 1	18	1110 3	Y	18	7 1	11
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-	20 9			Y	NO RPT		11
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 29		RRCID -> 197445		COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586			
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	242	242 3	Y	-0-		-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14 1	224	224 3	Y	-0-		-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	15 1	222	222 3	Y	-0-		-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	14 1	217	217 3	Y	-0-		-0-
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	13 1	218	218 3	Y	-0-		-0-
09	215 N	NO RPT	-0-	-215	-0-				Y	NO RPT		-0-

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		37	RRCID ->	213305	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8589 -	8599
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 N	211	-0-	-179	-0-	13	1	198	3	N	-0-	2 1	1
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-		1
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	13	1	186	3	N	-0-		1
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	10	1	157	3	N	-0-	1 1	-0-
08	217 N	145	-0-	-72	-0-	8	1	137	3	N	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		41	RRCID ->	222956	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	8556 -	8566
04	7950 X	7741	-0-	-209	-0-	466	1	7265	3	N	9	17 1	13
						10	9						
05	8215 X	7538	-0-	-677	-0-	454	1	7084	3	N	-0-		13
06	7650 X	7289	-0-	-361	-0-	473	1	6808	3	N	7		20
						8	9						
07	7998 X	7185	-0-	-813	-0-	436	1	6743	3	N	5	10 1	15
						6	9						
08	7998 X	7347	-0-	-651	-0-	419	1	6924	3	N	4	10 1	9
						4	9						
09	6550 X	NO RPT	-0-	-6550	-0-					N	NO RPT		9
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		43	RRCID ->	247401	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8222 -	8232
04	5370 X	5320	-0-	-50	-0-	339	1	4967	3	N	13	9 1	40
						14	9						
05	5549 X	4385	-0-	-1164	-0-	231	1	4136	3	N	16	27 1	29
						18	9						
06	5280 X	3813	-0-	-1467	-0-	164	1	3594	3	N	50	61 1	18
						55	9						
07	5487 X	3872	-0-	-1615	-0-	183	1	3661	3	N	25	19 1	24
						28	9						
08	5487 X	3071	-0-	-2416	-0-	146	1	2903	3	N	20	18 1	26
						22	9						
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT		26
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		46	RRCID ->	260394	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	8796	PERF.	8516 -	8526
04	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	299	1	4375	3	N	9	7 1	29
						10	9						
05	4743 X	3752	-0-	-991	-0-	199	1	3544	3	N	8	32 1	5
						9	9						
06	4590 X	4091	-0-	-499	-0-	178	1	3888	3	N	23	22 1	6
						25	9						
07	4743 X	4127	-0-	-616	-0-	196	1	3910	3	N	19	12 1	13
						21	9						
08	4743 X	4025	-0-	-718	-0-	192	1	3816	3	N	15	12 1	16
						17	9						
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT		16
-----													
LOCKHART (COCKFIELD #2)		54312 047		ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: STARR			
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		479409											
AUSTIN, CARLOS A.		WELL #:		1	RRCID ->	218687	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3768 -	3780
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44

OIL AND GAS DIVISION

LOCKHART (COCKFIELD 4, FB A) 54312 141 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409  
ZARSKY WELL #: 2 RRCID -> 048645 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 4567 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34	162	1			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20					38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28					82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19					101

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749  
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

04	2700 #	2112	-0-	-588	-0-	1144	1	874	2	N	85	96	1			28
						94	9									
05	2201 #	776	-0-	-1425	-0-	399	1	331	2	N	42	29	1			41
						46	9									
06	2010 #	658	-0-	-1352	-0-	334	1	282	2	N	38	42	1			37
						42	9									
07	2170 #	683	-0-	-1487	-0-	361	1	266	2	N	51	52	1			36
						56	9									
08	2170 #	467	-0-	-1703	-0-	236	1	189	2	N	38	40	1			34
						42	9									
09	2100 #	278	-0-	-1822	-0-	136	1	112	2	N	27	27	1			34
						30	9									

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749  
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	254	1	194	2	N	85	96	1			30
						94	9									
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	305	1	253	2	N	40	28	1			42
						44	9									
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	334	1	282	2	N	38	42	1			38
						42	9									
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	361	1	266	2	N	51	52	1			37
						56	9									
08	589 N	467	-0-	-122	-0-	236	1	189	2	N	38	40	1			35
						42	9									
09	660 N	278	-0-	-382	-0-	136	1	112	2	N	27	27	1			35
						30	9									

LOCKHART (YEGUA F SEG 2) 54312 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749  
MCLEAN, MARRS WELL #: 20 RRCID -> 219773 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4358 - 4360

04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	115	1	87	2	N	-0-					-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	180	1	150	2	N	-0-					-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	200	1	169	2	N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

04		05		06		07		08		09			
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

04		05		06		07		08		09		
690	N	646	-0-	-44	-0-	60	1	582	3	Y	4	39
04	690 N	646	-0-	-44	-0-	60	1	582	3	Y	4	39
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	124	1	1629	3	Y	23	28 1 34
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	120	1	1485	3	Y	27	39 1 22
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	62	1	635	3	Y	9	31
08	930 N	418	-0-	-512	-0-	62	1	354	2	Y	2	23 1 10
09	900 N	843	-0-	-57	-0-	60	1	766	2	Y	15	25

04		05		06		07		08		09		
3240	X	2970	-0-	-270	-0-	120	1	2785	3	Y	59	61
04	3240 X	2970	-0-	-270	-0-	120	1	2785	3	Y	59	61
05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	124	1	3082	3	Y	62	74 1 49
06	3240 X	2860	-0-	-380	-0-	120	1	2684	3	Y	51	73 1 27
07	3348 X	2175	-0-	-1173	-0-	124	1	2017	3	Y	31	58
08	3348 X	1551	-0-	-1797	-0-	124	1	1405	2	Y	20	58 1 20
09	3180 X	928	-0-	-2252	-0-	60	1	850	2	Y	16	36

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)		//CONT.//		54354 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894										
CLARK-SAIN		WELL #:		4		RRCID -> 190023		COMPL. DATE 07/05/2002			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	120	1	1379	3	Y	21			28
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	124	1	1600	3	Y	28	33	1	23
06	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	120	1	1348	3	Y	17	25	1	15
07	1550 N	1300	-0-	-250	-0-	124	1	1168	3	Y	7			22
08	1550 N	620	-0-	-930	-0-	62	1	536	2	Y	20	36	1	6
*09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	120	1	1414	2	Y	17			23
-----														
CLARK-SAIN		WELL #:		7		RRCID -> 195640		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412			
04	3000 N	2259	-0-	-741	2481	120	1	2099	3	Y	36			68
05	3100 N	2834	-0-	-266	2215	124	1	2665	3	Y	41	49	1	60
06	3000 N	2622	-0-	-378	1837	120	1	2463	3	Y	35	51	1	44
07	3100 N	1882	-0-	-1218	619	124	1	1736	3	Y	20			64
08	3100 N	2532	-0-	-568	51	124	1	2380	2	Y	25	72	1	17
09	2610 N	2533	-0-	-77	-0-	120	1	2367	2	Y	42			59
-----														
CLARK-SAIN		WELL #:		5		RRCID -> 198507		COMPL. DATE 11/10/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 12174			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
-----														
CLARK-SAIN		WELL #:		14		RRCID -> 213684		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799			
04	2430 X	1161	-0-	-1269	-0-	120	1	1038	3	Y	3			12
05	1767 X	945	-0-	-822	-0-	62	1	883	3	Y	-0-			12
06	1620 N	1197	-0-	-423	-0-	120	1	1077	3	Y	-0-			12
07	1209 N	710	-0-	-499	-0-	62	1	648	3	Y	-0-			12
08	930 N	366	-0-	-564	-0-	62	1	304	2	Y	-0-			12
09	1200 N	522	-0-	-678	-0-	60	1	462	2	Y	-0-			12
-----														
LOMA BLANCA (FRIO 7300)		54492 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROOKS					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
BROOKS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 267336		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOMA BLANCA (FRIO 7474)		54492 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BOBCAT OPERATING		077686													
CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	135042	COMPL. DATE	04/27/1991	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	7090 - 7096				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOMA BLANCA (8500)		54492 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073													
TRAD GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	269059	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8500 - 8512				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

LOMA BLANCA (9000)		54492 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073													
TRAD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	030457	COMPL. DATE	01/04/1963	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	N/A				
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	2	Y	-0-			-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	2	Y	-0-			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	225	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	32	1	173	2	Y	-0-			-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	35	1	197	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	38	1	207	2	Y	-0-			-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BROOKS - HEIRS		907297													
BROOKS - HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	030641	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	N/A				
04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	1642	1	10027	2	Y	-0-			165
05	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	1673	1	10941	2	Y	111			276
06	12210	X	11862	-0-	-348	-0-	1582	1	10240	2	Y	36			312
07	12617	X	11902	-0-	-715	-0-	1850	1	10042	2	Y	9			321
08	12741	X	11757	-0-	-984	-0-	1752	1	10001	2	Y	4			325
*09	12330	X	10750	-0-	-1580	-0-	1675	1	9058	2	Y	15	189	1	151

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BROOKS - HEIRS		907297													
BROOKS - HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	181316	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	8968 - 9172				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOMA BLANCA (9400)		54492 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073								
TRAD, HANNA		WELL #: 2		RRCID -> 197105		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)		54507 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
STATE 214		WELL #: 1		RRCID -> 159064		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDERS HEIRS 215		54507 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
		701613								
		WELL #: 1		RRCID -> 162909		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714		
04	DLQ G-10	4379	-0-	4379	4379	703 1	3676 3	N	-0-	-0-
05	DLQ G-10	1773	-0-	1773	6152	398 1	1375 3	N	-0-	-0-
06	DLQ G-10	6466	-0-	6466	12618	1874 1	4592 3	N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	15022	-0-	15022	27640	4132 1	10890 3	N	-0-	-0-
08	39352 X	11712	-0-	-27640	-0-	3063 1	8649 3	N	-0-	-0-
09	6480 X NO RPT	-0-	-0-	-6480	-0-			N	NO RPT	-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS)		54508 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
NEWMAN OPERATING COMPANY		607391								
HAHL, C. W. SEC. 67		WELL #: 50A		RRCID -> 256255		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2581 - 2584		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HERBST, F. W.		54507 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
		701613								
		WELL #: 8A		RRCID -> 256543		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY)		54509 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
MARTINEAU PETROLEUM, INC.		531036								
CLARK STATE		WELL #: 1		RRCID -> 095236		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2110 - 2090		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)		54509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
EXXON STATE		WELL #: 3		RRCID -> 198019		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 9060		PERF. 8744 - 8810						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXXON STATE		WELL #: 4		RRCID -> 200643		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 8766 - 8883						
04	DLQ G-10	35	-0-	35	35	6	1	29	3	Y	-0-					97
05	DLQ G-10	23	-0-	23	58	5	1	18	3	Y	-0-					97
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					97
07	DLQ G-10	167	-0-	167	225	46	1	121	3	Y	-0-					97
08	307 N	82	-0-	-225	-0-	21	1	61	3	Y	-0-					97
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

WELDER GU 217		WELL #: 1 C		RRCID -> 213015		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 10768		PERF. 8740 - 8875						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 71		WELL #: 2		RRCID -> 271240		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 15050		PERF. 8823 - 8865						
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
07	0 W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
08	0 W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194

EXXON STATE		WELL #: 1		RRCID -> 274742		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 14762		PERF. 9268 - 9278						
04	28890 X	23665	-0-	-5225	-0-	3756	1	19634	3	N	250	188	1			373
						275	9									
05	28551 X	21929	-0-	-6622	-0-	4859	1	16795	3	N	250	193	1			430
						275	9									
06	28230 X	16075	-0-	-12155	-0-	4608	1	11287	3	N	164	190	1			404
						180	9									
07	29171 X	15941	-0-	-13230	-0-	4336	1	11427	3	N	162	191	1			375
						178	9									
08	29171 X	15329	-0-	-13842	-0-	3961	1	11186	3	N	165	184	1			356
						182	9									
09	23670 X	NO RPT	-0-	-23670	-0-					N	NO RPT					356

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)		54509 535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
WELDER GU 217		WELL #: 1		RRCID -> 212340		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10768		PERF.10232 - 10409						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



LOMA VIEJA (WILCOX)		54520 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
GARZA HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 195059		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 141922		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682		
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	73 1	337 2	N	-0-	-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	39 1	378 2	N	-0-	-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	193 1	786 2	N	-0-	-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	122 1	767 2	N	-0-	-0-
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-	-0-
09	990 N	984	-0-	-6	-0-	17 1	967 2	N	-0-	-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 145748		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 146166		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774		
04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	529 1	2440 2	N	-0-	-0-
05	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	295 1	2869 2	N	-0-	-0-
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	567 1	2306 2	N	-0-	-0-
07	2852 X	2560	-0-	-292	-0-	352 1	2208 2	N	-0-	-0-
08	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 2		N	-0-	-0-
*09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	50 1	2808 2	N	-0-	-0-

LOMA VIEJA		WELL #: 4		RRCID -> 147016		COMPL. DATE 08/22/1993		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 166416		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		238722								
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	178461	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	14503	PERF.12460 - 12892	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	151 1	698 2	N	-0-		-0-	
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	83 1	809 2	N	-0-		-0-	
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	174 1	709 2	N	-0-		-0-	
07	713 N	637	-0-	-76	-0-	88 1	549 2	N	-0-		-0-	
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-		-0-	
*09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	13 1	756 2	N	-0-		-0-	
-----												
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	201092	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 2248 - 2312	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #:	70	RRCID ->	176680	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12160 - 12190
04	900 N	420	-0-	-480	-0-	18 1	402 2	N	-0-		-0-	
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-	
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-	
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	38 1	515 2	N	-0-		-0-	
*09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	122 1	1904 2	N	-0-		-0-	
-----												
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858		WELL #:	1	RRCID ->	181119	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	14530	PERF.12267 - 12330
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		-0-	
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		-0-	
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-	
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 2		N	-0-		-0-	
*08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
VELA ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	184035	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	15363	PERF.12241 - 12263	
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-	
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-	
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-	
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		-0-	
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LONDON, DEEP (LEHMAN GAS)		54543 142		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
XOG OPERATING LLC		945921										
LEHMAN		WELL #:		A 7	RRCID ->	230547	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 7916 - 7921	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LONDON, WEST (4200)		54550 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
HORNE		WELL #: 1		RRCID -> 254089		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LONGHORN		54756 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552								
MILLER FEE		WELL #: 26		RRCID -> 183146		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
LONGHORN, MIDDLE (5800)		54760 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552								
MILLER, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 068658		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
LONGHORN, SOUTH (4200)		54762 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194								
CRESTONIO PROPERTIES 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 281212		COMPL. DATE 08/31/2016		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4595 - 4601		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	648	NO RPT	-0-	-648	-0-		N	NO RPT		-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 164361		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LONGHORN, SOUTH (6400)		54762 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.		033181								
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION		WELL #: 18		RRCID -> 075967		COMPL. DATE 06/04/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 4203 - 4222		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194  
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281044 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3941 - 3947

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	20176	NO RPT	-0-	-20176	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175  
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552  
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: 28 RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

04	540 #	549	-0-	9 B	-32013	541	2	8	9	N	7	202
05	558 #	501	-0-	-57 B	-32070	493	2	8	9	N	7	209
06	600 #	545	-0-	-55 B	-32125	545	2			N	-0-	209
07	620 #	564	-0-	-56 B	-32181	564	2			N	-0-	209
08	620 #	436	-0-	-184 B	-32365	436	2			N	-0-	209
09	540 #	-0-	-0-	-540 B	-32905					N	-0-	209

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

04	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	75	1	542	2	Y	78	138
						86	9					
05	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	74	1	509	2	Y	71	190 1
						78	9					
06	900 N	848	-0-	-52 B	-0-	91	1	685	2	Y	65	84
						72	9					
07	3887	3887	-0-	-0- B	-0-	455	1	3355	2	Y	70	154
						77	9					
08	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	84	1	598	2	Y	45	186 1
						50	9					
09	840 N	550	-0-	-290 B	-0-	112	1	405	2	Y	30	43
						33	9					

OIL AND GAS DIVISION

-----															
LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599															
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892															
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185															
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			68
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			68
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68
-----															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861															
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084															
04		51548 X	15651	-0-	-35897	-0-	1726	1	13925	2	N	-0-			-0-
05		14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	1670	1	12943	2	N	-0-			-0-
06		13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	1549	1	11474	2	N	-0-			-0-
07		12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	1508	1	11226	2	N	-0-			-0-
08		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	860	1	6246	2	N	-0-			-0-
*09		6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	821	1	5755	2	N	-0-			-0-
-----															
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022															
04		300 N	229	-0-	-71	-0-	25	1	204	2	N	-0-			-0-
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	206	2	N	-0-			-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	2	N	-0-			-0-
07		248 N	247	-0-	-1	-0-	29	1	217	2	N	1			1
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	284	2	N	-0-			1
*09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	44	1	307	2	N	-0-			1
-----															
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335															
04		3360 X	171	-0-	-3189	-0-	19	1	152	2	N	-0-			-0-
05		3472 X	260	-0-	-3212	-0-	30	1	230	2	N	-0-			-0-
06		2700 X	204	-0-	-2496	-0-	24	1	180	2	N	-0-			-0-
07		1519 X	209	-0-	-1310	-0-	25	1	184	2	N	-0-			-0-
08		279 X	229	-0-	-50	-0-	28	1	201	2	N	-0-			-0-
09		240 X	200	-0-	-40	-0-	25	1	175	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		360 X	192	-0-	-168	-0-	21 1	171 2	N	-0-		-0-
05		372 X	199	-0-	-173	-0-	23 1	176 2	N	-0-		-0-
06		240 X	188	-0-	-52	-0-	22 1	166 2	N	-0-		-0-
07		203 X	203	-0-	-0-	-0-	24 1	179 2	N	-0-		-0-
08		344 X	344	-0-	-0-	-0-	42 1	302 2	N	-0-		-0-
*09		265 X	265	-0-	-0-	-0-	33 1	232 2	N	-0-		-0-
-----												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF. 10514 - 12550												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836												
04		2370 X	829	-0-	-1541	-0-	91 1	731 2	N	6		22
							7 9					
05		2449 X	929	-0-	-1520	-0-	106 1	823 2	N	-0-		22
06		1650 X	574	-0-	-1076	-0-	68 1	506 2	N	-0-		22
07		1116 X	1048	-0-	-68	-0-	124 1	922 2	N	2		24
							2 9					
08		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	165 1	1200 2	N	2		26
							2 9					
*09		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	162 1	1138 2	N	-0-		26
-----												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174												
04		720 X	314	-0-	-406	-0-	35 1	279 2	N	-0-		37
05		744 X	296	-0-	-448	-0-	34 1	262 2	N	-0-		37
06		540 X	363	-0-	-177	-0-	43 1	320 2	N	-0-		37
07		558 X	421	-0-	-137	-0-	50 1	371 2	N	-0-		37
08		612 X	612	-0-	-0-	-0-	73 1	533 2	N	5		42
							6 9					
*09		485 X	485	-0-	-0-	-0-	60 1	424 2	N	1		43
							1 9					

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1860 X	1332	-0-	-528	-0-	147	1	1185	2	N	-0-			-0-
05		1860 X	1423	-0-	-437	-0-	163	1	1260	2	N	-0-			-0-
06		1590 X	1494	-0-	-96	-0-	178	1	1316	2	N	-0-			-0-
07		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	203	1	1513	2	N	-0-			-0-
08		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	262	1	1904	2	N	-0-			-0-
*09		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	259	1	1816	2	N	-0-			-0-
-----															
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970															
04		1590 X	863	-0-	-727	-0-	95	1	768	2	N	-0-			8
05		1643 X	756	-0-	-887	-0-	86	1	670	2	N	-0-			8
06		1290 X	678	-0-	-612	-0-	81	1	597	2	N	-0-			8
07		899 X	879	-0-	-20	-0-	104	1	775	2	N	-0-			8
08		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	149	1	1082	2	N	-0-			8
*09		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	149	1	1042	2	N	-0-			8
-----															
PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806															
04		4410 X	2623	-0-	-1787	-0-	289	1	2334	2	N	-0-			45
05		4557 X	2840	-0-	-1717	-0-	325	1	2515	2	N	-0-			45
06		4200 X	3002	-0-	-1198	-0-	357	1	2645	2	N	-0-			45
07		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	347	1	2581	2	N	-0-			45
08		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	474	1	3439	2	N	-0-			45
*09		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	479	1	3359	2	N	-0-			45
-----															
PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030															
04		4740 X	2730	-0-	-2010	-0-	301	1	2429	2	N	-0-			27
05		4898 X	3179	-0-	-1719	-0-	363	1	2809	2	N	6			33
							7	9							
06		3990 X	2926	-0-	-1064	-0-	348	1	2578	2	N	-0-			33
07		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	374	1	2788	2	N	4			37
							4	9							
08		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	495	1	3595	2	N	-0-			37
*09		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	487	1	3411	2	N	-0-			37
-----															
PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001															
04		870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
05		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
06		690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994															
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	2	N	-0-			8
05		341 N	222	-0-	-119	-0-	25	1	195	2	N	2			10
							2	9							
06		300 N	221	-0-	-79	-0-	26	1	195	2	N	-0-			10
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	29	1	213	2	N	-0-			10
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	40	1	288	2	N	-0-			10
*09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	2	N	-0-			10

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1170 X	763	-0-	-407	-0-	84	1	679	2	N	-0-			15
05	1209 X	791	-0-	-418	-0-	90	1	701	2	N	-0-			15
06	1170 X	814	-0-	-356	-0-	97	1	717	2	N	-0-			15
07	809 X	809	-0-	-0-	-0-	96	1	713	2	N	-0-			15
08	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	165	1	1195	2	N	3			18
						3	9							
*09	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	173	1	1213	2	N	-0-			18
-----														
PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930														
04	1590 X	1200	-0-	-390	-0-	132	1	1068	2	N	-0-			7
05	1457 X	1313	-0-	-144	-0-	150	1	1163	2	N	-0-			7
06	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	174	1	1287	2	N	-0-			7
07	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	170	1	1267	2	N	-0-			7
08	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	233	1	1690	2	N	5			12
						6	9							
*09	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	231	1	1620	2	N	-0-			12
-----														
PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			15
-----														
PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925														
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			25
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----														
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685 KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



-----															
LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005															
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		1350 X	830	-0-	-520	-0-	104 1	726 2	N		-0-				81
05		1395 X	994	-0-	-401	-0-	133 1	861 2	N		-0-				81
06		1350 X	1008	-0-	-342	-0-	116 1	892 2	N		-0-	14 1			67
07		1116 X	1069	-0-	-47	-0-	145 1	924 2	N		-0-				67
08		1116 X	1036	-0-	-80	-0-	138 1	898 2	N		-0-				67
09		1020 X	953	-0-	-67	-0-	142 1	811 2	N		-0-				67
-----															
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705															
04		1170 X	1127	-0-	-43	-0-	141 1	986 2	N		-0-				-0-
05		1209 X	1118	-0-	-91	-0-	150 1	968 2	N		-0-				-0-
06		1140 X	1087	-0-	-53	-0-	125 1	962 2	N		-0-				-0-
07		1178 X	1167	-0-	-11	-0-	158 1	1009 2	N		-0-				-0-
08		1178 X	1046	-0-	-132	-0-	139 1	907 2	N		-0-				-0-
09		1140 X	1022	-0-	-118	-0-	152 1	870 2	N		-0-				-0-
-----															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456															
04		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	414 1	2448 3	N		-0-				-0-
05		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	414 1	2436 3	N		-0-				-0-
06		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	376 1	2293 3	N		-0-				-0-
07		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	377 1	2386 3	N		-0-				-0-
08		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	392 1	2196 3	N		-0-				-0-
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N		NO RPT				-0-
-----															
WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516															
04		2100 X	10	-0-	-2090	-0-	2 1	8 3	N		-0-				-0-
05		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N		-0-				-0-
06		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N		-0-				-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-				-0-
08		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N		-0-				-0-
09		10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-			N		NO RPT				-0-
-----															
WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614															
04		5430 X	4796	-0-	-634	-0-	694 1	4102 3	N		-0-				-0-
05		5239 X	4877	-0-	-362	-0-	708 1	4169 3	N		-0-				-0-
06		5070 X	4434	-0-	-636	-0-	623 1	3811 3	N		-0-				-0-
07		5239 X	4927	-0-	-312	-0-	671 1	4256 3	N		-0-				-0-
08		4960 X	4645	-0-	-315	-0-	705 1	3940 3	N		-0-				-0-
09		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			N		NO RPT				-0-
-----															
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12878 - 12984															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO (CONSOLIDATED)												//CONT.//		54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.												480181									
EL MILAGRO "B"												WELL #: B 1		RRCID -> 233632		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
-----																					
EL MILAGRO "B"												WELL #: B 4		RRCID -> 235282		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
-----																					
EL MILAGRO "C"												WELL #: 1		RRCID -> 243579		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																					
EL MILAGRO "B"												WELL #: B 5		RRCID -> 243594		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																					
XTO ENERGY INC.												945936									
RAMIREZ, JOSEFA												WELL #: 1 L		RRCID -> 011537		COMPL. DATE 01/28/1959		TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
-----																					
GUERRA, AVELINO												WELL #: 1		RRCID -> 011540		COMPL. DATE 10/09/1959		TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A			
04	3180	X	2384	-0-	-796	-0-	110	1	2274	3	N	-0-			-0-						
05	3286	X	2483	-0-	-803	-0-	117	1	2366	3	N	-0-			-0-						
06	3180	X	2500	-0-	-680	-0-	113	1	2387	3	N	-0-			-0-						
07	3007	X	2564	-0-	-443	-0-	126	1	2438	3	N	-0-			-0-						
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	141	1	2774	3	N	-0-			-0-						
*09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	632	1	2326	3	N	-0-			-0-						

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	N	-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	3	N	-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-
07	558 N	524	-0-	-34	-0-	26	1	498	3	N	-0-
08	527 N	456	-0-	-71	-0-	22	1	434	3	N	-0-
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	86	1	316	3	N	-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

04	3660 X	3388	-0-	-272	-0-	260	1	3128	3	N	-0-
05	3534 X	3190	-0-	-344	-0-	247	1	2943	3	N	-0-
06	3420 X	3395	-0-	-25	-0-	260	1	3135	3	N	-0-
07	3534 X	3437	-0-	-97	-0-	258	1	3179	3	N	-0-
08	3503 X	3157	-0-	-346	-0-	252	1	2905	3	N	-0-
*09	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	285	1	3371	3	N	-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

04	3150 X	2677	-0-	-473	-0-	123	1	2554	3	N	-0-
05	3255 X	2642	-0-	-613	-0-	125	1	2517	3	N	-0-
06	3150 X	2600	-0-	-550	-0-	118	1	2482	3	N	-0-
07	2852 X	2637	-0-	-215	-0-	129	1	2508	3	N	-0-
08	2852 X	2149	-0-	-703	-0-	104	1	2045	3	N	-0-
*09	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	863	1	3176	3	N	-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

04	776 X	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	3	N	-0-
05	868 X	774	-0-	-94	-0-	37	1	737	3	N	-0-
06	840 X	758	-0-	-82	-0-	34	1	724	3	N	-0-
07	868 X	760	-0-	-108	-0-	37	1	723	3	N	-0-
08	806 X	730	-0-	-76	-0-	35	1	695	3	N	-0-
*09	888 X	888	-0-	-0-	-0-	190	1	698	3	N	-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

04	6570 X	6219	-0-	-351	-0-	287	1	5932	3	N	-0-
05	6789 X	6248	-0-	-541	-0-	295	1	5953	3	N	-0-
06	6570 X	6090	-0-	-480	-0-	276	1	5814	3	N	-0-
07	6417 X	5732	-0-	-685	-0-	281	1	5450	3	N	-0-
08	6417 X	5583	-0-	-834	-0-	269	1	5314	3	N	-0-
*09	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	1423	1	5237	3	N	-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

04	1170 X	1086	-0-	-84	-0-	83	1	1003	3	N	-0-
05	1147 X	1063	-0-	-84	-0-	82	1	981	3	N	-0-
06	1110 X	1040	-0-	-70	-0-	80	1	960	3	N	-0-
07	1147 X	1101	-0-	-46	-0-	83	1	1018	3	N	-0-
08	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	90	1	1039	3	N	-0-
09	1080 X	1070	-0-	-10	-0-	83	1	987	3	N	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
RAMIREZ, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 129645		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4530 X	3817	-0-	-713	-0-	293 1	3524 3	N	-0-					-0-
05	4619 X	4495	-0-	-124	-0-	348 1	4147 3	N	-0-					-0-
06	4470 X	4334	-0-	-136	-0-	332 1	4002 3	N	-0-					-0-
07	4619 X	4428	-0-	-191	-0-	332 1	4095 3	N	1	1	8			-0-
						1 9								
08	4495 X	4419	-0-	-76	-0-	353 1	4066 3	N	-0-					-0-
09	4350 X	4087	-0-	-263	-0-	318 1	3769 3	N	-0-					-0-
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 2		RRCID -> 129648		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136						
04	429 X	429	-0-	-0-	-0-	33 1	396 3	N	-0-					-0-
05	401 X	401	-0-	-0-	-0-	31 1	370 3	N	-0-					-0-
06	420 X	336	-0-	-84	-0-	26 1	310 3	N	-0-					-0-
07	460 X	460	-0-	-0-	-0-	35 1	425 3	N	-0-					-0-
08	434 X	431	-0-	-3	-0-	34 1	397 3	N	-0-					-0-
09	420 X	400	-0-	-20	-0-	31 1	369 3	N	-0-					-0-
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 4		RRCID -> 130138		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
SERNA, DONATO		WELL #: 1 U		RRCID -> 134251		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
DONATO SERNA		WELL #: 1 L		RRCID -> 134269		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318						
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TESORO-YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 137162		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-



LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GUERRA, AVELINA		WELL #: 4AT		RRCID -> 163335		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	203 1	4210 3	N	-0-			-0-
05	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	209 1	4216 3	N	-0-			-0-
06	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	193 1	4060 3	N	-0-			-0-
07	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	212 1	4124 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
08	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	197 1	3879 3	N	-0-			-0-
*09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	1026 1	3775 3	N	-0-			-0-
-----												
RAMOS, FELIX		WELL #: 3		RRCID -> 164394		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472			
04	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	217 1	4487 3	N	-0-			-0-
05	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	236 1	4754 3	N	-0-			-0-
06	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	251 1	5292 3	N	-0-			-0-
07	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	263 1	5106 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
08	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	270 1	5320 3	N	-0-			-0-
*09	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	1353 1	4978 3	N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 C		RRCID -> 166019		COMPL. DATE 12/09/1997			TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 T		RRCID -> 166022		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520			
04	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	116 1	1396 3	N	-0-			-0-
05	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	125 1	1496 3	N	-0-			-0-
06	1500 X	1197	-0-	-303	-0-	92 1	1105 3	N	-0-			-0-
07	1550 X	1193	-0-	-357	-0-	90 1	1103 3	N	-0-			-0-
08	1612 X	1378	-0-	-234	-0-	110 1	1268 3	N	-0-			-0-
09	1560 X	1268	-0-	-292	-0-	99 1	1169 3	N	-0-			-0-
-----												
GUERRA, RAUL		WELL #: 6		RRCID -> 166806		COMPL. DATE 09/03/2010			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874			
04	1170 X	1064	-0-	-106	-0-	82 1	982 3	N	-0-			-0-
05	1178 X	1067	-0-	-111	-0-	83 1	984 3	N	-0-			-0-
06	1110 X	1028	-0-	-82	-0-	79 1	949 3	N	-0-			-0-
07	1147 X	1033	-0-	-114	-0-	78 1	955 3	N	-0-			-0-
08	1085 X	1042	-0-	-43	-0-	83 1	959 3	N	-0-			-0-
09	1050 X	992	-0-	-58	-0-	77 1	915 3	N	-0-			-0-
-----												
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 T		RRCID -> 167483		COMPL. DATE 03/22/1998			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446			
04	1110 X	863	-0-	-247	-0-	40 1	823 3	N	-0-			-0-
05	1147 X	753	-0-	-394	-0-	36 1	717 3	N	-0-			-0-
06	1050 X	721	-0-	-329	-0-	33 1	688 3	N	-0-			-0-
07	1054 X	644	-0-	-410	-0-	32 1	612 3	N	-0-			-0-
08	961 X	828	-0-	-133	-0-	40 1	788 3	N	-0-			-0-
*09	904 X	904	-0-	-0-	-0-	193 1	711 3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 C		RRCID -> 167488		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 4 C		RRCID -> 168411		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GUERRA, AVELINA		WELL #: 5A		RRCID -> 170486		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502					
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-	-0-
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-	-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-	-0-
07	372 N	287	-0-	-85	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-	-0-
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-	-0-
09	300 N	177	-0-	-123	-0-	-0-	38	1	139	3	N	-0-	-0-
-----													
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10142 - 10180					
04	450 X	419	-0-	-31	-0-	-0-	32	1	387	3	N	-0-	-0-
05	465 X	435	-0-	-30	-0-	-0-	34	1	401	3	N	-0-	-0-
06	450 X	384	-0-	-66	-0-	-0-	29	1	355	3	N	-0-	-0-
07	434 X	418	-0-	-16	-0-	-0-	31	1	387	3	N	-0-	-0-
08	434 X	395	-0-	-39	-0-	-0-	32	1	363	3	N	-0-	-0-
09	420 X	383	-0-	-37	-0-	-0-	30	1	353	3	N	-0-	-0-
-----													
GUERRA, RAUL		WELL #: 10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733					
04	780 X	743	-0-	-37	-0-	-0-	57	1	686	3	N	-0-	-0-
05	806 X	754	-0-	-52	-0-	-0-	58	1	696	3	N	-0-	-0-
06	780 X	724	-0-	-56	-0-	-0-	55	1	669	3	N	-0-	-0-
07	806 X	738	-0-	-68	-0-	-0-	55	1	683	3	N	-0-	-0-
08	775 X	739	-0-	-36	-0-	-0-	59	1	680	3	N	-0-	-0-
09	750 X	697	-0-	-53	-0-	-0-	54	1	643	3	N	-0-	-0-
-----													
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 7		RRCID -> 177583		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995					
04	450 X	417	-0-	-33	-0-	-0-	32	1	385	3	N	-0-	-0-
05	465 X	421	-0-	-44	-0-	-0-	33	1	388	3	N	-0-	-0-
06	450 X	392	-0-	-58	-0-	-0-	30	1	362	3	N	-0-	-0-
07	465 X	401	-0-	-64	-0-	-0-	30	1	371	3	N	-0-	-0-
08	434 X	399	-0-	-35	-0-	-0-	32	1	367	3	N	-0-	-0-
09	420 X	375	-0-	-45	-0-	-0-	29	1	346	3	N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GUERRA, RAUL		WELL #: 7		RRCID -> 177815		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5580 X	4050	-0-	-1530	-0-	311 1	3739 3	N	-0-			-0-
05	5952 X	3950	-0-	-2002	-0-	306 1	3644 3	N	-0-			-0-
06	5760 X	3388	-0-	-2372	-0-	260 1	3128 3	N	-0-			-0-
07	5952 X	3210	-0-	-2742	-0-	241 1	2968 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
08	5952 X	2667	-0-	-3285	-0-	213 1	2454 3	N	-0-			-0-
09	4050 X	3226	-0-	-824	-0-	251 1	2974 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
-----												
GUERRA, RAUL		WELL #: 4		RRCID -> 178068		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784			
04	1350 X	1263	-0-	-87	-0-	97 1	1166 3	N	-0-			-0-
05	1364 X	1265	-0-	-99	-0-	98 1	1167 3	N	-0-			-0-
06	1320 X	1186	-0-	-134	-0-	91 1	1095 3	N	-0-			-0-
07	1364 X	1195	-0-	-169	-0-	90 1	1105 3	N	-0-			-0-
08	1302 X	1188	-0-	-114	-0-	95 1	1093 3	N	-0-			-0-
09	1260 X	1132	-0-	-128	-0-	88 1	1044 3	N	-0-			-0-
-----												
GUERRA, RAUL		WELL #: 9		RRCID -> 178277		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972			
04	240 X	209	-0-	-31	-0-	16 1	193 3	N	-0-			-0-
05	248 X	217	-0-	-31	-0-	17 1	200 3	N	-0-			-0-
06	240 X	205	-0-	-35	-0-	16 1	189 3	N	-0-			-0-
07	248 X	241	-0-	-7	-0-	18 1	223 3	N	-0-			-0-
08	248 X	232	-0-	-16	-0-	19 1	213 3	N	-0-			-0-
09	210 X	185	-0-	-25	-0-	14 1	171 3	N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 8		RRCID -> 179188		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914			
04	2370 X	1304	-0-	-1066	-0-	100 1	1204 3	N	-0-			-0-
05	2449 X	2094	-0-	-355	-0-	162 1	1932 3	N	-0-			-0-
06	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	189 1	2283 3	N	-0-			-0-
07	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	185 1	2275 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
08	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	192 1	2212 3	N	-0-			-0-
09	2460 X	2320	-0-	-140	-0-	181 1	2139 3	N	-0-			-0-
-----												
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 4		RRCID -> 179209		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467			
04	6180 X	5671	-0-	-509	-0-	261 1	5410 3	N	-0-			-0-
05	6386 X	5640	-0-	-746	-0-	267 1	5373 3	N	-0-			-0-
06	5790 X	5665	-0-	-125	-0-	257 1	5408 3	N	-0-			-0-
07	5983 X	5514	-0-	-469	-0-	270 1	5243 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
08	5983 X	5017	-0-	-966	-0-	242 1	4775 3	N	-0-			-0-
*09	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	1298 1	4775 3	N	-0-			-0-
-----												
GUERRA, RAUL		WELL #: 11		RRCID -> 179323		COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200			
04	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	550 1	6617 3	N	-0-			-0-
05	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	564 1	6718 3	N	-0-			-0-
06	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	532 1	6408 3	N	-0-			-0-
07	7409 X	6829	-0-	-580	-0-	513 1	6315 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
08	7409 X	6625	-0-	-784	-0-	529 1	6096 3	N	-0-			-0-
09	7170 X	6347	-0-	-823	-0-	495 1	5852 3	N	-0-			-0-



LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GUERRA, AVELINO		WELL #: 3 C		RRCID -> 179421		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 9		RRCID -> 179529		COMPL. DATE 08/19/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272							
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	347	1	4178	3	N	-0-				-0-
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	357	1	4250	3	N	-0-				-0-
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	333	1	4014	3	N	-0-				-0-
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	323	1	3985	3	N	2	2	8		-0-
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	343	1	3954	3	N	-0-				-0-
*09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	321	1	3796	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
-----																
GUERRA, RAUL		WELL #: 2		RRCID -> 179660		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502							
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-				-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-				-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3		3	N	-0-				-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-				-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				3	N	-0-				-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-				-0-
-----																
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 179817		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316							
04	5430	X	5130	-0-	-300	-0-	236	1	4894	3	N	-0-				-0-
05	5611	X	4527	-0-	-1084	-0-	214	1	4313	3	N	-0-				-0-
06	5430	X	3296	-0-	-2134	-0-	149	1	3147	3	N	-0-				-0-
07	5301	X	3446	-0-	-1855	-0-	169	1	3277	3	N	-0-				-0-
08	5301	X	3443	-0-	-1858	-0-	166	1	3277	3	N	-0-				-0-
09	5130	X	3941	-0-	-1189	-0-	842	1	3099	3	N	-0-				-0-
-----																
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 5		RRCID -> 179844		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432							
04	1140	X	1105	-0-	-35	-0-	51	1	1054	3	N	-0-				-0-
05	1178	X	1059	-0-	-119	-0-	50	1	1009	3	N	-0-				-0-
06	1140	X	1057	-0-	-83	-0-	48	1	1009	3	N	-0-				-0-
07	1178	X	1095	-0-	-83	-0-	54	1	1041	3	N	-0-				-0-
08	1178	X	867	-0-	-311	-0-	42	1	825	3	N	-0-				-0-
09	1110	X	626	-0-	-484	-0-	134	1	492	3	N	-0-				-0-
-----																
AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2		WELL #: 3 T		RRCID -> 179968		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008							
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	3	N	-0-				-0-
05	992	X	753	-0-	-239	-0-	36	1	717	3	N	-0-				-0-
06	960	X	483	-0-	-477	-0-	22	1	461	3	N	-0-				-0-
07	992	X	797	-0-	-195	-0-	39	1	758	3	N	-0-				-0-
08	837	X	332	-0-	-505	-0-	16	1	316	3	N	-0-				-0-
09	720	X	4	-0-	-716	-0-	1	1	3	3	N	-0-				-0-

-----																
LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
04		3210 X	2685	-0-	-525	-0-		124	1	2561	3	N	-0-			-0-
05		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-		150	1	3030	3	N	-0-			-0-
06		2940 X	2739	-0-	-201	-0-		124	1	2615	3	N	-0-			-0-
07		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-		141	1	2734	3	N	-0-			-0-
08		3193 X	2442	-0-	-751	-0-		118	1	2324	3	N	-0-			-0-
09		3090 X	2820	-0-	-270	-0-		603	1	2217	3	N	-0-			-0-
-----																
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496																
04		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-		394	1	4741	3	N	-0-			-0-
05		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-		404	1	4816	3	N	-0-			-0-
06		5010 X	4996	-0-	-14	-0-		383	1	4612	3	N	-0-	1	1 8	-0-
								1	9							
07		5301 X	5048	-0-	-253	-0-		379	1	4665	3	N	-0-	4	4 8	-0-
								4	9							
08		5301 X	5138	-0-	-163	-0-		410	1	4728	3	N	-0-			-0-
09		5130 X	4905	-0-	-225	-0-		382	1	4521	3	N	-0-	2	2 8	-0-
								2	9							
-----																
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896																
04		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-		216	1	4463	3	N	-0-			-0-
05		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-		223	1	4496	3	N	-0-			-0-
06		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-		216	1	4556	3	N	-0-			-0-
07		4836 X	4598	-0-	-238	-0-		225	1	4373	3	N	-0-			-0-
08		4836 X	4495	-0-	-341	-0-		217	1	4278	3	N	-0-			-0-
*09		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-		1076	1	3959	3	N	-0-			-0-
-----																
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575																
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450																
04		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-		101	1	2088	3	N	-0-			-0-
05		2325 X	1593	-0-	-732	-0-		75	1	1518	3	N	-0-			-0-
06		2430 X	1561	-0-	-869	-0-		71	1	1490	3	N	-0-			-0-
07		2511 X	1641	-0-	-870	-0-		80	1	1561	3	N	-0-			-0-
08		2511 X	2468	-0-	-43	-0-		119	1	2349	3	N	-0-			-0-
*09		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-		498	1	1831	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 X	137	-0-	-13	-0-	6	1	131	3	N	-0-			-0-
05	155 X	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
06	150 X	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
07	160 X	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-			-0-
08	155 X	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
*09	158 X	158	-0-	-0-	-0-	34	1	124	3	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

04	8490 X	8019	-0-	-471	-0-	370	1	7649	3	N	-0-			-0-
05	8711 X	8121	-0-	-590	-0-	384	1	7737	3	N	-0-			-0-
06	8190 X	8156	-0-	-34	-0-	370	1	7786	3	N	-0-			-0-
07	8463 X	7865	-0-	-598	-0-	385	1	7479	3	N	1	1 8		-0-
08	8308 X	7997	-0-	-311	-0-	386	1	7611	3	N	-0-			-0-
*09	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	1966	1	7233	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

04	4740 X	3973	-0-	-767	-0-	305	1	3668	3	N	-0-			-0-
05	4588 X	3884	-0-	-704	-0-	301	1	3583	3	N	-0-			-0-
06	4110 X	3783	-0-	-327	-0-	290	1	3493	3	N	-0-			-0-
07	4247 X	4014	-0-	-233	-0-	301	1	3713	3	N	-0-			-0-
08	4247 X	4002	-0-	-245	-0-	320	1	3682	3	N	-0-			-0-
09	3960 X	3678	-0-	-282	-0-	287	1	3391	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

04	T. A.	7200	-0-	7200	7200	332	1	6868	3	N	-0-			-0-
05	T. A.	7020	-0-	7020	14220	332	1	6688	3	N	-0-			-0-
06	T. A.	8706	-0-	8706	22926	394	1	8312	3	N	-0-			-0-
07	29125 X	6199	-0-	-22926	-0-	304	1	5895	3	N	-0-			-0-
08	14738 X	14738	-0-	-0-	-0-	711	1	14027	3	N	-0-			-0-
*09	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	2140	1	7876	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

04	3150 X	2741	-0-	-409	-0-	210	1	2531	3	N	-0-			-0-
05	3255 X	2643	-0-	-612	-0-	205	1	2438	3	N	-0-			-0-
06	3150 X	2426	-0-	-724	-0-	186	1	2240	3	N	-0-			-0-
07	3131 X	2346	-0-	-785	-0-	176	1	2170	3	N	-0-			-0-
08	2821 X	2354	-0-	-467	-0-	188	1	2166	3	N	-0-			-0-
09	2730 X	2219	-0-	-511	-0-	173	1	2046	3	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

04	120 X	97	-0-	-23	-0-	4	1	93	3	N	-0-			-0-
05	93 X	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
06	90 X	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	N	-0-			-0-
07	93 X	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
08	93 X	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
*09	148 X	148	-0-	-0-	-0-	32	1	116	3	N	-0-			-0-

-----																	
LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SERRA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		1530 X	1332	-0-	-198	-0-	61	1	1271	3	N	-0-					-0-
05		1581 X	1326	-0-	-255	-0-	63	1	1263	3	N	-0-					-0-
06		1440 X	1072	-0-	-368	-0-	49	1	1023	3	N	-0-					-0-
07		1488 X	934	-0-	-554	-0-	46	1	888	3	N	-0-					-0-
08		1488 X	768	-0-	-720	-0-	37	1	731	3	N	-0-					-0-
09		1320 X	931	-0-	-389	-0-	199	1	732	3	N	-0-					-0-
-----																	
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350																	
-----																	
04		4860 X	3604	-0-	-1256	-0-	166	1	3438	3	N	-0-					-0-
05		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	261	1	5266	3	N	-0-					-0-
06		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	283	1	5955	3	N	-0-					-0-
07		4743 X	3923	-0-	-820	-0-	192	1	3731	3	N	-0-					-0-
08		5022 X	4385	-0-	-637	-0-	211	1	4174	3	N	-0-					-0-
*09		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	1203	1	4426	3	N	-0-					-0-
-----																	
RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160																	
-----																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380																	
-----																	
04		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	245	1	5073	3	N	-0-					-0-
05		5270 X	4810	-0-	-460	-0-	227	1	4583	3	N	-0-					-0-
06		5100 X	4512	-0-	-588	-0-	204	1	4308	3	N	-0-					-0-
07		5487 X	4698	-0-	-789	-0-	230	1	4467	3	N	-0-	1	1	8		-0-
							1	9									
08		5487 X	4799	-0-	-688	-0-	231	1	4568	3	N	-0-					-0-
09		5310 X	5125	-0-	-185	-0-	1095	1	4030	3	N	-0-					-0-
-----																	
SERRA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985																	
-----																	
04		2520 X	2469	-0-	-51	-0-	114	1	2355	3	N	-0-					-0-
05		2604 X	2530	-0-	-74	-0-	120	1	2410	3	N	-0-					-0-
06		2460 X	2208	-0-	-252	-0-	100	1	2108	3	N	-0-					-0-
07		2542 X	2435	-0-	-107	-0-	119	1	2316	3	N	-0-					-0-
08		2542 X	2337	-0-	-205	-0-	113	1	2224	3	N	-0-					-0-
*09		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	619	1	2278	3	N	-0-					-0-
-----																	
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618																	
-----																	
04		2400 X	2144	-0-	-256	-0-	99	1	2045	3	N	-0-					-0-
05		2480 X	2173	-0-	-307	-0-	103	1	2070	3	N	-0-					-0-
06		2250 X	1248	-0-	-1002	-0-	57	1	1191	3	N	-0-					-0-
07		2201 X	872	-0-	-1329	-0-	43	1	829	3	N	-0-					-0-
08		2201 X	887	-0-	-1314	-0-	43	1	844	3	N	-0-					-0-
09		2130 X	1034	-0-	-1096	-0-	221	1	813	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)													CNTY: ZAPATA							
//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 945936																				
GUERRA, RAUL													WELL #: 3 T RRCID -> 192170		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9550 - 9921	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
04		30 X	26	-0-	-4	-0-		2	1	24	3	N	-0-			-0-				
05		62 X	35	-0-	-27	-0-		3	1	32	3	N	-0-			-0-				
06		60 X	32	-0-	-28	-0-		2	1	30	3	N	-0-			-0-				
07		62 X	35	-0-	-27	-0-		3	1	32	3	N	-0-			-0-				
08		31 X	23	-0-	-8	-0-		2	1	21	3	N	-0-			-0-				
09		30 X	29	-0-	-1	-0-		2	1	27	3	N	-0-			-0-				
-----																				
GUERRA, RAUL													WELL #: 3 C RRCID -> 192171		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9143 - 9175	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
-----																				
GUERRA, RAUL													WELL #: 1 RRCID -> 192390		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2936 - 3730	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
-----																				
GUERRA, RAUL													WELL #: 15 RRCID -> 193940		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8850 - 8884	
04		450 X	413	-0-	-37	-0-		32	1	381	3	N	-0-			-0-				
05		586 X	586	-0-	-0-	-0-		45	1	541	3	N	-0-			-0-				
06		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-		77	1	932	3	N	-0-			-0-				
07		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-		108	1	1326	3	N	-0-			-0-				
08		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-		105	1	1215	3	N	-0-			-0-				
*09		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-		89	1	1052	3	N	-0-			-0-				
-----																				
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3													WELL #: 7A RRCID -> 194552		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 10400 - 11512	
04		4920 X	4562	-0-	-358	-0-		210	1	4352	3	N	-0-			-0-				
05		5084 X	4733	-0-	-351	-0-		224	1	4509	3	N	-0-			-0-				
06		4920 X	4888	-0-	-32	-0-		221	1	4667	3	N	-0-			-0-				
07		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-		253	1	4907	3	N	-0-			-0-				
08		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-		249	1	4911	3	N	-0-			-0-				
*09		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-		1169	1	4300	3	N	-0-			-0-				
-----																				
GUERRA, AVELINO													WELL #: 5 RRCID -> 196032		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A	
04		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
-----																				
SERNA, DONATO													WELL #: 4 RRCID -> 196181		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9286 - 9306	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 5		RRCID -> 197322		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 X	248	-0-	-52	-0-	19	1	229	3	N	-0-			-0-
05	230 X	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	N	-0-			-0-
06	234 X	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	N	-0-			-0-
07	248 X	216	-0-	-32	-0-	16	1	200	3	N	-0-			-0-
08	248 X	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	3	N	-0-			-0-
09	240 X	230	-0-	-10	-0-	18	1	212	3	N	-0-			-0-
-----														
RAMOS, FELIX		WELL #: 4		RRCID -> 198103		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
YZAGUIRRE		WELL #: 2		RRCID -> 199383		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252					
04	3660 X	3014	-0-	-646	-0-	139	1	2875	3	N	-0-			-0-
05	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	160	1	3224	3	N	-0-			-0-
06	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	166	1	3505	3	N	-0-			-0-
07	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	263	1	5111	3	N	-0-			-0-
08	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	241	1	4765	3	N	-0-			-0-
*09	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	1274	1	4689	3	N	-0-			-0-
-----														
GUERRA, AVELINO		WELL #: 6A		RRCID -> 201377		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080					
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-			-0-
-----														
GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID -> 202589		COMPL. DATE 01/18/2003			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT			-0-
-----														
YZAGUIRRE		WELL #: 3		RRCID -> 204756		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680					
04	4710 X	4571	-0-	-139	-0-	211	1	4360	3	N	-0-			-0-
05	4867 X	4678	-0-	-189	-0-	221	1	4457	3	N	-0-			-0-
06	4560 X	4546	-0-	-14	-0-	206	1	4340	3	N	-0-			-0-
07	4712 X	4605	-0-	-107	-0-	226	1	4379	3	N	-0-			-0-
08	4712 X	4551	-0-	-161	-0-	219	1	4332	3	N	-0-			-0-
*09	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	1124	1	4136	3	N	-0-			-0-

-----															
LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		3000 X	2857	-0-	-143	-0-	219	1	2638	3	N	-0-			-0-
05		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	224	1	2669	3	N	-0-			-0-
06		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	215	1	2589	3	N	-0-			-0-
07		2945 X	2611	-0-	-334	-0-	196	1	2414	3	N	1	1	8	-0-
											1				
08		2945 X	2333	-0-	-612	-0-	186	1	2147	3	N	-0-			-0-
09		2850 X	2372	-0-	-478	-0-	185	1	2187	3	N	-0-			-0-
-----															
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430															
-----															
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888															
-----															
04		5370 X	4613	-0-	-757	-0-	4613	3			N	-0-			-0-
05		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3			N	-0-			-0-
06		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			N	-0-			-0-
07		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5593	3	1	9	N	1	1	8	-0-
08		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	11	1	5549	3	N	-0-			-0-
09		5430 X	5267	-0-	-163	-0-	10	1	5257	3	N	-0-			-0-
-----															
BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502															
-----															
04		900 X	789	-0-	-111	-0-	36	1	753	3	N	-0-			37
05		930 X	790	-0-	-140	-0-	37	1	753	3	N	-0-			37
06		840 X	443	-0-	-397	-0-	20	1	423	3	N	-0-			37
07		806 X	772	-0-	-34	-0-	38	1	734	3	N	-0-			37
08		806 X	601	-0-	-205	-0-	29	1	572	3	N	-0-			37
*09		792 X	792	-0-	-0-	-0-	169	1	620	3	N	3			40
											3				
											9				
-----															
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347															
-----															
04		1110 X	527	-0-	-583	-0-	24	1	503	3	N	-0-			-0-
05		992 X	477	-0-	-515	-0-	23	1	454	3	N	-0-			-0-
06		960 X	514	-0-	-446	-0-	23	1	491	3	N	-0-			-0-
07		837 X	217	-0-	-620	-0-	11	1	206	3	N	-0-			-0-
08		837 X	565	-0-	-272	-0-	27	1	538	3	N	-0-			-0-
*09		626 X	626	-0-	-0-	-0-	134	1	492	3	N	-0-			-0-
-----															
GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300															
-----															
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 6		RRCID -> 222933		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 10		RRCID -> 242203		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774								
04	5190 X	4275	-0-	-915	-0-	197	1	4078	3	N	-0-					-0-
05	4898 X	4225	-0-	-673	-0-	200	1	4025	3	N	-0-					-0-
06	4260 X	4242	-0-	-18	-0-	192	1	4050	3	N	-0-					-0-
07	4433 X	4287	-0-	-146	-0-	210	1	4077	3	N	-0-					-0-
08	4433 X	3265	-0-	-1168	-0-	157	1	3108	3	N	-0-					-0-
09	4290 X	1951	-0-	-2339	-0-	417	1	1534	3	N	-0-					-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #: 7A		RRCID -> 245801		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676								
04	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	868 X	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	930 X	723	-0-	-207	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	961 X	761	-0-	-200	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	961 X	831	-0-	-130	-0-	1	1	830	3	N	-0-					-0-
*09	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	179	1	826	3	N	-0-					-0-
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 12		RRCID -> 247396		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601								
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
GUERRA, RAUL		WELL #: 19		RRCID -> 249617		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #: 8A		RRCID -> 251689		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380								
04	6660 X	6214	-0-	-446	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
05	6820 X	6252	-0-	-568	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
06	6600 X	6293	-0-	-307	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
07	6634 X	6508	-0-	-126	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
08	6634 X	6404	-0-	-230	-0-	9	1	6395	3	N	-0-					-0-
*09	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	1291	1	5968	3	N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

LOPENO ( QUEEN CITY UPPER)		54866 215		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
XTO ENERGY INC. GUERRA, RAUL		945936		WELL #: 16		RRCID -> 236704		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2230 - 2374				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPENO ( REKLAW B)		54866 344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW)		033892		WELL #: B 1		RRCID -> 244176		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 4508 - 4520				
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-				13
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-				13
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-				13
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-				13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 218456		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4542 - 4554		
04	4500	X	3531	-0-	-969	-0-	1255	1	2254	2	Y	20				119
05	4650	X	3348	-0-	-1302	-0-	1391	1	1937	2	Y	18				137
06	4470	X	1446	-0-	-3024	-0-	745	1	698	2	Y	3	44	1		96
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-				96
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-				96
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-				96

RAMIREZ		WELL #: 2		RRCID -> 222125		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 4534 - 4544						
04	3540	X	2730	-0-	-810	-0-	970	1	1743	2	Y	15				58
05	3534	X	2402	-0-	-1132	-0-	997	1	1390	2	Y	14				72
06	3000	X	1675	-0-	-1325	-0-	863	1	809	2	Y	3	32	1		43
07	3100	X	1297	-0-	-1803	-0-	908	1	389	2	Y	-0-				43
08	2821	X	1636	-0-	-1185	-0-	1136	1	500	2	Y	-0-				43
09	2730	X	568	-0-	-2162	-0-	290	1	278	2	Y	-0-				43

ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 225320		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 4471 - 4494						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	78	1		15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15

WILLARS		WELL #: 1		RRCID -> 247236		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 12016		PERF. 4908 - 4919						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----															
LOPENO ( REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.				945936											
RAMIREZ, MANUEL RAMOS		WELL #:		2	RRCID -> 022896			COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH	9266	PERF. 4907 - 4911		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
04	120 X	9	-0-	-111	-0-		1	1	8	3	N	-0-			-0-
05	124 X	5	-0-	-119	-0-		5	3			N	-0-			-0-
06	120 X	3	-0-	-117	-0-		3	3			N	-0-			-0-
07	93 X	2	-0-	-91	-0-		2	3			N	-0-			-0-
08	31 X	3	-0-	-28	-0-		3	3			N	-0-			-0-
09	9 X	6	-0-	-3	-0-		6	3			N	-0-			-0-
-----															
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		1 U	RRCID -> 030390			COMPL. DATE 05/04/1963			TOTAL DEPTH	9653	PERF. N/A		
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-		20	1	235	3	N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-		18	1	216	3	N	-0-			-0-
06	240 N	172	-0-	-68	-0-		13	1	159	3	N	-0-			-0-
07	279 N	199	-0-	-80	-0-		15	1	184	3	N	-0-			-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-		18	1	205	3	N	-0-			-0-
*09	249 N	249	-0-	-0-	-0-		19	1	230	3	N	-0-			-0-
-----															
VELA-LOPENO MINERALS LTD		WELL #:		3	RRCID -> 193147			COMPL. DATE 08/15/2002			TOTAL DEPTH	11285	PERF. 4582 - 4596		
04	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-		1034	1	3980	3	N	12			50
							13	9							
05	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-		988	1	4363	3	N	32			82
							35	9							
06	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-		958	1	4159	3	N	15			97
							17	9							
07	5208 X	4733	-0-	-475	-0-		998	1	3729	3	N	5			102
							6	9							
08	5394 X	4850	-0-	-544	-0-		1021	1	3823	3	N	5			107
							6	9							
09	5220 X	4710	-0-	-510	-0-		975	1	3729	3	N	5			112
							6	9							
-----															
GUERRA, RAUL		WELL #:		8	RRCID -> 193818			COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH	9712	PERF. 4728 - 4736		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #:		1	RRCID -> 196865			COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH	9431	PERF. 4626 - 4630		
04	810 N	538	-0-	-272	-0-		47	1	491	3	Y	-0-			-0-
05	558 N	522	-0-	-36	-0-		45	1	477	3	Y	-0-			-0-
06	540 N	521	-0-	-19	-0-		44	1	476	3	Y	1			1
							1	9							
07	558 N	533	-0-	-25	-0-		52	1	481	3	Y	-0-			1
08	527 N	482	-0-	-45	-0-		111	1	371	3	Y	-0-	1 1		-0-
*09	528 N	528	-0-	-0-	-0-		48	1	480	3	Y	-0-			-0-
-----															
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		2	RRCID -> 197202			COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH	9680	PERF. 4947 - 4958		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
LOPENO ( REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #:		2	RRCID ->	199820	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	4736 - 4742
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	114	1	1180	3	Y	-0-	-0-
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	94	1	994	3	Y	-0-	-0-
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	119	1	1285	3	Y	1	1
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	122	1	1127	3	Y	-0-	1
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	248	1	826	3	Y	-0-	-0-
*09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	93	1	943	3	Y	-0-	-0-
-----												
RAMIREZ, M. R.		WELL #:		11	RRCID ->	200885	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4712 - 4721
04	810 X	796	-0-	-14	-0-	61	1	735	3	N	-0-	-0-
05	790 X	790	-0-	-0-	-0-	61	1	729	3	N	-0-	-0-
06	810 X	755	-0-	-55	-0-	58	1	697	3	N	-0-	-0-
07	837 X	728	-0-	-109	-0-	55	1	673	3	N	-0-	-0-
08	837 X	727	-0-	-110	-0-	58	1	669	3	N	-0-	-0-
09	810 X	711	-0-	-99	-0-	55	1	656	3	N	-0-	-0-
-----												
GUERRA, RAUL		WELL #:		17	RRCID ->	202136	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4722 - 4730
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LOPENO (1400)				54866 784	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.				480181								
EL MILAGRO BAJO "B"		WELL #:		B 2	RRCID ->	258375	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1435 - 1438
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LOPENO ( 3,000)				54866 817	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861								
GUERRA, R. R.		WELL #:		1	RRCID ->	158821	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	3811	PERF.	3066 - 3070
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LOPENO, NE (A-3)				54869 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
BENAVIDES STATE GU		WELL #:		2	RRCID ->	261625	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO, NE (A-3)		//CONT.//		54869 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803							
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	221640	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 7636 - 8043
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPENO, NE (C-1)				54869 149	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
BENAVIDES-STATE GU		WELL #:		1	RRCID ->	148770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9314 - 9332
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER)				54869 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699							
GONZALES BENAVIDES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	213678	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9401	PERF. 6722 - 8566
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14											

LOPENO, NE. (WILCOX 8400)				54869 655	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040							
GONZALEZ		WELL #:		1	RRCID ->	204108	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 8410 - 8454
04	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	946	1	7085	2	N	-0-
05	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	946	1	7999	2	N	-0-
06	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	946	1	6292	2	N	-0-
07	6851 X	6681	-0-	-170	-0-	946	1	5735	2	N	-0-
08	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	946	1	7572	2	N	-0-
*09	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	946	1	5888	2	N	-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC				883803				CNTY: ZAPATA			
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	169540	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8411 - 8448
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES STATE GU				1	RRCID ->	169899	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 8311 - 8342
04	DLQ G-10	1213	-0-	1213	1213	882	1	331	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	3257	-0-	3257	4470	2550	1	707	2	Y	-0-
06	5611 X	1141	-0-	-4470	-0-	856	1	285	2	Y	-0-
07	818 X	818	-0-	-0-	-0-	644	1	174	2	Y	-0-
08	1550 X	692	-0-	-858	-0-	579	1	113	2	Y	-0-
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 433012  
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10714 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

04	DLQ G-10	2208	-0-	2208	2208	1606	1	602	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1180	-0-	1180	3388	924	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	3084	-0-	2484	5872	2312	1	772	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	1963	-0-	-1137	4735	1546	1	417	2	Y	-0-					-0-
*08	3100 N	3456	-0-	356	5091	2891	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	2631					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741  
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
05	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135  
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135  
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

04	DLQ G-10	776	-0-	776 B	776	544	1	230	2	Y	2					141
						2	9									
05	DLQ G-10	1662	-0-	1662 B	2438	596	1	1048	2	Y	16					157
						18	9									
06	3669 X	1231	-0-	-2438 B	-0-	502	1	727	2	Y	2					159
						2	9									
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	254	1	74	2	Y	-0-					159
08	1550 N	651	-0-	-899 B	-0-	227	1	422	2	Y	2					161
						2	9									
*09	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	442	1	908	2	Y	4					165
						4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

04	DLQ G-10	1350	-0-	1350 B	-619178	126	1	1210	2	Y	13	15	1			8
						14	9									
05	DLQ G-10	1348	-0-	1348 B	-617830	133	1	1203	2	Y	11	7	1			12
						12	9									
06	DLQ G-10	1264	-0-	1264 B	-616566	127	1	1127	2	Y	9	7	1			14
						10	9									
07	0 N	1622	-0-	1622 B	-614944	167	1	1441	2	Y	13	18	1			9
						14	9									
08	868 N	1934	-0-	1066 B	-613878	199	1	1716	2	Y	17	11	1			15
						19	9									
09	840 N	1250	-0-	410 B	-613468	133	1	1113	2	Y	4	7	1			12
						4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

04	DLQ G-10	157	-0-	157 B	-373874	15	1	140	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
05	DLQ G-10	149	-0-	149 B	-373725	15	1	133	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	DLQ G-10	162	-0-	162 B	-373563	16	1	144	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
07	0 N	133	-0-	133 B	-373430	14	1	119	2	Y	-0-	1	1			1
08	155 N	94	-0-	-61 B	-373430	10	1	83	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	150 N	29	-0-	-121 B	-373430	3	1	26	2	Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

04	DLQ G-10	214	-0-	214 B	-313305	20	1	194	2	Y	-0-					7
05	DLQ G-10	302	-0-	302 B	-313003	30	1	272	2	Y	-0-					7
06	DLQ G-10	243	-0-	243 B	-312760	25	1	218	2	Y	-0-					7
07	0 N	202	-0-	202 B	-312558	21	1	181	2	Y	-0-					7
08	310 N	251	-0-	-59 B	-312558	26	1	225	2	Y	-0-					7
*09	240 N	201	-0-	-39 B	-312558	22	1	179	2	Y	-0-					7

-----															
LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04	DLQ	G-10	346	-0-	346 B	-664519	32	1	310	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
05	DLQ	G-10	343	-0-	343 B	-664176	34	1	306	2	Y	3	2	1	2
							3	9							
06	DLQ	G-10	335	-0-	335 B	-663841	34	1	298	2	Y	3	2	1	3
							3	9							
07		0 N	348	-0-	348 B	-663493	36	1	309	2	Y	3	4	1	2
							3	9							
08		341 N	341	-0-	-0- B	-663493	35	1	304	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
*09		330 N	338	-0-	8 B	-663485	36	1	300	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
-----															
GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596															
04	DLQ	G-10	2764	-0-	2764 B	-624941	259	1	2474	2	Y	28	31	1	51
							31	9							
05	DLQ	G-10	3045	-0-	3045 B	-621896	301	1	2718	2	Y	24	16	1	59
							26	9							
06	DLQ	G-10	2898	-0-	2898 B	-618998	292	1	2583	2	Y	21	16	1	64
							23	9							
07		0 X	2911	-0-	2911 B	-616087	300	1	2585	2	Y	24	32	1	56
							26	9							
08		2883 X	2787	-0-	-96 B	-616087	287	1	2474	2	Y	24	16	1	64
							26	9							
*09		2790 X	2724	-0-	-66 B	-616087	291	1	2423	2	Y	9	15	1	58
							10	9							
-----															
GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520															
04	DLQ	G-10	2381	-0-	2381 B	-702850	223	1	2132	2	Y	24	27	1	38
							26	9							
05	DLQ	G-10	1886	-0-	1886 B	-700964	186	1	1683	2	Y	15	10	1	43
							17	9							
06	DLQ	G-10	2335	-0-	2335 B	-698629	235	1	2080	2	Y	18	13	1	48
							20	9							
07		0 N	2151	-0-	2151 B	-696478	222	1	1911	2	Y	16	23	1	41
							18	9							
08		1891 N	2015	-0-	124 B	-696354	208	1	1788	2	Y	17	11	1	47
							19	9							
09		1950 N	2051	-0-	101 B	-696253	219	1	1824	2	Y	7	11	1	43
							8	9							
-----															
GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522															
04	DLQ	G-10	2047	-0-	2047 B	-790430	192	1	1833	2	Y	20	23	1	30
							22	9							
05	DLQ	G-10	2293	-0-	2293 B	-788137	226	1	2046	2	Y	19	12	1	37
							21	9							
06	DLQ	G-10	2158	-0-	2158 B	-785979	217	1	1923	2	Y	16	12	1	41
							18	9							
07		0 N	2233	-0-	2233 B	-783746	230	1	1984	2	Y	17	24	1	34
							19	9							
08		2294 N	2191	-0-	-103 B	-783746	226	1	1945	2	Y	18	12	1	40
							20	9							
09		2160 N	2181	-0-	21 B	-783725	233	1	1939	2	Y	8	12	1	36
							9	9							

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
GRUY, DAGMAR		WELL #:		10	RRCID ->	225178	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8933	PERF.	7958 - 8598			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-535934				Y	26				155
05	DLQ	G-10	1363	-0-	B	-534571	798	1	492	2	Y	66	179	1	42
							73	9							
06	DLQ	G-10	712	-0-	B	-533859	650	1	40	2	Y	20	4	1	58
							22	9							
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-533859					Y	25			83
08		0 N	-0-	-0-	B	-533859					Y	20			103
*09		0 N	888	-0-	B	-532971	660	1	206	2	Y	20	27	1	96
							22	9							

GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227114	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7830 - 9190			
04	DLQ	G-10	2567	-0-	B	-91770	240	1	2298	2	Y	26	29	1	30
							29	9							
05	DLQ	G-10	2585	-0-	B	-89185	255	1	2307	2	Y	21	14	1	37
							23	9							
06	DLQ	G-10	2527	-0-	B	-86658	254	1	2253	2	Y	18	14	1	41
							20	9							
07		0 N	2543	-0-	B	-84115	262	1	2258	2	Y	21	28	1	34
							23	9							
08		2449 N	2608	-0-	B	-83956	269	1	2315	2	Y	22	15	1	41
							24	9							
*09		2370 N	2337	-0-	B	-83956	249	1	2078	2	Y	9	13	1	37
							10	9							

GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227456	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7928 - 9322			
04	DLQ	G-10	130	-0-	B	-86551	12	1	118	2	Y	-0-			2
05	DLQ	G-10	138	-0-	B	-86413	14	1	124	2	Y	-0-			2
06	DLQ	G-10	120	-0-	B	-86293	12	1	108	2	Y	-0-			2
07		0 N	150	-0-	B	-86143	16	1	134	2	Y	-0-			2
08		124 N	136	-0-	B	-86131	14	1	122	2	Y	-0-			2
09		120 N	121	-0-	B	-86130	13	1	108	2	Y	-0-			2

GRUY, DAGMAR		WELL #:		16	RRCID ->	227774	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7948 - 8560			
04	DLQ	G-10	2005	-0-	B	-432698	188	1	1796	2	Y	19	22	1	28
							21	9							
05	DLQ	G-10	2026	-0-	B	-430672	200	1	1807	2	Y	17	11	1	34
							19	9							
06	DLQ	G-10	1867	-0-	B	-428805	188	1	1665	2	Y	13	10	1	37
							14	9							
07		0 N	1886	-0-	B	-426919	194	1	1674	2	Y	16	21	1	32
							18	9							
08		1240 N	1863	-0-	B	-426296	192	1	1653	2	Y	16	11	1	37
							18	9							
09		1200 N	1534	-0-	B	-425962	164	1	1364	2	Y	5	8	1	34
							6	9							





-----														
LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	DLQ G-10	2641	-0-	2641 B	-304538	250	1	2391	2	Y	-0-			55
05	DLQ G-10	2745	-0-	2745 B	-301793	273	1	2472	2	Y	-0-			55
06	DLQ G-10	2374	-0-	2374 B	-299419	241	1	2133	2	Y	-0-			55
07	0 X	2287	-0-	2287 B	-297132	238	1	2049	2	Y	-0-			55
08	2759 X	2469	-0-	-290 B	-297132	257	1	2212	2	Y	-0-			55
09	2670 X	2239	-0-	-431 B	-297132	240	1	1999	2	Y	-0-			55
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582														
04	DLQ G-10	267	-0-	267 B	267	25	1	240	2	Y	2	3	1	7
05	DLQ G-10	303	-0-	303 B	570	30	1	273	2	Y	-0-			7
06	659 N	89	-0-	-570 B	-0-	9	1	80	2	Y	-0-			7
07	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	46	1	393	2	Y	4	5	1	6
08	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	82	1	710	2	Y	7	5	1	8
*09	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	74	1	615	2	Y	3	4	1	7
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440														
04	DLQ G-10	2298	-0-	2298 B	-571028	217	1	2080	2	Y	1			49
05	DLQ G-10	2223	-0-	2223 B	-568805	221	1	2002	2	Y	-0-			49
06	DLQ G-10	2032	-0-	2032 B	-566773	206	1	1826	2	Y	-0-			49
07	0 N	2301	-0-	2301 B	-564472	239	1	2062	2	Y	-0-			49
08	2232 N	2158	-0-	-74 B	-564472	224	1	1934	2	Y	-0-			49
09	2040 N	2030	-0-	-10 B	-564472	217	1	1813	2	Y	-0-			49
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538														
04	DLQ G-10	1224	-0-	1224 B	-92372	116	1	1108	2	Y	-0-			31
05	DLQ G-10	978	-0-	978 B	-91394	97	1	881	2	Y	-0-			31
06	DLQ G-10	1144	-0-	1144 B	-90250	116	1	1028	2	Y	-0-			31
07	0 N	1093	-0-	1093 B	-89157	114	1	979	2	Y	-0-			31
08	496 N	1027	-0-	531 B	-88626	107	1	920	2	Y	-0-			31
09	480 N	588	-0-	108 B	-88518	63	1	525	2	Y	-0-			31
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490														
04	DLQ G-10	79	-0-	79 B	-10200	7	1	71	2	Y	1	1	1	-0-
05	DLQ G-10	71	-0-	71 B	-10129	7	1	64	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	95	-0-	95 B	-10034	9	1	84	2	Y	2	1	1	1
07	0 N	89	-0-	89 B	-9945	9	1	80	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	62 N	88	-0-	26 B	-9919	9	1	78	2	Y	1			1
09	90 N	93	-0-	3 B	-9916	10	1	83	2	Y	-0-	1	1	-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.	446	-0-	446 B	446	182	1	263	2	Y	1					10
07	T. A.	369	-0-	369 B	815	286	1	83	2	Y	-0-					10
08	1331 X	516	-0-	-815 B	-0-	180	1	334	2	Y	2					12
*09	404 X	404	-0-	-0- B	-0-	132	1	271	2	Y	1					13

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

04	DLQ G-10	29	-0-	29 B	29	3	1	26	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	37	-0-	37 B	66	4	1	33	2	Y	-0-					1
06	96 N	30	-0-	-66 B	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					1
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					1
08	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					1
09	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

04	DLQ G-10	1888	-0-	1888 B	1888	177	1	1690	2	Y	19	21	1			25
05	DLQ G-10	1929	-0-	1929 B	3817	190	1	1722	2	Y	15	10	1			30
06	5513 X	1696	-0-	-3817 B	-0-	17	9	1512	2	Y	12	9	1			33
07	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	13	9	1670	2	Y	15	20	1			28
08	1922 N	1771	-0-	-151 B	-0-	17	9	1572	2	Y	15	10	1			33
*09	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	182	1	1559	2	Y	5	9	1			29

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

04	DLQ G-10	2907	-0-	2907 B	2907	272	1	2603	2	Y	29	32	1			33
05	DLQ G-10	2900	-0-	2900 B	5807	32	9	2590	2	Y	22	15	1			40
06	8611 X	2804	-0-	-5807 B	-0-	286	1	2499	2	Y	21	15	1			46
07	2695 X	2695	-0-	-0- B	-0-	24	9	2394	2	Y	21	29	1			38
08	2883 N	2484	-0-	-399 B	-0-	278	1	2205	2	Y	21	14	1			45
09	2790 N	2108	-0-	-682 B	-0-	23	9	1875	2	Y	7	11	1			41

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	6890	-0-	6890 B	6890	652	1	6237	2	Y	1			123
05	DLQ G-10	7184	-0-	7184 B	14074	715	1	6469	2	Y	-0-			123
06	20539 X	6465	-0-	-14074 B	-0-	656	1	5809	2	Y	-0-			123
07	6632 X	6632	-0-	-0- B	-0-	690	1	5942	2	Y	-0-			123
08	6610 X	6610	-0-	-0- B	-0-	687	1	5923	2	Y	-0-			123
09	6180 X	6115	-0-	-65 B	-0-	655	1	5460	2	Y	-0-			123
GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491														
04	DLQ G-10	2267	-0-	2267 B	2267	215	1	2052	2	Y	-0-			52
05	DLQ G-10	2254	-0-	2254 B	4521	224	1	2030	2	Y	-0-			52
06	6687 X	2166	-0-	-4521 B	-0-	220	1	1946	2	Y	-0-			52
07	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	212	1	1829	2	Y	-0-			52
08	2263 N	2098	-0-	-165 B	-0-	218	1	1880	2	Y	-0-			52
09	2160 N	2005	-0-	-155 B	-0-	215	1	1790	2	Y	-0-			52
GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080														
04	DLQ G-10	2905	-0-	2905 B	2905	272	1	2602	2	Y	28	32	1	25
05	DLQ G-10	2623	-0-	2623 B	5528	259	1	2341	2	Y	21	14	1	32
06	8016 X	2488	-0-	-5528 B	-0-	250	1	2217	2	Y	19	14	1	37
07	2854 X	2854	-0-	-0- B	-0-	294	1	2536	2	Y	22	31	1	28
08	2747 X	2747	-0-	-0- B	-0-	283	1	2438	2	Y	24	16	1	36
*09	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	258	1	2149	2	Y	8	13	1	31
GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751														
04	DLQ G-10	785	-0-	785 B	785	73	1	703	2	Y	8	9	1	10
05	DLQ G-10	885	-0-	885 B	1670	87	1	789	2	Y	8	5	1	13
06	2568 X	898	-0-	-1670 B	-0-	90	1	801	2	Y	6	5	1	14
07	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	96	1	823	2	Y	8	10	1	12
08	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	96	1	827	2	Y	7	5	1	14
09	900 N	827	-0-	-73 B	-0-	88	1	736	2	Y	3	4	1	13
GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128														
04	1530 X	554	-0-	-976 B	-0-	52	1	495	2	N	6	6	1	33
05	1240 X	249	-0-	-991 B	-0-	25	1	224	2	N	-0-			33
06	1200 X	227	-0-	-973 B	-0-	23	1	203	2	N	1	1	1	33
07	1023 X	248	-0-	-775 B	-0-	26	1	220	2	N	2	3	1	32
08	682 X	606	-0-	-76 B	-0-	63	1	543	2	N	-0-			32
*09	540 X	400	-0-	-140 B	-0-	43	1	355	2	N	2	2	1	32

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
FROST BANK				WELL #: 1		RRCID -> 211514		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1691 X	1691	-0-	-0- B	-0-	1678	2	13	9	N	12				207
05	1365 X	1365	-0-	-0- B	-0-	1343	2	22	9	N	20				227
06	2010 X	1693	-0-	-317 B	-0-	1669	2	24	9	N	22				249
07	2077 X	1363	-0-	-714 B	-0-	1343	2	20	9	N	18	168	1		99
08	1798 X	1562	-0-	-236 B	-0-	1561	2	1	9	N	1				100
09	1680 X	1327	-0-	-353 B	-0-	1272	2	55	9	N	50				150
-----															
FROST BANK				WELL #: 2		RRCID -> 212586		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282				
04	660 X	455	-0-	-205 B	-0-	434	2	21	9	N	19				169
05	682 X	389	-0-	-293 B	-0-	377	2	12	9	N	11				180
06	660 X	452	-0-	-208 B	-0-	417	2	35	9	N	32				212
07	682 X	311	-0-	-371 B	-0-	310	2	1	9	N	1	44	1		169
08	465 X	283	-0-	-182 B	-0-	282	2	1	9	N	1	59	1		111
09	450 X	295	-0-	-155 B	-0-	295	2			N	-0-				111
-----															
FROST BANK				WELL #: 3		RRCID -> 221497		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FROST BANK				WELL #: 4		RRCID -> 222704		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523				
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	121	2	9	9	N	8				23
05	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	96	2	11	9	N	10				33
06	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	127	2	8	9	N	7				40
07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	96	2	33	9	N	30				70
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				70
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-				70
-----															
FROST BANK				WELL #: 5		RRCID -> 222842		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236				
04	630 X	252	-0-	-378 B	-0-	245	2	7	9	N	6				169
05	651 X	197	-0-	-454 B	-0-	191	2	6	9	N	5				174
06	630 X	151	-0-	-479 B	-0-	144	2	7	9	N	6				180
07	248 X	130	-0-	-118 B	-0-	130	2			N	-0-				180
08	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	5	85	1		100
09	240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-				100
-----															
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926		RRCID -> 223011		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293				
GRUY				WELL #: 1											
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			Y	-0-				-0-
05	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			Y	-0-				-0-
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			Y	-0-				-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-				-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-				-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					Y	NO RPT				-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.// 237926									
GRUY		WELL #: 2		RRCID -> 223085		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5488 X	5488	-0-	-0- B	-0-	425 1	5063 2	Y	-0-		50
05	5026 X	5026	-0-	-0- B	-0-	425 1	4564 2	Y	34	32 8	52
06	5100 X	4248	-0-	-852 B	-0-	37 9	3856 2	Y	70		122
07	5580 X	4766	-0-	-814 B	-0-	77 9	4366 2	Y	95	173 1	44
08	5580 X	4819	-0-	-761 B	-0-	295 1	4467 2	Y	52	9 8	87
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400 B	-0-	105 9					87
						57 9		Y	NO RPT		
-----											
GRUY		WELL #: 4		RRCID -> 226975		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607			
04	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	130 1	1923 2	Y	-0-		-0-
05	2015 N	1922	-0-	-93 B	-0-	130 1	1792 2	Y	-0-		-0-
06	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	240 1	1667 2	Y	-0-		-0-
07	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	260 1	2097 2	Y	-0-		-0-
08	1922 N	1910	-0-	-12 B	-0-	260 1	1650 2	Y	-0-		-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GRUY		WELL #: 6		RRCID -> 226976		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GRUY		WELL #: 3		RRCID -> 232259		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578			
04	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	25 1	550 2	Y	-0-		-0-
05	589 N	549	-0-	-40 B	-0-	25 1	524 2	Y	-0-		-0-
06	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	25 1	531 2	Y	-0-		-0-
07	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	25 1	698 2	Y	-0-		-0-
08	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	25 1	663 2	Y	-0-		-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GRUY		WELL #: 7		RRCID -> 234306		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GRUY		WELL #: 8		RRCID -> 245551		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8208 - 8257			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1860 N	556	-0-	-1304 B	-0-	360	1	196	2	N	-0-			39
05	1953 N	427	-0-	-1526 B	-0-	15	1	326	2	N	78			117
						86	9							
06	1590 N	341	-0-	-1249 B	-0-	15	1	326	2	N	-0-			117
07	589 N	136	-0-	-453 B	-0-	6	1	129	2	N	1	1 8		117
						1	9							
08	434 N	340	-0-	-94 B	-0-	14	1	298	2	N	25	25 1		117
						28	9							
*09	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	11	1	240	2	N	2	2 1		117
						2	9							
PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232														
04	690 X	353	-0-	-337 B	-1583	45	1	308	2	N	-0-			3
05	465 X	501	-0-	36 B	-1547	47	1	316	2	N	125			128
						138	9							
06	360 X	315	-0-	-45 B	-1547	13	1	302	2	N	-0-			128
07	372 X	330	-0-	-42 B	-1547	14	1	314	2	N	2	2 1		128
						2	9							
08	372 X	305	-0-	-67 B	-1547	14	1	289	2	N	2	2 1		128
						2	9							
09	360 X	291	-0-	-69 B	-1547	13	1	275	2	N	3	3 1		128
						3	9							
PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	67			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-			67
PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201														
04	90 X	-0-	-0-	-90 B	-12582					N	-0-			-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93 B	-12582					N	153			153
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			153
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			153
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	22			175
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			175
PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	1			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-	1 1		-0-

-----														
LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	1920 X	1586	-0-	-334 B	-2120	360	1	1226	2	N	-0-			21
05	1984 X	2141	-0-	157 B	-1963	372	1	1651	2	N	107			128
						118	9							
06	1920 X	3327	-0-	1407 B	-556	142	1	3185	2	N	-0-			128
07	2221 X	2777	-0-	556 B	-0-	120	1	2637	2	N	18	18	1	128
						20	9							
08	2779 X	2779	-0-	-0- B	-0-	126	1	2638	2	N	14	13	1	128
						15	9						1	8
09	1950 X	1628	-0-	-322 B	-0-	70	1	1536	2	N	20	20	1	128
						22	9							
-----														
PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222														
04	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	360	1	1353	2	N	-0-			13
05	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	372	1	1249	2	N	12			25
						13	9							
06	1560 N	1264	-0-	-296 B	-0-	54	1	1210	2	N	-0-			25
07	1767 N	1269	-0-	-498 B	-0-	55	1	1204	2	N	9	9	1	25
						10	9							
08	1612 N	1274	-0-	-338 B	-0-	58	1	1207	2	N	8	8	1	25
						9	9							
*09	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	50	1	1088	2	N	9	9	1	25
						10	9							
-----														
PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218														
04	5340 X	5160	-0-	-180 B	-0-	990	1	4170	2	N	-0-			-0-
05	5115 X	4012	-0-	-1103 B	-0-	726	1	3269	2	N	15	1	8	14
						17	9							
06	5280 X	4270	-0-	-1010 B	-0-	182	1	4088	2	N	-0-			14
07	5456 X	4338	-0-	-1118 B	-0-	189	1	4149	2	N	-0-			14
08	4407 X	4407	-0-	-0- B	-0-	201	1	4183	2	N	21	21	1	14
						23	9							
09	T. A.	5917	-0-	5917 B	5917	259	1	5658	2	N	-0-			14
-----														
PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122														
04	2070 X	1973	-0-	-97 B	-0-	360	1	1613	2	N	-0-			20
05	2535 X	2535	-0-	-0- B	-0-	372	1	2039	2	N	113			133
						124	9							
06	2190 X	1793	-0-	-397 B	-0-	76	1	1717	2	N	-0-			133
07	2263 X	1719	-0-	-544 B	-0-	74	1	1631	2	N	13	13	1	133
						14	9							
08	2418 X	2159	-0-	-259 B	-0-	98	1	2047	2	N	13	13	1	133
						14	9							
09	2340 X	2026	-0-	-314 B	-0-	88	1	1920	2	N	16	16	1	133
						18	9							
-----														
PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297														
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	126			126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			126





OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.// 022499										
SCOTT & HOPPER		WELL #: 2		RRCID -> 208804		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 8864 - 8904		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2310 X	1715	-0-	-595	-0-	664 1	1051 2	N	-0-			195
05	2387 X	1695	-0-	-692	-0-	430 1	1265 2	N	-0-			195
06	2130 X	1391	-0-	-739	-0-	471 1	918 2	N	2			197
07	1860 X	1348	-0-	-512	-0-	537 1	811 2	N	-0-			197
08	1829 X	1546	-0-	-283	-0-	467 1	1079 2	N	-0-			197
09	1710 X	1147	-0-	-563	-0-	432 1	715 2	N	-0-			197
-----												
BOPCO, L.P.		082967										
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 7		RRCID -> 143027		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 9817 - 12200		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
-----												
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 8		RRCID -> 146535		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 12690		PERF.10264 - 11055		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
-----												
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147263		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 12148		PERF.10356 - 11082		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
-----												
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148434		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 18000		PERF. 9712 - 11385		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
-----												
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154311		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9810 - 10616		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----																	
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																	
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967																	
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
-----																	
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
-----																	
EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
-----																	
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//	54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS		
CODY ENERGY LLC			164455					
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 112164	COMPL. DATE 07/10/1984	TOTAL DEPTH 12689	PERF.10384	- 10520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
-----								
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 112176	COMPL. DATE 07/18/1996	TOTAL DEPTH 12630	PERF. 9930	- 10410
04		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-		-0-
05		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-		-0-
06		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
-----								
LOPEZ, HECTOR		WELL #:	2	RRCID -> 121773	COMPL. DATE 06/26/1986	TOTAL DEPTH 12366	PERF.10562	- 10620
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
-----								
LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U.		WELL #:	2	RRCID -> 132051	COMPL. DATE 05/05/1997	TOTAL DEPTH 12697	PERF.10120	- 10125
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
-----								
OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 146827	COMPL. DATE 09/21/1993	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11045	- 11443
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
-----								
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 146950	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11340	PERF. 9854	- 10472
04		2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
-----								
PEREZ		WELL #:	1	RRCID -> 150073	COMPL. DATE 05/16/1994	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10310	- 10340
04		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
CODY ENERGY LLC		//CONT.//		164455									
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 159930	COMPL. DATE 07/12/1996	TOTAL DEPTH 10799	PERF.10320	- 10500				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				Y	-0-			-0-
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				Y	-0-			-0-
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 169606	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 11966	PERF.10816	- 10858				
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				Y	-0-			-0-
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-			-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LONGORIA, OCTAVIO ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 170870	COMPL. DATE 07/22/1998	TOTAL DEPTH 11710	PERF.10818	- 11290				
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
O. LONGORIA		WELL #:		4	RRCID -> 171950	COMPL. DATE 12/11/1998	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10453	- 10583				
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
L. LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 177458	COMPL. DATE 03/06/2000	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10484	- 10514				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
L. LONGORIA		WELL #:		11ST	RRCID -> 178610	COMPL. DATE 07/29/2001	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10880	- 10890				
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 186884	COMPL. DATE 11/24/2001	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9850	- 9870				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----															
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS				
D90 ENERGY, LLC				195797											
SCOTT & HOPPER				WELL #:	1	RRCID ->	070596	COMPL. DATE	03/30/1976	TOTAL DEPTH	11067	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
06	DELQ PR			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
-----															
SCOTT & HOPPER				WELL #:	4	RRCID ->	213616	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9090 - 9112			
04		720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT				82
05		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT				82
06	DELQ PR			-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				82
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				82
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				82
-----															
SCOTT & HOPPER				WELL #:	5	RRCID ->	218623	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 9450 - 9480			
04		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DELQ PR			-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SCOTT & HOPPER				WELL #:	3	RRCID ->	242257	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9104 - 9126			
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				43
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				43
06		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				43
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				43
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				43
-----															
KALER ENERGY CORP.				450261											
SCOTT & HOPPER 382				WELL #:	1	RRCID ->	248004	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10426 - 10452			
04		0 A		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.				500602											
GLORIA LOPEZ				WELL #:	1	RRCID ->	280268	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13208 - 13438			
04		20670 X	13868	-0-	-6802	-0-	11646	2	2222	9	N	2020	2247	1	155
05	DELQ PR		28039	-0-	28039	28039	25743	2	2296	9	N	2087	1861	1	381
06		75252 X	47213	-0-	-28039	-0-	44077	2	3136	9	N	2851	2987	1	245
07		72275 X	72275	-0-	-0-	-0-	66992	2	5283	9	N	4803	4634	1	414
08		62705 X	62705	-0-	-0-	-0-	57968	2	4737	9	N	4306	4267	1	453
*09		47264 X	47264	-0-	-0-	-0-	43683	2	3581	9	N	3255	3362	1	346

PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - P/A 02/23/2016

-----														
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617														
SCOTT & HOPPER "T" WELL #: 1 RRCID -> 175495 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12252 PERF.10335 - 10431														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15														
-----														
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646														
04		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	1440	1	2580	2	N	43	189 1	134
							47	9						
05		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	1496	1	2643	2	N	36		170
							40	9						
06		3930 X	2881	-0-	-1049	-0-	1186	1	1689	2	N	5		175
							6	9						
07		4216 X	3300	-0-	-916	-0-	990	1	2303	2	N	6	1 8	180
							7	9						
08		4216 X	3732	-0-	-484	-0-	1407	1	2303	2	N	20		200
							22	9						
09		4080 X	2940	-0-	-1140	-0-	917	1	2012	2	N	10		210
							11	9						
-----														
SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
-----														
SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
-----														
SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510														
04		3630 X	3071	-0-	-559	-0-	749	1	2322	2	N	-0-		189
05		3503 X	3222	-0-	-281	-0-	779	1	2355	2	N	80	187 1	82
							88	9						
06		3390 X	3086	-0-	-304	-0-	729	1	2327	2	N	27		109
							30	9						
07		3503 X	2899	-0-	-604	-0-	779	1	2109	2	N	10		119
							11	9						
08		3255 X	2746	-0-	-509	-0-	761	1	1976	2	N	8		127
							9	9						
09		3120 X	2306	-0-	-814	-0-	478	1	1825	2	N	3		130
							3	9						
-----														
SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

-----												
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617												
MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		1380 X	1332	-0-	-48	-0-	1330 3	2 9	N	2		187
05		1364 X	1278	-0-	-86	-0-	1278 3		N	-0-		187
06		1320 X	574	-0-	-746	-0-	572 3	2 9	N	2		189
07		1364 X	805	-0-	-559	-0-	805 3		N	-0-		189
08		1364 X	829	-0-	-535	-0-	822 3	7 9	N	6		195
09		1320 X	731	-0-	-589	-0-	729 3	2 9	N	2		197
-----												
OXY USA INC. 630591												
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556												
04		3780 X	3428	-0-	-352	-0-	3208 2	220 9	N	200	188 1	162
05		3751 X	3603	-0-	-148	-0-	3395 2	208 9	N	189	194 1	157
06		3570 X	3420	-0-	-150	-0-	3275 2	145 9	N	132	167 1	122
07		3689 X	3527	-0-	-162	-0-	3321 2	206 9	N	187	168 1	140
08		3689 X	3225	-0-	-464	-0-	3013 2	212 9	N	193	183 1	150
09		3480 X	2831	-0-	-649	-0-	2649 2	182 9	N	165	178 1	137
-----												
LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155												
04		4710 X	4074	-0-	-636	-0-	3837 2	237 9	N	215	377 1	171
05		4681 X	3735	-0-	-946	-0-	3534 2	201 9	N	183	177 1	177
06		4530 X	3705	-0-	-825	-0-	3452 2	253 9	N	230	171 1	236
07		4681 X	3680	-0-	-1001	-0-	3489 2	191 9	N	174	172 1	237
08		4402 X	4007	-0-	-395	-0-	3704 2	303 9	N	275	178 1	334
09		4080 X	3551	-0-	-529	-0-	3316 2	235 9	N	214	334 1	214
-----												
LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475												
04		9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	9313 2	392 9	N	356	384 1	194
05		10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	9676 2	380 9	N	345	361 1	178
06		9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9314 2	350 9	N	318	344 1	152
07		9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	9319 2	361 9	N	328	309 1	168
08		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8150 2	340 9	N	309	163 1	314
*09		9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	8749 2	373 9	N	339	507 1	146
-----												
LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324												
04		4770 X	4343	-0-	-427	-0-	4145 2	198 9	N	180	195 0	123
05		4774 X	4411	-0-	-363	-0-	4220 2	191 9	N	174	166 0	131
06		4560 X	4224	-0-	-336	-0-	4029 2	195 9	N	177	169 0	139
07		4588 X	4306	-0-	-282	-0-	4116 2	190 9	N	173	210 0	101
08		4588 X	4018	-0-	-570	-0-	3824 2	194 9	N	176		277
09		4350 X	4009	-0-	-341	-0-	3819 2	190 9	N	173	177 0	273
-----												
LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075												
04		2400 X	2164	-0-	-236	-0-	2075 2	89 9	N	81	188 0	87
05		2573 X	2170	-0-	-403	-0-	2076 2	94 9	N	85		172
06		2490 X	2139	-0-	-351	-0-	2049 2	90 9	N	82	172 0	82
07		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2266 2	97 9	N	88	1 8	169
08		2325 X	2172	-0-	-153	-0-	2069 2	103 9	N	94		263
09		2160 X	1978	-0-	-182	-0-	1902 2	76 9	N	69	178 0	154



LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			65
05		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N	-0-			65
06		3060 X	50	-0-	-3010	-0-	50	2	N	-0-			65
07		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N	-0-			65
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			65
*09		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1386	2	193	9	N	175	240

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1237	2	57	9	N	52	187	0	72
05		1488 N	1390	-0-	-98	-0-	1323	2	67	9	N	61			133
06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1298	2	65	9	N	59			192
07		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1354	2	68	9	N	62	1	8	253
08		1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1245	2	72	9	N	65	175	0	143
09		1350 N	1191	-0-	-159	-0-	1126	2	65	9	N	59			202

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					223
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					223
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					223
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					223
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					223
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					223

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

04		32880 X	23794	-0-	-9086	-0-	22624	2	1170	9	Y	1064	1116	1	106
05		33976 X	23162	-0-	-10814	-0-	22032	2	1130	9	Y	1027	928	1	205
06		30180 X	23498	-0-	-6682	-0-	22442	2	1056	9	Y	960	1055	1	110
07		28489 X	24949	-0-	-3540	-0-	23807	2	1142	9	Y	1038	42	0	142
													9	8	
08		27218 X	23263	-0-	-3955	-0-	22403	2	860	9	Y	782	814	1	110
09		23790 X	20959	-0-	-2831	-0-	20273	2	686	9	Y	624	605	1	129

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

04		33861 X	33861	-0-	-0-	-0-	32955	2	906	9	Y	824	865	1	82
05		32502 X	32502	-0-	-0-	-0-	31626	2	876	9	Y	796	719	1	159
06		31530 X	30282	-0-	-1248	-0-	29480	2	802	9	Y	729	805	1	83
07		34999 X	29121	-0-	-5878	-0-	28370	2	751	9	Y	683	28	0	94
08		34999 X	28279	-0-	-6720	-0-	27447	2	832	9	Y	756	744	1	106
09		33870 X	26811	-0-	-7059	-0-	26019	2	792	9	Y	720	677	1	149

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
LOPEZ, H.		WELL #: 12		RRCID -> 270285		COMPL. DATE 05/29/2013			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	14490 X	12082	-0-	-2408	-0-	11790 2	292 9	Y	265	279 1		26
05	14291 X	11616	-0-	-2675	-0-	11333 2	283 9	Y	257	232 1		51
06	12960 X	11102	-0-	-1858	-0-	10858 2	244 9	Y	222	248 1		25
07	13392 X	11008	-0-	-2384	-0-	10787 2	221 9	Y	201	8 0	190 1	28
08	12896 X	11127	-0-	-1769	-0-	10883 2	244 9	Y	222	219 1		31
09	12090 X	10689	-0-	-1401	-0-	10456 2	233 9	Y	212	199 1		44
-----												
LOPEZ, H.		WELL #: 13		RRCID -> 271189		COMPL. DATE 11/20/2013			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840			
04	27390 X	22147	-0-	-5243	-0-	21475 2	672 9	Y	611	641 1		61
05	27187 X	21755	-0-	-5432	-0-	21106 2	649 9	Y	590	533 1		118
06	23880 X	20644	-0-	-3236	-0-	20077 2	567 9	Y	515	574 1		59
07	24676 X	20396	-0-	-4280	-0-	19871 2	525 9	Y	477	20 0	450 1	66
08	23405 X	19788	-0-	-3617	-0-	19208 2	580 9	Y	527	519 1		74
09	22140 X	19454	-0-	-2686	-0-	18902 2	552 9	Y	502	472 1		104
-----												
LOPEZ, H.		WELL #: 14		RRCID -> 272979		COMPL. DATE 05/24/2014			TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850			
04	39240 X	34268	-0-	-4972	-0-	33343 2	925 9	Y	841	883 1		83
05	40145 X	33327	-0-	-6818	-0-	32433 2	894 9	Y	813	734 1		162
06	38850 X	29900	-0-	-8950	-0-	29120 2	780 9	Y	709	790 1		81
07	40145 X	30894	-0-	-9251	-0-	30194 2	700 9	Y	636	26 0	603 1	88
08	37231 X	29874	-0-	-7357	-0-	29100 2	774 9	Y	704	693 1		99
09	34260 X	27026	-0-	-7234	-0-	26289 2	737 9	Y	670	630 1		139
-----												
LOPEZ, H.		WELL #: 16		RRCID -> 274763		COMPL. DATE 06/16/2014			TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550			
04	16262 X	16262	-0-	-0-	-0-	15847 2	415 9	Y	377	396 1		37
05	16649 X	16649	-0-	-0-	-0-	16247 2	402 9	Y	365	329 1		73
06	16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	15905 2	457 9	Y	415	440 1		48
07	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	16269 2	695 9	Y	632	26 0	567 1	87
08	17313 X	17313	-0-	-0-	-0-	16542 2	771 9	Y	701	690 1		98
*09	16633 X	16633	-0-	-0-	-0-	15899 2	734 9	Y	667	627 1		138
-----												
LOPEZ, H.		WELL #: 15		RRCID -> 275432		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630			
04	37490 X	37490	-0-	-0-	-0-	36368 2	1122 9	Y	1020	1071 1		101
05	34142 X	34142	-0-	-0-	-0-	33056 2	1086 9	Y	987	891 1		197
06	32880 X	30283	-0-	-2597	-0-	29323 2	960 9	Y	873	970 1		100
07	33976 X	27860	-0-	-6116	-0-	27188 2	672 9	Y	611	25 0	602 1	84
08	33976 X	30185	-0-	-3791	-0-	29439 2	746 9	Y	678	667 1		95
09	32880 X	26952	-0-	-5928	-0-	26242 2	710 9	Y	645	606 1		134
-----												
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321		RRCID -> 277363		COMPL. DATE 02/04/2015			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8190 - 8200			
LONGORIA, ET AL GU		WELL #: 1										
04	5010 X	2706	-0-	-2304	-0-	300 1	2395 2	N	10			183
05	5177 X	1707	-0-	-3470	-0-	150 1	1544 2	N	12			195
06	4500 X	275	-0-	-4225	-0-	150 1	122 2	N	3			198
07	3968 X	1352	-0-	-2616	-0-	150 1	1192 2	N	9			207
08	2914 X	1089	-0-	-1825	-0-	150 1	930 2	N	8			215
09	2700 X	745	-0-	-1955	-0-	101 1	642 2	N	2			217

-----												
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321												
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
04	93690 X	62095	-0-	-31595	-0-	450	1	59827	2	N	1653	247
						1818	9					
05	96813 X	64347	-0-	-32466	-0-	360	1	61906	2	N	1892	620
						2081	9					
06	93510 X	62356	-0-	-31154	-0-	360	1	60142	2	N	1685	600
						1854	9					
07	87699 X	61639	-0-	-26060	-0-	360	1	59797	2	N	1347	435
						1482	9					
08	64356 X	52720	-0-	-11636	-0-	360	1	50687	2	N	1521	440
						1673	9					
09	62370 X	34180	-0-	-28190	-0-	241	1	32951	2	N	898	585
						988	9					
-----												
GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858												
04	61050 X	14249	-0-	-46801	-0-	150	1	13418	2	N	619	326
						681	9					
05	63085 X	12451	-0-	-50634	-0-	150	1	11707	2	N	540	290
						594	9					
06	44850 X	11748	-0-	-33102	-0-	150	1	11062	2	N	487	200
						536	9					
07	46345 X	10812	-0-	-35533	-0-	150	1	10210	2	N	411	232
						452	9					
08	23405 X	9536	-0-	-13869	-0-	150	1	8950	2	N	396	252
						436	9					
09	14250 X	6751	-0-	-7499	-0-	101	1	6374	2	N	251	318
						276	9					
-----												
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018												
04	81120 X	56541	-0-	-24579	-0-	450	1	52749	2	N	3038	470
						3342	9					
05	83824 X	45126	-0-	-38698	-0-	360	1	42365	2	N	2183	209
						2401	9					
06	81120 X	34780	-0-	-46340	-0-	360	1	32426	2	N	1813	513
						1994	9					
07	83824 X	28043	-0-	-55781	-0-	360	1	26288	2	N	1268	273
						1395	9					
08	58435 X	25932	-0-	-32503	-0-	360	1	24111	2	N	1328	278
						1461	9					
09	56550 X	16487	-0-	-40063	-0-	241	1	15326	2	N	836	370
						920	9					
-----												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311												
SANTA FE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 258772 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 14604 PERF.10200 - 10208												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS		
VAQUERO OPERATING				882776						
SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 193837	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 10483	PERF. 8912	- 9090	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S)				54895 681	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BOPCO, L.P.				082967						
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 105558	COMPL. DATE 09/10/1982	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4830	- 4216	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LOPEZ RANCH (VKSBG 12250)				54895 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BOPCO, L.P.				082967						
LIPS, BARBARA "B" (ECR)		WELL #:		3	RRCID -> 095389	COMPL. DATE 03/28/1996	TOTAL DEPTH 13810	PERF. 11679	- 11696	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
LOS INDIOS (D)				54955 058	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
HILL, J. H. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 146475	COMPL. DATE 06/21/1993	TOTAL DEPTH 16900	PERF. 5884	- 5896	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		29 F	RRCID -> 190599	COMPL. DATE 02/16/1998	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 5275	- 5896	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LOS INDIOS (E)				54955 116	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		42 F	RRCID -> 140049	COMPL. DATE 08/20/1990	TOTAL DEPTH 7200	PERF. N/A		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----												
LOS INDIOS (F)		54955 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 42 D		RRCID -> 144278		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5959 - 5964		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LOS INDIOS (F-2)		54955 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 43 F		RRCID -> 140466		COMPL. DATE 08/28/1991		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6006 - 6034		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LOS INDIOS (H)		54955 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 F		RRCID -> 135600		COMPL. DATE 05/28/1990		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6304 - 6321		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 F		RRCID -> 137951		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6749 - 6762		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 137422		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6760 - 6842		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6767 - 6773		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)														
OXY USA INC.														
SCHALEBEN														
WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 13404 - 13446														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	480 #	18	-0-	-462	-0-	18	2			N	-0-			20
05	403 #	53	-0-	-350	-0-	53	2			N	-0-			20
06	150 #	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-			20
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			20
08	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			20
09	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			20

LOS INDIOS (M)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
GOLDSTON, W.L. ET AL														
WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810														
04	1078 N	149	-0-	-929	-0-	17	1	132	2	N	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	16	1	130	2	N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	11	1	91	2	N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	2	N	-0-			-0-
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	13	1	106	2	N	-0-			-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	N	-0-			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL														
WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS INDIOS (0)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
GOLDSTON, W. L. ET AL														
WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL														
WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL														
WELL #: T 2 D RRCID -> 140502 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7058 - 7078														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS (UF-50)		54955 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 140473		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4206 - 4210		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 39 D		RRCID -> 160053		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7739		PERF. 4124 - 4134		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 47 D		RRCID -> 165221		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4302 - 4317		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: T 2 F		RRCID -> 173710		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 4211 - 4226		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 44		RRCID -> 178229		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 4221 - 4228		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LOS INDIOS (UF-90)		54955 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 43 D		RRCID -> 144279		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 4317 - 4363		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		54955 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917								
SCHALEBEN, HALE, ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 011578		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25

OXY USA INC.		630591									
SCHALEBEN		WELL #: 4		RRCID -> 199168		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492			
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1833	2	8	9	N	102
05	1984 N	1457	-0-	-527	-0-	1443	2	14	9	N	115
06	1710 N	1374	-0-	-336	-0-	1343	2	31	9	N	143
07	1891 N	1228	-0-	-663	-0-	1228	2			N	143
08	1457 N	720	-0-	-737	-0-	720	2			N	143
09	1380 N	655	-0-	-725	-0-	634	2	21	9	N	162

SCHALEBEN		WELL #: 7		RRCID -> 208792		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162			
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-
06	840 N	637	-0-	-203	-0-	637	2			N	-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-
08	527 N	230	-0-	-297	-0-	230	2			N	-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 121394		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831			
04	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	532	1	13038	2	N	45
						11	9				
05	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	537	1	12960	2	N	71
						29	9				
06	12630 X	12258	-0-	-372	-0-	503	1	11721	2	N	102
						34	9				
07	13485 X	12973	-0-	-512	-0-	528	1	12431	2	N	115
						14	9				
08	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	524	1	12089	2	N	142
						30	9				
*09	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	502	1	11170	2	N	49
						23	9				

SCHALEBEN		WELL #: 1		RRCID -> 129129		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459			
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	87	1	2130	2	N	-0-
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	90	1	2172	2	N	-0-
06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	92	1	2140	2	N	-0-
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	96	1	2247	2	N	-0-
08	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	92	1	2128	2	N	-0-
*09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	90	1	1998	2	N	-0-



LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	75	1	584	2	Y	-0-			-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	73	1	577	2	Y	-0-			-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	80	1	683	2	Y	-0-			-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	81	1	639	2	Y	-0-			-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	76	1	625	2	Y	2			2
						2	9							
*09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	86	1	677	2	Y	2	2	1	2
						2	9							

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	73	-0-	73	73	8	1	65	2	N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	160	1	1238	2	N	3			47
						3	9							
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	166	1	1314	2	N	-0-			47
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	127	1	1077	2	N	1			48
						1	9							
07	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	152	1	1195	2	N	2			50
						2	9							
08	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	148	1	1218	2	N	-0-			50
*09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	171	1	1349	2	N	1			51
						1	9							

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

04	3240 X	2815	-0-	-425	-0-	322	1	2491	2	Y	2			11
						2	9							
05	3224 X	2963	-0-	-261	-0-	331	1	2624	2	Y	7			18
						8	9							
06	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	364	1	3096	2	Y	7			25
						8	9							
07	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	368	1	2888	2	Y	4			29
						4	9							
08	3007 X	2987	-0-	-20	-0-	323	1	2662	2	Y	2			31
						2	9							
09	3300 X	2794	-0-	-506	-0-	314	1	2478	2	Y	2	25	1	8
						2	9							

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTHWEST OIL & LAND INC.		WELL #:		2	RRCID ->	157339	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11897 -	12000
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	164960	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	14830	PERF.10937 -	10941
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	74	1	575	2	N	-0-	-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	75	1	596	2	N	-0-	-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	56	1	479	2	N	-0-	-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	71	1	555	2	N	-0-	-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	63	1	522	2	N	2	2
						2	9					
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	65	1	515	2	N	2	2 1 2
						2	9					

GOLDSTON		WELL #:		52	RRCID ->	167845	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14830	PERF.12704 -	12820
04	390 N	346	-0-	-44	-0-	39	1	305	2	N	2	11
						2	9					
05	403 N	340	-0-	-63	-0-	37	1	295	2	N	7	18
						8	9					
06	390 N	339	-0-	-51	-0-	35	1	296	2	N	7	25
						8	9					
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	36	1	284	2	N	4	29
						4	9					
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	32	1	265	2	N	2	31
						2	9					
09	330 N	249	-0-	-81	-0-	28	1	220	2	N	1	24 1 8
						1	9					

SWOLI		WELL #:		4	RRCID ->	171373	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	12887	PERF. 9684 -	9696
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	85	1	659	2	Y	-0-	-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	117	1	928	2	Y	-0-	-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	76	1	644	2	Y	-0-	-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	79	1	617	2	Y	-0-	-0-
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	105	1	863	2	Y	-0-	-0-
*09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	75	1	594	2	Y	-0-	-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	223395	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF.10336 -	10342
04	480 N	419	-0-	-61	-0-	48	1	369	2	Y	2	11
						2	9					
05	465 N	382	-0-	-83	-0-	42	1	332	2	Y	7	18
						8	9					
06	450 N	354	-0-	-96	-0-	36	1	309	2	Y	8	26
						9	9					
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	52	1	404	2	Y	3	29
						3	9					
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	59	1	489	2	Y	2	31
						2	9					
*09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	50	1	394	2	Y	2	25 1 8
						2	9					

-----												
LOS INDIOS (3850 STRAY)			54955 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
GOLDSTON, W. L. ET AL			WELL #: 48 F	RRCID -> 172253	COMPL. DATE 11/11/1997	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 3493	- 3496				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
LOS INDIOS (5100)			54955 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
GOLDSTON, W.L.			WELL #: 7	RRCID -> 098428	COMPL. DATE 03/04/1982	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 5089	- 5095				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LOS INDIOS, W. (MF- 51)			54962 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
BNR OPERATING, LLC			077577									
BEAURLINE (M&S)			WELL #: 1	RRCID -> 138012	COMPL. DATE 04/11/1991	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 5120	- 5126				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
GOLDSTON, W.L. ET AL			WELL #: 32 F	RRCID -> 133970	COMPL. DATE 02/02/1990	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5112	- 5132				
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GOLDSTON, W. L. ET AL			WELL #: 39 F	RRCID -> 136185	COMPL. DATE 07/06/1990	TOTAL DEPTH 7739	PERF. 5294	- 5304				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
LOS INDIOS, W. (MF- 70)			54962 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
GOLDSTON, W.L. ET AL			WELL #: 31 F	RRCID -> 165465	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5336	- 5350				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (MF- 81) 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666  
 BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 181383 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5188 - 5760

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 BNR OPERATING, LLC 077577  
 BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666  
 BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (UF-90)		54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC		261666									
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	2F	RRCID ->	114769	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	4391 - 4404
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GOLDSTON, W. L. ET AL		261666									
		WELL #:	T 1	RRCID ->	144273	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4462 - 4474
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
		261666									
		WELL #:	47 F	RRCID ->	162728	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4511 - 4535
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		54962 929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC		261666									
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	2H	RRCID ->	119542	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	4410 - 4426
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GOLDSTON, W. L. ET AL		261666									
		WELL #:	29D	RRCID ->	188370	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	4394 - 4408
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS INDIOS, W. (UF-182)		54962 942		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	T 2 F	RRCID ->	168949	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	4740 - 4742
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY)		54976 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
HAYNES ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 011580		COMPL. DATE 08/29/1991			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	60				60
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	464	2	8	9	Y	7				67
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	250	2	9	9	Y	8				75
08	744 N	245	-0-	-499	-0-	242	2	3	9	Y	3				78
*09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	900	1	7	9	Y	6				84

LOS MOGOTES (LOBO 1)		54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
FGG RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 174042		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065						
04	3510 X	3176	-0-	-334	-0-	273	1	2903	2	N	-0-				-0-
05	3534 X	3226	-0-	-308	-0-	280	1	2946	2	N	-0-				-0-
06	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	462	1	3018	2	N	-0-				-0-
07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	364	1	3252	2	N	-0-				-0-
08	3286 X	3225	-0-	-61	-0-	239	1	2986	2	N	-0-				-0-
09	3480 X	3025	-0-	-455	-0-	253	1	2772	2	N	-0-				-0-

FGG RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 180622		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102						
04	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	460	1	4887	2	N	-0-				-0-
05	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	444	1	4669	2	N	-0-				-0-
06	3600 X	261	-0-	-3339	-0-	35	1	226	2	N	-0-				-0-
07	3720 X	2782	-0-	-938	-0-	280	1	2502	2	N	-0-				-0-
08	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	529	1	6596	2	N	-0-				-0-
*09	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	487	1	5337	2	N	-0-				-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 182805		COMPL. DATE 05/09/2001			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090						
04	DLQ G-10	1524	-0-	1524	1524	131	1	1393	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	1616	-0-	1616	3140	140	1	1476	2	Y	-0-				-0-
06	1000 N	1453	-0-	453	3593	193	1	1260	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	1445	-0-	-1655	1938	145	1	1300	2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	1610	-0-	-1490	448	119	1	1491	2	Y	-0-				-0-
*09	1951 N	1503	-0-	-448	-0-	126	1	1377	2	Y	-0-				-0-

OXY USA INC. RANCHES, F. G. G.		630591		WELL #: 2		RRCID -> 169743		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEEL, BESS		WELL #: 4		RRCID -> 170415		COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.// 54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
HAYNES, L.		WELL #: 67		RRCID -> 187147		COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 45		RRCID -> 188052		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864					
04	2310 X	1958	-0-	-352	-0-	163	1	1795	2	N	-0-			2
05	2139 X	2100	-0-	-39	-0-	161	1	1939	2	N	-0-			2
06	2190 X	1801	-0-	-389	-0-	122	1	1679	2	N	-0-	1	0	1
07	2263 X	2073	-0-	-190	-0-	177	1	1896	2	N	-0-			1
08	2263 X	2160	-0-	-103	-0-	154	1	2006	2	N	-0-			1
*09	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	168	1	2032	2	N	-0-			1
-----														
NEEL, BESS		WELL #: 5		RRCID -> 188053		COMPL. DATE 05/22/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
-----														
CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 192326		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136					
04	3060 X	408	-0-	-2652	-0-	34	1	374	2	N	-0-			-0-
05	1829 X	165	-0-	-1664	-0-	13	1	152	2	N	-0-			-0-
06	1770 X	299	-0-	-1471	-0-	20	1	279	2	N	-0-			-0-
07	1829 X	433	-0-	-1396	-0-	37	1	396	2	N	-0-			-0-
08	434 X	92	-0-	-342	-0-	7	1	85	2	N	-0-			-0-
09	420 X	314	-0-	-106	-0-	24	1	290	2	N	-0-			-0-
-----														
NEEL, BESS		WELL #: 6		RRCID -> 204958		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
F. G. G. RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 228765		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178					
04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	324	1	3541	2	N	-0-			2
05	3751 X	3455	-0-	-296	-0-	267	1	3188	2	N	-0-			2
06	4740 X	4009	-0-	-731	-0-	272	1	3737	2	N	-0-	1	0	1
07	4898 X	4081	-0-	-817	-0-	351	1	3730	2	N	-0-			1
08	4898 X	3960	-0-	-938	-0-	284	1	3676	2	N	-0-			1
09	4020 X	3461	-0-	-559	-0-	265	1	3196	2	N	-0-			1
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 177		RRCID -> 228788		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603					
04	2520 X	449	-0-	-2071	-0-	37	1	412	2	N	-0-			1
05	899 X	474	-0-	-425	-0-	36	1	438	2	N	-0-			1
06	870 X	561	-0-	-309	-0-	38	1	523	2	N	-0-			1
07	899 X	539	-0-	-360	-0-	46	1	493	2	N	-0-			1
08	620 X	352	-0-	-268	-0-	25	1	327	2	N	-0-			1
*09	625 X	625	-0-	-0-	-0-	48	1	577	2	N	-0-			1

LOS MOGOTES (LOBO 6)		54976 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		630591											
HAYNES, LEONARD		WELL #: 31		RRCID -> 167995		COMPL. DATE 12/29/1997			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 196221		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930				
04	1080 X	725	-0-	-355	-0-	61	1	664	2	N	-0-		1
05	1178 X	537	-0-	-641	-0-	41	1	496	2	N	-0-		1
06	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	82	1	1126	2	N	-0-		1
07	1178 X	742	-0-	-436	-0-	64	1	678	2	N	-0-		1
08	992 X	696	-0-	-296	-0-	50	1	646	2	N	-0-		1
*09	1200 X	836	-0-	-364	-0-	64	1	772	2	N	-0-		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 148985		COMPL. DATE 04/07/1994			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434				
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	N	-0-		-0-
05	341 N	254	-0-	-87	-0-	24	1	230	2	N	-0-		-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	N	-0-		-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	22	1	206	2	N	-0-		-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	23	1	219	2	N	-0-		-0-
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	20	1	190	2	N	-0-		-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 262701		COMPL. DATE 06/11/2011			TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTINEZ, S.		WELL #: 1		RRCID -> 274966		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062				
04	DLQ G-10	1616	-0-	1616	1616	246	1	1370	2	Y	-0-		1
05	DLQ G-10	1660	-0-	1660	3276	246	1	1414	2	Y	-0-		1
06	700 N	1632	-0-	932	4208	272	1	1360	2	Y	-0-		1
07	3100 N	1190	-0-	-1910	2298	442	1	748	2	Y	-0-		1
08	3100 N	1095	-0-	-2005	293	429	1	666	2	Y	-0-		1
09	1620 N	1088	-0-	-532	-0-	398	1	690	2	Y	-0-		1

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #: 1		RRCID -> 275532		COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220				
04	DLQ G-10	1199	-0-	1199	1199	99	1	1100	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	150	-0-	150	1349	14	1	136	2	Y	-0-		-0-
06	800 N	323	-0-	-477	872	31	1	292	2	Y	-0-		-0-
07	872 N	-0-	-0-	-872	-0-					Y	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		-0-



-----												
LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		420 N	391	-0-	-29	-0-	11 1	380 2		N	-0-	-0-
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	20 1	377 2		N	-0-	-0-
06		390 N	379	-0-	-11	-0-	379 2			N	-0-	-0-
07		403 N	380	-0-	-23	-0-	380 2			N	-0-	-0-
08		403 N	398	-0-	-5	-0-	13 1	385 2		N	-0-	-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544												
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	19 1	635 2		N	-0-	-0-
05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	33 1	629 2		N	-0-	-0-
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2			N	-0-	-0-
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-	-0-
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	17 1	483 2		N	-0-	-0-
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434												
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2		Y	-0-	-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2		Y	-0-	-0-
06		60 N	10	-0-	-50	-0-	10 2			Y	-0-	-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2		Y	-0-	-0-
*08		62 N	47	-0-	-15	-0-	1 1	45 2		Y	1	1 6
							1 9					
09		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622												
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
OXY USA INC. 630591												
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568												
04		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	171 1	1883 2		Y	-0-	1
05		1984 N	1694	-0-	-290	-0-	130 1	1564 2		Y	-0-	1
06		1920 N	1476	-0-	-444	-0-	100 1	1375 2		Y	1	1 0
							1 9					1
07		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	232 1	2483 2		Y	-0-	1
08		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	194 1	2529 2		Y	-0-	1
*09		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	209 1	2527 2		Y	-0-	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

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

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10014 - 10136

04	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-			1
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			1
06	1050	X	122	-0-	-928	-0-	121	2	1	9	Y	1	1 0		1
07	1085	X	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			Y	-0-			1
08	3100	N	3962	-0-	862	-0-	862	2			Y	-0-			1
*09	3000	N	2645	-0-	-355	-0-	507	2			Y	-0-			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 04/09/1988 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 7624

04	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	140	1	1542	2	Y	-0-			2
05	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	135	1	1630	2	Y	-0-			2
06	1740	N	1085	-0-	-655	-0-	73	1	1012	2	Y	-0-			2
07	1736	N	1148	-0-	-588	-0-	98	1	1050	2	Y	-0-			2
08	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	123	1	1599	2	Y	-0-			2
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	100	1	1212	2	Y	-0-			2

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

04	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	768	1	8457	2	Y	-0-			8
05	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	816	1	9813	2	Y	-0-			8
06	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	656	1	9067	2	Y	-0-	3 0		5
07	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	836	1	8930	2	Y	-0-			5
08	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	727	1	9457	2	Y	-0-			5
*09	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	732	1	8878	2	Y	-0-	2 0		3

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

04	2340	X	2143	-0-	-197	-0-	178	1	1965	2	Y	-0-			1
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	203	1	2436	2	Y	-0-			1
06	2670	X	2451	-0-	-219	-0-	165	1	2285	2	Y	1	1 0		1
07	2759	X	2689	-0-	-70	-0-	230	1	2459	2	Y	-0-			1
08	2759	X	2571	-0-	-188	-0-	184	1	2387	2	Y	-0-			1
09	2550	X	2019	-0-	-531	-0-	154	1	1865	2	Y	-0-			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	261	1	2879	2	Y	-0-			2
05	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	227	1	2725	2	Y	-0-			2
06	3060	X	2520	-0-	-540	-0-	170	1	2350	2	Y	-0-	1 0		1
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	285	1	3048	2	Y	-0-			1
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	264	1	3429	2	Y	-0-			1
*09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	266	1	3229	2	Y	-0-			1

-----  
LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
OXY USA INC. //CONT.// 630591  
HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	270 N	205	-0-	-65	-0-	17	1	188	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	20	1	235	2	Y	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	Y	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	Y	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	188	-0-	-82	-0-	14	1	174	2	Y	-0-			-0-

-----  
HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	2	Y	-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	Y	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	2	Y	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	2	Y	-0-			-0-
*09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	573	2	Y	-0-			-0-

-----  
HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			-0-
*09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-			-0-

-----  
NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

04	600 N	180	-0-	-420	-0-	15	1	165	2	N	-0-			40
05	682 N	340	-0-	-342	-0-	26	1	314	2	N	-0-			40
06	390 N	244	-0-	-146	-0-	17	1	227	2	N	-0-			40
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	2	N	-0-			40
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	20	1	260	2	N	-0-			40
*09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	2	N	-0-			40

-----  
NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	N	-0-			24
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-			24
06	270 N	158	-0-	-112	-0-	11	1	147	2	N	-0-			24
07	310 N	173	-0-	-137	-0-	15	1	158	2	N	-0-			24
08	217 N	145	-0-	-72	-0-	10	1	132	2	N	3			27
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	3	9							
						5	1	60	2	N	-0-			27

-----  
HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

04	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			-0-
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
F. G. G. RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	139723	COMPL. DATE	08/22/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7576 - 7848	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	N	-0-	-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	N	-0-	-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	N	-0-	-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	2	N	-0-	-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-	-0-
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	-0-	-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		26	RRCID ->	143002	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7420 - 7494	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		24	RRCID ->	143690	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8106 - 8204	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
-----												
NEEL, BESS M.		WELL #:		3	RRCID ->	147497	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7513 - 7607	
04	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	207	1	2262	2	N	-0-	3
05	2449 N	2229	-0-	-220	-0-	172	1	2057	2	N	-0-	3
06	2460 N	1955	-0-	-505	-0-	133	1	1822	2	N	-0-	2
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	230	1	2439	2	N	-0-	2
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	167	1	2160	2	N	-0-	2
*09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	152	1	1830	2	N	-0-	2
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		25	RRCID ->	148855	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8145 - 8208	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	164338	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	14206	PERF. 9491 - 9552	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		28	RRCID ->	165490	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7430 - 7656	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, LEONARD		WELL #:		35	RRCID ->	167075	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9278 - 9235
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2	N	-0-				1
05	1891 N	1565	-0-	-326	-0-	1565 2	N	-0-				1
06	1830 N	1132	-0-	-698	-0-	1132 2	N	-0-	1 0			-0-
07	1891 N	1093	-0-	-798	-0-	1093 2	N	-0-				-0-
08	1550 N	1045	-0-	-505	-0-	1045 2	N	-0-				-0-
*09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	-0-				-0-
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		36	RRCID ->	167548	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9333 - 9404
04	2700 X	2482	-0-	-218	-0-	2482 2	N	-0-				1
05	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2	N	-0-				1
06	2490 N	2117	-0-	-373	-0-	2116 2	N	1	1 0			1
07	2573 N	2368	-0-	-205	-0-	2368 2	N	-0-				1
08	2697 N	2508	-0-	-189	-0-	2508 2	N	-0-				1
09	2130 N	2027	-0-	-103	-0-	2027 2	N	-0-				1
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		37	RRCID ->	168738	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9260 - 9518
04	600 N	438	-0-	-162	-0-	438 2	N	-0-				-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-				-0-
06	390 N	293	-0-	-97	-0-	293 2	N	-0-				-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-				-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-				-0-
*09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-				-0-
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	168739	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9062 - 9080
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		34	RRCID ->	169177	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9304 - 9368
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		29	RRCID ->	169302	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	8100 - 8216
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-				-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		27	RRCID ->	175388	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	8122 - 8192
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	55 1	602 2	Y	-0-			-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	47 1	561 2	Y	-0-			-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	39 1	544 2	Y	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	41 1	441 2	Y	-0-			-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	37 1	484 2	Y	-0-			-0-
*09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	61 1	742 2	Y	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, LEONARD		WELL #:		38	RRCID ->	175453	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9270 - 10212
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2	N	-0-				1
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-				1
06	1380 N	1049	-0-	-331	-0-	1049 2	N	-0-				1
07	1426 N	935	-0-	-491	-0-	935 2	N	-0-				1
08	1333 N	996	-0-	-337	-0-	996 2	N	-0-				1
*09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-				1
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		39	RRCID ->	176006	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7378 - 7710
04	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	723 1	7958 2	N	-0-			13
05	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	645 1	7752 2	N	-0-			13
06	6750 X	6741	-0-	-9	-0-	455 1	6286 2	N	-0-	3 0		10
07	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	621 1	6638 2	N	-0-			10
08	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	571 1	7421 2	N	-0-			10
*09	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	646 1	7832 2	N	-0-	1 0		9
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		40	RRCID ->	176297	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7263 - 7684
04	420 N	283	-0-	-137	-0-	24 1	259 2	N	-0-			-0-
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	27 1	328 2	N	-0-			-0-
06	330 N	217	-0-	-113	-0-	15 1	202 2	N	-0-			-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	22 1	235 2	N	-0-			-0-
08	341 N	253	-0-	-88	-0-	18 1	235 2	N	-0-			-0-
*09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22 1	262 2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		42	RRCID ->	176473	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8076 - 8178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		43	RRCID ->	178540	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	8905 - 9099
04	1050 N	472	-0-	-578	-0-	472 2		N	-0-			14
05	806 N	587	-0-	-219	-0-	587 2		N	-0-			14
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			14
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			14
08	589 N	582	-0-	-7	-0-	582 2		N	-0-			14
*09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-			14
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	178571	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9032 - 9061
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	58 1	639 2	N	-0-			-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	45 1	533 2	N	-0-			-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	50 1	687 2	N	-0-			-0-
07	713 N	531	-0-	-182	-0-	46 1	485 2	N	-0-			-0-
08	589 N	506	-0-	-83	-0-	36 1	470 2	N	-0-			-0-
09	750 N	454	-0-	-296	-0-	35 1	419 2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		48	RRCID ->	179299	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9045 - 9150
04	180 N	96	-0-	-84	-0-	96 2		N	-0-			33
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			33
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47 2		N	-0-			33
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			33
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-			33
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			33

-----															
LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.			//CONT.//		630591										
HAYNES, LEONARD			WELL #:		49	RRCID -> 179855		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10091 - 10208			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAYNES, LEONARD			WELL #:		50	RRCID -> 180408		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9000 - 9074			
04		2280 X	836	-0-	-1444	-0-	682	2	154	9	N	140			141
05		2356 X	1316	-0-	-1040	-0-	1316	2			N	-0-			141
06		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-	1	0	140
07		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-			140
08		3100 N	6336	-0-	3236	-0-	3236	2			N	-0-			140
*09		8753 X	5517	-0-	-3236	-0-	5517	2			N	-0-	41	0	99
-----															
HAYNES, LEONARD			WELL #:		32	RRCID -> 180534		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 8076 - 8555			
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HAYNES, L.			WELL #:		51	RRCID -> 181615		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10888		PERF. 8994 - 10529			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAYNES, L.			WELL #:		46	RRCID -> 183479		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7217 - 7236			
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	N	-0-			8
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-			8
06		240 N	219	-0-	-21	-0-	15	1	204	2	N	-0-			8
07		248 N	208	-0-	-40	-0-	18	1	190	2	N	-0-			8
08		248 N	181	-0-	-67	-0-	13	1	168	2	N	-0-			8
09		210 N	194	-0-	-16	-0-	15	1	179	2	N	-0-			8
-----															
HAYNES, L.			WELL #:		44	RRCID -> 184066		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 9827		PERF. 8164 - 9339			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HAYNES, LEONARD			WELL #:		52	RRCID -> 184352		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10023 - 10074			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		182 630591									
HAYNES, LEONARD		WELL #:		31	RRCID ->	185290	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	8118 - 11016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				N	-0-		3
05		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-		3
06		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				N	-0-	1 0	2
07		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-		2
08		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-		123 1	1603 2	N	-0-		2
*09		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-		205 1	2490 2	N	-0-		2
-----													
HAYNES, LEONARD		WELL #:		53	RRCID ->	185373	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9296 - 9311	
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-		427 2		N	-0-		-0-
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-		557 2		N	-0-		-0-
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-		518 2		N	-0-		-0-
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-		491 2		N	-0-		-0-
08		558 N	554	-0-	-4	-0-		554 2		N	-0-		-0-
09		510 N	366	-0-	-144	-0-		366 2		N	-0-		-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		61	RRCID ->	186017	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7454 - 7792	
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		111 1	1223 2	N	-0-		2
05		1302 N	963	-0-	-339	-0-		74 1	889 2	N	-0-		2
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		68 1	941 2	N	-0-	1 0	2
07		1364 N	909	-0-	-455	-0-		1 9					
08		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		78 1	831 2	N	-0-		2
*09		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		118 1	1541 2	N	-0-		2
								95 1	1152 2	N	-0-		2
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		66	RRCID ->	186194	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	9948 - 10080	
04		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-		142 1	2887 2	N	-0-		2
05		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-		133 1	2919 2	N	-0-		2
06		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-		101 1	2472 2	N	-0-	1 0	1
07		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-		80 1	1504 2	N	-0-		1
08		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-		115 1	2711 2	N	-0-		1
*09		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-		105 1	2359 2	N	-0-		1
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		57	RRCID ->	186658	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9852 - 9966	
04		1350 N	1235	-0-	-115	-0-		1235 2		N	-0-		1
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1091 2		N	-0-		1
06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		1181 2		N	-0-		1
07		1271 N	772	-0-	-499	-0-		772 2		N	-0-		1
08		1085 N	903	-0-	-182	-0-		903 2		N	-0-		1
09		1170 N	918	-0-	-252	-0-		918 2		N	-0-		1
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		60	RRCID ->	186747	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8127 - 9042	
04		1740 N	591	-0-	-1149	-0-		49 1	542 2	N	-0-		2
05		1922 N	213	-0-	-1709	-0-		16 1	197 2	N	-0-		2
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-		56 1	773 2	N	-0-	1 0	1
07		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		181 1	1929 2	N	-0-		1
08		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-		213 1	2773 2	N	-0-		1
*09		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		185 1	2241 2	N	-0-		1



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 186757		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 55		RRCID -> 186828		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545								
04	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	281	1	3068	2	N	-0-					55
05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	235	1	2810	2	N	-0-					55
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	223	1	3065	2	N	-0-	1	0			54
07	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	271	1	2880	2	N	-0-					54
08	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	257	1	3323	2	N	-0-					54
*09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	243	1	2928	2	N	-0-					54
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 64		RRCID -> 186880		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268								
04	2460 N	1952	-0-	-508	-0-	1952	2			N	-0-					9
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					9
06	2100 N	1895	-0-	-205	-0-	1894	2	1	9	N	-1	1	0			9
07	2015 N	1514	-0-	-501	-0-	1514	2			N	-0-					9
08	2139 N	1844	-0-	-295	-0-	1844	2			N	-0-					9
09	1890 N	1835	-0-	-55	-0-	1835	2			N	-0-					9
-----																
HAYNES, LEONARD		WELL #: 54		RRCID -> 186985		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292								
04	960 N	906	-0-	-54	-0-	906	2			N	-0-					1
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					1
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					1
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					1
08	1395 N	860	-0-	-535	-0-	860	2			N	-0-					1
09	1440 N	949	-0-	-491	-0-	907	2	42	9	N	38					39
-----																
HAYNES, LEONARD		WELL #: 56		RRCID -> 187852		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 63		RRCID -> 188004		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
F. G. G. RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 188050		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 7750								
04	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	382	1	4181	2	N	-0-					3
05	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	332	1	3966	2	N	-0-					3
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	284	1	3903	2	N	-0-	1	0			2
07	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	314	1	3340	2	N	-0-					2
08	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	252	1	3258	2	N	-0-					2
*09	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	277	1	3335	2	N	-0-	1	0			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HAYNES, L.		WELL #: 69		RRCID -> 188143		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 70		RRCID -> 188904		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105								
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	2	N	-0-				-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	20	1	243	2	N	-0-				-0-
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	16	1	219	2	N	-0-				-0-
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	19	1	208	2	N	-0-				-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-				-0-
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	15	1	177	2	N	-0-				-0-
-----																
F. G. G. RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 189326		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585								
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	321	1	3505	2	N	-0-				4
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	352	1	4205	2	N	-0-				4
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	304	1	4182	2	N	-0-	2	0		2
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	329	1	3494	2	N	-0-				2
08	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	222	1	2870	2	N	-0-				2
*09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	308	1	3709	2	N	-0-	1	0		1
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 71		RRCID -> 189348		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904								
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	2	N	-0-				39
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	23	1	276	2	N	-0-				39
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	N	-0-				39
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	N	-0-				39
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	N	-0-				39
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	37	1	451	2	N	-0-				39
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 67		RRCID -> 189374		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 189384		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 45		RRCID -> 189416		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199								
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	463	1	5101	2	N	-0-		148
05		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	461	1	5541	2	N	-0-		148
06		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	375	1	5180	2	N	-0-	2 0	146
07		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	411	1	4397	2	N	-0-		146
08		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	512	1	6653	2	N	-0-		146
*09		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	418	1	5068	2	N	1	1 0	146
							1	9						

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF. 10396 - 10412

04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		1220	2		N	-0-			1
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1294	2		N	-0-			1
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1119	2		N	-0-			1
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-		975	2		N	-0-			1
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		1195	2		N	-0-			1
*09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1089	2		N	-0-			1

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

04	787 N	787	-0-	-0-	-0-		66	1	721	2	N	-0-		-0-
05	806 N	805	-0-	-1	-0-		62	1	743	2	N	-0-		-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-		58	1	791	2	N	-0-		-0-
07	806 N	709	-0-	-97	-0-		61	1	648	2	N	-0-		-0-
08	806 N	746	-0-	-60	-0-		54	1	692	2	N	-0-		-0-
09	840 N	838	-0-	-2	-0-		64	1	774	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		118	1	1286	2	N	-0-		1
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-		126	1	1503	2	N	-0-		1
06	2040 N	929	-0-	-1111	-0-		63	1	866	2	N	-0-		1
07	1457 N	1433	-0-	-24	-0-		123	1	1310	2	N	-0-		1
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		123	1	1590	2	N	-0-		1
*09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		130	1	1571	2	N	-0-		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, L.		WELL #: 73		RRCID -> 190381		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	57	1 628 2	N	-0-		29
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	62	1 740 2	N	-0-		29
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	44	1 602 2	N	-0-		29
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	71	1 761 2	N	-0-		29
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	51	1 662 2	N	-0-		29
*09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	175	1 2120 2	N	-0-		29
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 74		RRCID -> 190383		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828			
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	60	1 1221 2	N	-0-		1
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		1
06	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	49	1 1199 2	N	-0-		1
07	1333 N	1077	-0-	-256	-0-	54	1 1023 2	N	-0-		1
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	89	1 2117 2	N	-0-		1
09	1260 N	1147	-0-	-113	-0-	49	1 1098 2	N	-0-		1
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 77		RRCID -> 190702		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 80		RRCID -> 191691		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358			
04	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	457	1 5001 2	N	-0-		48
05	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	348	1 4160 2	N	-0-		48
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	196	1 2700 2	N	-0-	1 0	47
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	290	1 3079 2	N	-0-		47
08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	261	1 3380 2	N	-0-		47
*09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	267	1 3216 2	N	-0-		47
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 81		RRCID -> 191864		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 82		RRCID -> 192312		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530			
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	41	1 451 2	N	-0-		-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	41	1 493 2	N	-0-		-0-
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	36	1 493 2	N	-0-		-0-
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	42	1 444 2	N	-0-		-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	38	1 492 2	N	-0-		-0-
*09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	43	1 517 2	N	-0-		-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 78		RRCID -> 192316		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695			
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	251	1 2749 2	N	-0-		26
05	2976 X	2821	-0-	-155	-0-	218	1 2603 2	N	-0-		26
06	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	216	1 2962 2	N	-0-	1 0	25
07	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	272	1 2884 2	N	-0-		25
08	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	237	1 3059 2	N	-0-		25
*09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	240	1 2897 2	N	-0-		25

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192463	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	9475 - 9490
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	95	1	1041	2	N	-0-	1
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	97	1	1159	2	N	-0-	1
06	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	80	1	1100	2	N	-0-	1
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	106	1	1130	2	N	-0-	1
08	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	79	1	1017	2	N	-0-	1
09	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	81	1	976	2	N	-0-	1
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		83	RRCID ->	193933	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10236 - 10332
04	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-	1
05	3100 N	3250	-0-	150	-0-	150	2			N	-0-	1
06	2925 N	2775	-0-	-150	-0-	2775	2			N	-0-	1
07	2821 N	829	-0-	-1992	-0-	829	2			N	-0-	1
08	3007 X	2102	-0-	-905	-0-	2102	2			N	-0-	1
09	2910 X	2251	-0-	-659	-0-	2251	2			N	-0-	1
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		47	RRCID ->	193939	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	9326	PERF.	8206 - 9168
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	193953	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8143 - 8210
04	2880 X	2729	-0-	-151	-0-	229	1	2500	2	N	-0-	55
05	2976 X	2724	-0-	-252	-0-	210	1	2514	2	N	-0-	55
06	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	252	1	3469	2	N	-0-	55
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	337	1	3580	2	N	-0-	55
08	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	268	1	3471	2	N	-0-	55
*09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	275	1	3311	2	N	-0-	55
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		76	RRCID ->	194408	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8124 - 8215
04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	211	1	2305	2	N	-0-	13
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	191	1	2290	2	N	-0-	13
06	2550 N	2408	-0-	-142	-0-	163	1	2245	2	N	-0-	12
07	2604 N	2399	-0-	-205	-0-	206	1	2193	2	N	-0-	12
08	2480 N	2453	-0-	-27	-0-	176	1	2277	2	N	-0-	12
*09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	188	1	2266	2	N	-0-	12
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		86	RRCID ->	194503	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10060 - 10118
04	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-	25
05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-	25
06	727 X	727	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-	24
07	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-	24
08	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-	24
*09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-	23
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		89	RRCID ->	195097	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	9947	PERF.	9104 - 9482
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
HAYNES, L.		WELL #:		91	RRCID ->	197014	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8766 - 9328
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
HAYNES, L.		WELL #:		96	RRCID ->	197664	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10130 - 10206
04	720 N	553	-0-	-167	-0-	553 2		N	-0-		-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-		-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-		-0-
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 2		N	-0-		-0-
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	546 2		N	-0-		-0-
HAYNES, L.		WELL #:		97	RRCID ->	197704	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9710 - 10073
04	930 N	749	-0-	-181	-0-	749 2		N	-0-		-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		-0-
06	720 N	590	-0-	-130	-0-	590 2		N	-0-		-0-
07	775 N	711	-0-	-64	-0-	711 2		N	-0-		-0-
08	744 N	648	-0-	-96	-0-	648 2		N	-0-		-0-
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	594 2		N	-0-		-0-
HAYNES, L.		WELL #:		93	RRCID ->	198142	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 5914 - 10039
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HAYNES, L.		WELL #:		94	RRCID ->	198145	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10064 - 10144
04	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 2		N	-0-		113
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2		N	-0-		113
06	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2		N	-0-	2 0	111
07	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2		N	-0-		111
08	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2		N	-0-		111
*09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2		N	-0-	1 0	110
HAYNES, L.		WELL #:		99	RRCID ->	198384	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9380 - 9695
04	480 N	446	-0-	-34	-0-	37 1	409 2	N	-0-		1
05	496 N	495	-0-	-1	-0-	38 1	457 2	N	-0-		1
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	33 1	462 2	N	-0-		1
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	65 1	695 2	N	-0-		1
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	41 1	537 2	N	-0-		1
*09	510 N	469	-0-	-41	-0-	36 1	433 2	N	-0-		1
HAYNES, L.		WELL #:		98	RRCID ->	198549	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10092 - 10334
04	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-		1
05	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863 2		N	-0-		1
06	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2	1 9	N	1	1 0	1
07	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		N	-0-		1
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	-0-		1
*09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2		N	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, L.		WELL #:		88	RRCID ->	198553	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10283 - 10604		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		100	RRCID ->	198894	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10227 - 10430		
04	7200 X	4429	-0-	-2771	-0-	4429	2		N	-0-			15
05	7440 X	5139	-0-	-2301	-0-	5139	2		N	-0-			15
06	7200 X	4797	-0-	-2403	-0-	4797	2		N	-0-	2 0		13
07	5611 X	4363	-0-	-1248	-0-	4363	2		N	-0-			13
08	5270 X	4364	-0-	-906	-0-	4364	2		N	-0-			13
09	4980 X	4950	-0-	-30	-0-	4950	2		N	-0-	1 0		12
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		103	RRCID ->	199084	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9553 - 9638		
04	660 N	613	-0-	-47	-0-	51	1	562	2	N	-0-		7
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	72	1	872	2	N	-0-		7
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	56	1	769	2	N	-0-		7
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	70	1	749	2	N	-0-		7
08	930 N	697	-0-	-233	-0-	50	1	647	2	N	-0-		7
09	840 N	770	-0-	-70	-0-	59	1	711	2	N	-0-		7
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		101	RRCID ->	199141	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9015 - 9458		
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	140	1	1539	2	N	-0-		2
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	128	1	1543	2	N	-0-		2
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	134	1	1854	2	N	-0-	1 0	1
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	181	1	1930	2	N	-0-		1
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	127	1	1652	2	N	-0-		1
*09	3000 N	3170	-0-	170	170	242	1	2928	2	N	-0-		1
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		104	RRCID ->	199235	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	9954	PERF. 9090 - 9110		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		102	RRCID ->	199547	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10090 - 10162		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		105	RRCID ->	199925	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8235 - 8255		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	N	-0-					14
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	16	1	194	2	N	-0-					14
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	N	-0-					14
07	248 N	170	-0-	-78	-0-	15	1	155	2	N	-0-					14
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	15	1	190	2	N	-0-					14
*09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	N	-0-					14

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

04	390 N	305	-0-	-85	-0-	26	1	279	2	N	-0-					-0-
05	434 N	287	-0-	-147	-0-	22	1	265	2	N	-0-					-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	19	1	254	2	N	-0-					-0-
07	310 N	228	-0-	-82	-0-	20	1	208	2	N	-0-					-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-					-0-
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	17	1	199	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	394					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	394					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	394					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	394					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	114	-0-	114	508	8	1	106	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	508					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

04	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	181	1	1981	2	N	-0-					1
05	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	92	1	1100	2	N	-0-					1
06	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	188	1	2578	2	N	-0-					1
07	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	260	1	2765	2	N	-0-					1
08	3100 N	3738	-0-	638	638	268	1	3470	2	N	-0-					1
*09	3000 N	3840	-0-	840	1478	294	1	3546	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	177	1	1936	2	N	-0-					1
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	180	1	2149	2	N	-0-					1
06	2040 N	1785	-0-	-255	-0-	121	1	1663	2	N	1	1	0			1
07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	211	1	2244	2	N	-0-					1
08	2108 N	2006	-0-	-102	-0-	144	1	1862	2	N	-0-					1
*09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	146	1	1762	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HAYNES, L.		WELL #: 118		RRCID -> 200995		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	304	1	3326	2	N	-0-	20
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	279	1	3342	2	N	-0-	20
06	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	240	1	3294	2	N	-0-	19
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	319	1	3388	2	N	1 0	19
08	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	252	1	3261	2	N	-0-	19
*09	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	239	1	2880	2	N	-0-	19
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 113		RRCID -> 201029		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830			
04	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	500	1	5466	2	N	-0-	2
05	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	267	1	3189	2	N	-0-	2
06	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	276	1	3797	2	N	1 0	1
07	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	371	1	3937	2	N	-0-	1
08	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	411	1	5322	2	N	-0-	1
*09	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	335	1	4038	2	N	1 0	-0-
-----												
VERGARA		WELL #: 2		RRCID -> 201327		COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820			
04	1500 N	458	-0-	-1042	-0-	38	1	420	2	N	-0-	8
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	142	1	1702	2	N	-0-	8
06	450 N	327	-0-	-123	-0-	22	1	305	2	N	-0-	8
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	73	1	780	2	N	-0-	8
08	1829 N	611	-0-	-1218	-0-	44	1	567	2	N	-0-	8
*09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	69	1	837	2	N	-0-	8
-----												
BENAVIDES TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 201375		COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260			
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	326	2	N	5	7
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	6	9					
06	420 N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	N	-0-	7
07	386 N	377	-0-	-43	-0-	26	1	351	2	N	-0-	4
08	403 N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	353	2	N	-0-	4
09	390 N	389	-0-	-14	-0-	26	1	331	2	N	29	33
						32	9					
						24	1	290	2	N	1	15
						1	9					
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 109		RRCID -> 202133		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 120		RRCID -> 202302		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250			
04	3000 N	2953	-0-	-47	32	247	1	2706	2	N	-0-	41
05	2996 N	2964	-0-	-32	-0-	229	1	2735	2	N	-0-	41
06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	196	1	2691	2	N	-0-	40
07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	264	1	2807	2	N	1 0	40
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	215	1	2779	2	N	-0-	40
*09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	216	1	2607	2	N	-0-	40

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

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

HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

04	5010 X	3233	-0-	-1777	-0-	3233	2			N	-0-					2
05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					2
06	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-	1	0			1
07	3348 X	2564	-0-	-784	-0-	2564	2			N	-0-					1
08	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					1
09	4410 X	2814	-0-	-1596	-0-	2814	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	171	1	3469	2	N	-0-					1
05	2573 X	2214	-0-	-359	-0-	96	1	2118	2	N	-0-					1
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	121	1	2965	2	N	-0-	1	0			1
						1	9									
07	2914 X	2020	-0-	-894	-0-	102	1	1918	2	N	-0-					1
08	2914 X	2727	-0-	-187	-0-	111	1	2616	2	N	-0-					1
*09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	145	1	3260	2	N	-0-					1

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	107	1	1172	2	N	-0-					35
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	82	1	976	2	N	-0-					35
06	1530 N	615	-0-	-915	-0-	42	1	573	2	N	-0-					35
07	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	103	1	1094	2	N	-0-					35
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	80	1	1037	2	N	-0-					35
*09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	64	1	769	2	N	-0-					35

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

04	2070 X	1784	-0-	-286	-0-	1784	2			N	-0-					2
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					2
06	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-	1	0			1
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					1
08	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					1
*09	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-	1	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7730

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
HAYNES, L.		WELL #: 117		RRCID -> 204951		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1320 N	1140	-0-	-180	-0-	1140 2	N	-0-		1
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-		1
06	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	1181 2	N	-0-		1
07	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1086 2	N	-0-		1
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	N	-0-		1
*09	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1093 2	N	-0-		1
-----										
HAYNES, L.		WELL #: 129		RRCID -> 204955		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		-0-
07	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2	N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HAYNES, L.		WELL #: 126		RRCID -> 204957		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460		
04	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2	N	-0-		1
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2	N	-0-		1
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2	N	-0-		1
07	1984 N	1491	-0-	-493	-0-	1491 2	N	-0-		1
08	2294 N	1817	-0-	-477	-0-	1817 2	N	-0-		1
*09	1950 N	1258	-0-	-692	-0-	1258 2	N	-0-		1
-----										
HAYNES, L.		WELL #: 129		RRCID -> 205306		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAYNES, L.		WELL #: 133		RRCID -> 205682		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633		
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	58 1	631 2	N	-0-	44
05	465 N	457	-0-	-8	-0-	35 1	422 2	N	-0-	44
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	42 1	580 2	N	-0-	44
07	713 N	636	-0-	-77	-0-	55 1	581 2	N	-0-	44
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	38 1	496 2	N	-0-	44
09	630 N	329	-0-	-301	-0-	25 1	304 2	N	-0-	44
-----										
HAYNES, L.		WELL #: 131		RRCID -> 205683		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166		
04	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 2		N	-0-	2
05	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2		N	-0-	2
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2		N	-0-	1
07	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292 2		N	-0-	1
08	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510 2		N	-0-	1
09	1800 X	1740	-0-	-60	-0-	1740 2		N	-0-	-0-
-----										
HAYNES, L.		WELL #: 132		RRCID -> 206495		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
STATE- CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	206660	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	13177	PERF. 9227 - 9241
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		125	RRCID ->	207095	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		115	RRCID ->	207101	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	10672	PERF. 9360 - 10325
04	1350 N	315	-0-	-1035	-0-	315	2	N	-0-	1	
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-	1	
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-	1	
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-	1	
08	1395 N	525	-0-	-870	-0-	525	2	N	-0-	1	
*09	1260 N	377	-0-	-883	-0-	377	2	N	-0-	1	

HAYNES, L.		WELL #:		138	RRCID ->	207102	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9941	PERF. 9464 - 9574
04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	190	1	2089	2	N	-0-
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	157	1	1890	2	N	-0-
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	137	1	1896	2	N	-0-
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	167	1	1781	2	N	-0-
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	122	1	1587	2	N	-0-
*09	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	171	1	2067	2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		135	RRCID ->	207112	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7430 - 8332
04	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	476	1	5205	2	N	-0-
05	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	410	1	4908	2	N	-0-
06	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	321	1	4408	2	N	-0-
07	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	466	1	4952	2	N	-0-
08	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	378	1	4891	2	N	-0-
*09	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	378	1	4549	2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		127	RRCID ->	208117	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9522 - 9568
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	127	1	1395	2	N	-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	96	1	1153	2	N	-0-
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	82	1	1139	2	N	-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	112	1	1193	2	N	-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	100	1	1305	2	N	-0-
*09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	87	1	1050	2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		122	RRCID ->	208119	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10097 - 10182
04	1980 N	1517	-0-	-463	-0-	1517	2			N	-0-
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-
07	1581 N	825	-0-	-756	-0-	825	2			N	-0-
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-
*09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	55	1	609	2	N	-0-			-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	54	1	646	2	N	-0-			-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	47	1	643	2	N	-0-			-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	60	1	639	2	N	-0-			-0-
08	713 N	642	-0-	-71	-0-	46	1	596	2	N	-0-			-0-
09	690 N	608	-0-	-82	-0-	46	1	562	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

04	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	397	1	4339	2	N	-0-			27
05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	293	1	3500	2	N	-0-			27
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	214	1	2947	2	N	-0-	1	0	26
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	317	1	3364	2	N	-0-			26
08	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	299	1	3862	2	N	-0-			26
*09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	256	1	3085	2	N	-0-			26

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	207	1	2268	2	N	-0-			17
05	1829 N	1737	-0-	-92	-0-	134	1	1603	2	N	-0-			17
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	93	1	1276	2	N	-0-	1	0	17
						1	9							
07	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	227	1	2412	2	N	-0-			17
08	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	220	1	2851	2	N	-0-			17
*09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	160	1	1929	2	N	-0-			17

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

04	810 N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-			42
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			42
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			42
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			42
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			42
*09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			42

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

04	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	269	1	5453	2	N	-0-			14
05	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	220	1	4836	2	N	-0-			14
06	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	157	1	3855	2	N	-0-	1	0	13
07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	225	1	4233	2	N	-0-			13
08	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	167	1	3953	2	N	-0-			13
*09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	183	1	4099	2	N	-0-	1	0	12

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, L.		WELL #:		137	RRCID ->	208613	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9084 - 9154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		1829 N	-0-	-0-	-1829			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		1292 N	1292	-0-	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		142	RRCID ->	208859	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10030 - 10133
04		3319 X	3319	-0-	-0-	156	1	3163	2	N	-0-	2
05		4536 X	4536	-0-	-0-	197	1	4339	2	N	-0-	2
06		2869 X	2869	-0-	-0-	112	1	2757	2	N	-0-	1
07		4463 X	4463	-0-	-0-	225	1	4238	2	N	-0-	1
08		4940 X	4940	-0-	-0-	200	1	4740	2	N	-0-	1
*09		4279 X	4279	-0-	-0-	183	1	4096	2	N	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209451	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8430 - 8680
04		4020 X	3736	-0-	-284	313	1	3423	2	N	-0-	3
05		3813 X	3162	-0-	-651	244	1	2918	2	N	-0-	3
06		4320 X	3418	-0-	-902	232	1	3186	2	N	-0-	2
07		4464 X	3771	-0-	-693	324	1	3447	2	N	-0-	2
08		4464 X	3909	-0-	-555	281	1	3628	2	N	-0-	2
09		3750 X	3415	-0-	-335	262	1	3153	2	N	-0-	1
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		62	RRCID ->	214105	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8058 - 8070
04		1650 N	1441	-0-	-209	120	1	1321	2	N	-0-	15
05		1705 N	869	-0-	-836	67	1	802	2	N	-0-	15
06		1500 N	1407	-0-	-93	95	1	1312	2	N	-0-	14
07		1579 N	1579	-0-	-0-	135	1	1444	2	N	-0-	14
08		2591 N	2591	-0-	-0-	185	1	2406	2	N	-0-	14
*09		2613 N	2613	-0-	-0-	199	1	2414	2	N	-0-	14
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		148	RRCID ->	215027	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10813 - 10817
04		3788 X	3788	-0-	-0-	175	1	3554	2	N	54	124
						59	9					
05		3766 X	3766	-0-	-0-	164	1	3600	2	N	2	126
						2	9					
06		3424 X	3424	-0-	-0-	134	1	3283	2	N	6	30 0
						7	9					
07		2903 X	2903	-0-	-0-	146	1	2754	2	N	3	105
						3	9					
08		3646 X	3646	-0-	-0-	148	1	3498	2	N	-0-	105
*09		3317 X	3317	-0-	-0-	142	1	3175	2	N	-0-	91
-----												
BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215155	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	8151 - 8168
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, L.		WELL #:		146	RRCID ->	215476	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9178 - 10110
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	510 N	263	-0-	-247	-0-	263	2	N	-0-		-0-	
05	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	2	N	-0-		-0-	
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2	N	-0-		-0-	
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-	
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-	
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2	N	-0-		-0-	
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		151	RRCID ->	219524	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9032 - 9572
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-		15	
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		15	
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	40	1	N	-0-		15	
07	620 N	515	-0-	-105	-0-	44	1	N	-0-		15	
08	589 N	446	-0-	-143	-0-	32	1	N	-0-		15	
09	600 N	390	-0-	-210	-0-	30	1	N	-0-		15	
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		141	RRCID ->	220522	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10390 - 10395
04	1170 N	884	-0-	-286	-0-	884	2	N	-0-		1	
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-		1	
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		1	
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-		1	
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-		1	
*09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-		1	
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		139	RRCID ->	220741	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	8658 - 10010
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		14	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		14	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		153	RRCID ->	221124	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9505 - 9586
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	34	1	N	-0-		14	
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		14	
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		14	
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-		14	
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		14	
*09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	42	1	N	7	21 0	-0-	
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		155	RRCID ->	221270	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9515 - 9608
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		70	
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		70	
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		70	
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		70	
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	27	1	N	-0-		70	
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	27	1	N	-0-		70	



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, L.		WELL #:		150	RRCID ->	221349	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		156	RRCID ->	222156	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 9068 - 9682	
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	68	1	746	2	N	-0-	
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	77	1	922	2	N	-0-	
06	930 N	621	-0-	-309	-0-	42	1	579	2	N	-0-	
07	837 N	754	-0-	-83	-0-	65	1	689	2	N	-0-	
08	992 N	475	-0-	-517	-0-	34	1	441	2	N	-0-	
09	630 N	625	-0-	-5	-0-	48	1	577	2	N	-0-	
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		154	RRCID ->	222231	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8737 - 9260	
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	126	1	1383	2	N	-0-	
05	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	229	1	2749	2	N	7	
06	3000 N	3502	-0-	502	502	235	1	3248	2	N	17	
07	3100 N	3240	-0-	140	642	277	1	2963	2	N	-0-	
08	3100 N	2776	-0-	-324	318	198	1	2578	2	N	-0-	
09	2700 X	2257	-0-	-443	-0-	172	1	2085	2	N	-0-	
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		158	RRCID ->	223008	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7422 - 7720	
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	77	1	846	2	N	-0-	
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	76	1	916	2	N	-0-	
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	65	1	902	2	N	-0-	
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	93	1	992	2	N	-0-	
08	992 N	978	-0-	-14	-0-	70	1	908	2	N	-0-	
*09	960 N	884	-0-	-76	-0-	67	1	817	2	N	-0-	
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		143	RRCID ->	223354	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8128	PERF. 7512 - 7920	
04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	368	1	4051	2	N	-0-	
05	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	346	1	4157	2	N	-0-	
06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	280	1	3874	2	N	-0-	
07	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	395	1	4226	2	N	-0-	
08	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	323	1	4200	2	N	-0-	
09	3990 X	3577	-0-	-413	-0-	273	1	3304	2	N	-0-	
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		121	RRCID ->	223907	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8066 - 8078	
04	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	349	1	3841	2	N	-0-	
05	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	311	1	3737	2	N	-0-	
06	3690 X	3598	-0-	-92	-0-	243	1	3355	2	N	-0-	
07	3813 X	3635	-0-	-178	-0-	311	1	3324	2	N	-0-	
08	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	301	1	3920	2	N	-0-	
09	3690 X	3476	-0-	-214	-0-	265	1	3211	2	N	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----  
LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
OXY USA INC. //CONT.// 630591  
HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472  
-----

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

-----  
HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348  
-----

04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	135	1	1476	2	N	-0-					10
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	150	1	1795	2	N	-0-					10
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	173	1	2378	2	N	-0-	1	0			9
07	3100	N	3141	-0-	41	41	270	1	2871	2	N	-0-					9
08	3058	N	3017	-0-	-41	-0-	217	1	2800	2	N	-0-					9
*09	3000	N	3275	-0-	275	275	251	1	3024	2	N	-0-					9

-----  
HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930  
-----

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

-----  
HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 9843  
-----

04	2490	X	1399	-0-	-1091	-0-	66	1	1333	2	N	-0-					1
05	1302	X	349	-0-	-953	-0-	15	1	334	2	N	-0-					1
06	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	84	1	2052	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1457	N	865	-0-	-592	-0-	44	1	821	2	N	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	56	1	1322	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1811	-0-	-319	-0-	77	1	1734	2	N	-0-					-0-

-----  
HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496  
-----

04	3690	X	3580	-0-	-110	-0-	298	1	3279	2	N	3					42
05	4030	X	3530	-0-	-500	-0-	271	1	3259	2	N	-0-					42
06	3900	X	2361	-0-	-1539	-0-	159	1	2202	2	N	-0-	1	0			41
07	4030	X	2467	-0-	-1563	-0-	211	1	2256	2	N	-0-					41
08	3689	X	2919	-0-	-770	-0-	208	1	2711	2	N	-0-					41
09	3570	X	2757	-0-	-813	-0-	210	1	2547	2	N	-0-	1	0			40

-----  
HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348  
-----

04	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	1469	2			N	-0-					1
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					1
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					1
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					1
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					1
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					1

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, L.		WELL #: 159		RRCID -> 226390		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9526		PERF. 8150 - 8160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 160		RRCID -> 227838		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 175		RRCID -> 228852		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 9991		PERF. 9094 - 9511	
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	112	1	1223	2	N	-0-
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	116	1	1391	2	N	-0-
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	98	1	1344	2	N	-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	128	1	1361	2	N	-0-
08	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	101	1	1304	2	N	-0-
09	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	108	1	1299	2	N	-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID -> 228891		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 7942 - 8499	
04	2370 X	1833	-0-	-537	-0-	153	1	1680	2	N	-0-
05	2511 X	1974	-0-	-537	-0-	151	1	1816	2	N	6
06	2160 N	1498	-0-	-662	-0-	101	1	1396	2	N	1
07	1891 N	1604	-0-	-287	-0-	137	1	1467	2	N	-0-
08	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	199	1	2592	2	N	-0-
*09	3000 N	3815	-0-	815	815	291	1	3524	2	N	-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID -> 228892		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 7942 - 7962	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 149		RRCID -> 229605		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10804		PERF. 10432 - 10488	
04	3000 N	5100	-0-	2100	6414	5100	2			N	-0-
05	3100 N	3109	-0-	9	6423	3109	2			N	-0-
06	9318 X	2895	-0-	-6423	-0-	2894	2	1	9	N	1
07	2945 X	1969	-0-	-976	-0-	1969	2			N	-0-
08	2945 X	2060	-0-	-885	-0-	2060	2			N	-0-
*09	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	2	N	-0-				36
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	550	2	N	-0-				36
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	N	-0-				36
07	558 N	425	-0-	-133	-0-	37	1	388	2	N	-0-				36
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	40	1	513	2	N	-0-				36
09	540 N	494	-0-	-46	-0-	38	1	456	2	N	-0-				36

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

04	3690 X	3575	-0-	-115	-0-	3575	2			N	-0-				3
05	3813 X	2902	-0-	-911	-0-	2855	2	47	9	N	43				46
06	3690 X	1045	-0-	-2645	-0-	1036	2	9	9	N	8	25	0		29
07	3813 X	3175	-0-	-638	-0-	3175	2			N	-0-				29
08	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-				29
*09	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-	17	0		12

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

04	1590 N	1491	-0-	-99	-0-	124	1	1367	2	N	-0-				14
05	1736 N	1470	-0-	-266	-0-	113	1	1357	2	N	-0-				14
06	1710 N	1455	-0-	-255	-0-	98	1	1357	2	N	-0-				14
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	142	1	1516	2	N	-0-				14
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	115	1	1492	2	N	-0-				14
*09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	116	1	1410	2	N	-0-				14

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

04	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-				2
05	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-				2
06	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-	1	0		1
07	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-				1
08	2480 X	1548	-0-	-932	-0-	1548	2			N	-0-				1
09	2400 X	1992	-0-	-408	-0-	1992	2			N	-0-	1	0		-0-

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

04	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	209	1	2286	2	N	-0-				100
05	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	254	1	3036	2	N	-0-				100
06	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	189	1	2591	2	N	-0-	1	0		99
07	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	316	1	3358	2	N	-0-				99
08	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	244	1	3152	2	N	-0-				99
*09	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	256	1	3083	2	N	-0-	1	1	0	99

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HAYNES, L.		WELL #: 179		RRCID -> 234330		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9575 - 10044						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2190	N	2019	-0-	-171	-0-	169	1	1850	2	N	-0-				10
05	2356	N	2204	-0-	-152	-0-	170	1	2034	2	N	-0-				10
06	2190	N	1980	-0-	-210	-0-	134	1	1846	2	N	-0-	1	0		9
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	190	1	2016	2	N	-0-				9
08	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	157	1	2026	2	N	-0-				9
09	1980	N	1859	-0-	-121	-0-	142	1	1717	2	N	-0-				9
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 184		RRCID -> 235681		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9510 - 9940						
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	394	1	4313	2	N	-0-				3
05	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	428	1	5125	2	N	-0-				3
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	356	1	4895	2	N	-0-	2	0		1
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	463	1	4921	2	N	-0-				1
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	381	1	4934	2	N	-0-				1
*09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	364	1	4388	2	N	-0-	1	0		-0-
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 182		RRCID -> 235686		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9524 - 9570						
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	2	N	-0-				13
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	2	N	-0-				13
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	24	1	326	2	N	-0-				13
07	465	N	407	-0-	-58	-0-	35	1	372	2	N	-0-				13
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	29	1	378	2	N	-0-				13
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	N	-0-				13
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 187		RRCID -> 235813		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8562 - 8670						
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	19	1	211	2	N	-0-				16
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	17	1	208	2	N	-0-				16
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	15	1	201	2	N	-0-				16
07	248	N	117	-0-	-131	-0-	10	1	107	2	N	-0-				16
08	217	N	114	-0-	-103	-0-	8	1	106	2	N	-0-				16
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	9	1	111	2	N	-0-				16
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 186		RRCID -> 235816		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8842 - 9372						
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	220	1	2406	2	N	-0-				104
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	246	1	2940	2	N	-0-				104
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	177	1	2429	2	N	-0-	1	0		104
							1	9								
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	197	1	2096	2	N	-0-				104
08	2263	X	2021	-0-	-242	-0-	145	1	1876	2	N	-0-				104
09	2190	X	1478	-0-	-712	-0-	113	1	1365	2	N	-0-				104
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 236586		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 9947		PERF. 8202 - 8216						
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	351	1	3868	2	N	-0-				23
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	321	1	3857	2	N	-0-				23
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	259	1	3575	2	N	-0-	1	0		22
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	330	1	3524	2	N	-0-				22
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	275	1	3578	2	N	-0-	5			27
							6	9								
*09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	282	1	3417	2	N	-0-	1	0		26

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, L.		WELL #: 188		RRCID -> 239555		COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2940 X	1399	-0-	-1541	-0-	1399 2	N	-0-			9
05	3038 X	1437	-0-	-1601	-0-	1437 2	N	-0-			9
06	2940 X	2045	-0-	-895	-0-	2044 2	N	1 0			9
07	2480 X	1314	-0-	-1166	-0-	1314 2	N	-0-			9
08	2480 X	1192	-0-	-1288	-0-	1192 2	N	-0-			9
09	2040 X	1612	-0-	-428	-0-	1612 2	N	-0-			9
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 189		RRCID -> 241051		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544		
04	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	332 1	N	-0-			75
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-		N	-0-			75
06	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	293 1	N	-0-	2 0		73
07	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	431 1	N	-0-			73
08	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	320 1	N	5			78
*09	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	397 1	N	-0-	1 0		77
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 199		RRCID -> 242332		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286		
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	88 1	N	-0-			35
05	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	77 1	N	-0-			35
06	1050 N	809	-0-	-241	-0-	55 1	N	-0-			35
07	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	91 1	N	-0-			35
08	992 N	885	-0-	-107	-0-	63 1	N	-0-			35
*09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	72 1	N	-0-			35
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 195		RRCID -> 242856		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383		
04	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	198 1	N	-0-			1
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	179 1	N	-0-			1
06	2430 N	2069	-0-	-361	-0-	140 1	N	1 0			1
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	219 1	N	-0-			1
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	176 1	N	-0-			1
*09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	171 1	N	-0-			1
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 190		RRCID -> 243263		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420		
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	172 1	N	-0-			1
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	173 1	N	-0-			1
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	140 1	N	-0-	1 0		-0-
07	2139 N	2008	-0-	-131	-0-	172 1	N	-0-			-0-
08	2263 N	2006	-0-	-257	-0-	143 1	N	-0-			-0-
09	2070 N	1912	-0-	-158	-0-	146 1	N	-0-			-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 197		RRCID -> 243690		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831		
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	26 1	N	-0-			-0-
05	372 N	304	-0-	-68	-0-	23 1	N	-0-			-0-
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	106 1	N	-0-			-0-
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	142 1	N	-0-			-0-
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	139 1	N	-0-			-0-
09	1560 N	1422	-0-	-138	-0-	109 1	N	-0-			-0-



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, L.		WELL #: 192		RRCID -> 245663		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3000 N	3321	-0-	321	564	276 1	3045 2	N	-0-		1
05	3100 N	3044	-0-	-56	508	234 1	2810 2	N	-0-		1
06	3133 X	2625	-0-	-508	-0-	177 1	2447 2	N	1	1 0	1
07	2914 X	2494	-0-	-420	-0-	213 1	2281 2	N	-0-		1
08	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	239 1	3107 2	N	-0-		1
*09	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	225 1	2732 2	N	-0-		1
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 193		RRCID -> 245664		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708		
04	1530 N	1261	-0-	-269	-0-	105 1	1156 2	N	-0-		2
05	1674 N	1036	-0-	-638	-0-	80 1	956 2	N	-0-		2
06	1620 N	1033	-0-	-587	-0-	70 1	963 2	N	-0-	1 0	1
07	1302 N	893	-0-	-409	-0-	76 1	817 2	N	-0-		1
08	1023 N	829	-0-	-194	-0-	59 1	770 2	N	-0-		1
09	1020 N	727	-0-	-293	-0-	55 1	672 2	N	-0-		1
-----											
GARCIA-MALDONADO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247870		COMPL. DATE 03/12/2009			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8208 - 8217		
04	3000 N	4064	-0-	1064	3047	341 1	3723 2	N	-0-		1
05	3100 N	2212	-0-	-888	2159	171 1	2041 2	N	-0-		1
06	5075 X	2916	-0-	-2159	-0-	198 1	2717 2	N	1	1 0	1
07	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	266 1	2830 2	N	-0-		1
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	292 1	3776 2	N	-0-		1
*09	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	273 1	3293 2	N	-0-		1
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 185		RRCID -> 248778		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NEEL, BESS		WELL #: 4		RRCID -> 249427		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170		
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	323 1	3533 2	N	-0-		115
05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	294 1	3517 2	N	-0-		115
06	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	204 1	2810 2	N	-0-	1 0	114
07	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	270 1	2873 2	N	-0-		114
08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	210 1	2716 2	N	-0-		114
*09	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	242 1	2915 2	N	1		115
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 181		RRCID -> 249917		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
HAYNES, L.		WELL #: 201		RRCID -> 249996		COMPL. DATE 04/09/2009			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	503	1	5539	2	N	-0-				34
05	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	385	1	4631	2	N	-0-				34
06	5160 X	4787	-0-	-373	-0-	323	1	4464	2	N	-0-	1	0		33
07	5580 X	4884	-0-	-696	-0-	418	1	4466	2	N	-0-				33
08	5580 X	4875	-0-	-705	-0-	348	1	4527	2	N	-0-				33
*09	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	451	1	5465	2	N	-0-	1	0		32
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 157		RRCID -> 251665		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 164		RRCID -> 251702		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061						
04	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-				134
05	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-				134
06	6450 X	6327	-0-	-123	-0-	6327	2			N	-0-	2	0		132
07	6665 X	6547	-0-	-118	-0-	6547	2			N	-0-				132
08	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-				132
*09	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-	1	0		131
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 183		RRCID -> 251704		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242						
04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-				1
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-				1
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-				1
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-				1
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-				1
*09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-				1
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 172		RRCID -> 251706		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874						
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	114	1	1259	2	N	-0-				3
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	107	1	1287	2	N	-0-				3
06	1110 N	366	-0-	-744	-0-	25	1	341	2	N	-0-	1	0		2
07	3100 N	3438	-0-	338	-0-	338	294	3144	2	N	-0-				2
08	2719 N	2381	-0-	-338	-0-	170	1	2211	2	N	-0-				2
*09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	148	1	1790	2	N	-0-				2
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 166		RRCID -> 251792		COMPL. DATE 12/24/2006			TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410						
04	3690 X	2609	-0-	-1081	-0-	2609	2			N	-0-				34
05	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2968	2	19	9	N	17				51
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3163	2	22	9	N	20	1	0		70
07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2984	2	12	9	N	11				81
08	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-				81
*09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3278	2	3	9	N	3				84
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 174		RRCID -> 251952		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726						
04	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	115	1	1269	2	N	-0-				1
05	1519 N	573	-0-	-946	-0-	44	1	529	2	N	-0-				1
06	1380 N	83	-0-	-1297	-0-	6	1	77	2	N	-0-				1
07	1426 N	312	-0-	-1114	-0-	27	1	285	2	N	-0-				1
08	558 N	197	-0-	-361	-0-	14	1	183	2	N	-0-				1
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-				1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, L.		WELL #:		169	RRCID ->	252176	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8650 - 9286
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	480 N	432	-0-	-48	-0-	36 1	396 2	N	-0-		-0-	
05	527 N	456	-0-	-71	-0-	35 1	421 2	N	-0-		-0-	
06	510 N	316	-0-	-194	-0-	21 1	295 2	N	-0-		-0-	
07	434 N	178	-0-	-256	-0-	15 1	163 2	N	-0-		-0-	
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	36 1	468 2	N	-0-		-0-	
*09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36 1	433 2	N	-0-		-0-	
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		176	RRCID ->	252507	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9339 - 10328
04	3030 X	2877	-0-	-153	-0-	2877 2		N	-0-		2	
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 2		N	-0-		2	
06	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971 2		N	-0-	1 0	1	
07	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237 2		N	-0-		1	
08	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189 2		N	-0-		1	
*09	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261 2		N	-0-	1 0	-0-	
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		116	RRCID ->	254446	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	7450 - 10582
04	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	209 1	2287 2	N	-0-		3	
05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	140 1	1680 2	N	-0-		3	
06	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	146 1	2002 2	N	-0-	1 0	2	
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	176 1	1869 2	N	-0-		2	
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	129 1	1670 2	N	-0-		2	
*09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	99 1	1195 2	N	-0-		2	
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		202	RRCID ->	255428	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	8053 - 8575
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 0	3	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 0	1	
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		203	RRCID ->	255614	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	8185 - 9069
04	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	425 1	4676 2	N	14		72	
						15 9						
05	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	422 1	5079 2	N	6		78	
						7 9						
06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	341 1	4718 2	N	8		86	
						9 9						
07	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	435 1	4646 2	N	4		90	
						4 9						
08	5084 X	5077	-0-	-7	-0-	362 1	4704 2	N	10		100	
						11 9						
09	4920 X	4411	-0-	-509	-0-	336 1	4071 2	N	4		104	
						4 9						
-----												
LOS MOGOTES, N (LOBO)		54978 222		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		1A	RRCID ->	074836	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10238 - 10568
04	1110 #	1061	-0-	-49	-0-	88 1	973 2	N	-0-		-0-	
05	1147 #	1082	-0-	-65	-0-	102 1	980 2	N	-0-		-0-	
06	1320 #	1119	-0-	-201	-0-	106 1	1013 2	N	-0-		-0-	
07	1364 #	1079	-0-	-285	-0-	103 1	976 2	N	-0-		-0-	
08	1364 #	1037	-0-	-327	-0-	98 1	939 2	N	-0-		-0-	
09	1110 #	992	-0-	-118	-0-	94 1	898 2	N	-0-		-0-	

-----																	
LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV)			54978 666		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803														
VERGARA			WELL #: 6		RRCID -> 098653			COMPL. DATE 02/24/1982			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)			54978 677		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.			433012														
VERGARA			WELL #: 5		RRCID -> 097857			COMPL. DATE 01/02/1982			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803														
VERGARA			WELL #: 3		RRCID -> 073802			COMPL. DATE 08/27/1977			TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A						
04		DLQ G-10	3475	-0-	3475	3475	3046	1	429	2	Y	-0-					15
05		DLQ G-10	3647	-0-	3647	7122	2937	1	710	2	Y	-0-					15
06		10769 X	3647	-0-	-7122	-0-	2937	1	710	2	Y	-0-					15
07		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	2688	1	907	2	Y	-0-					15
*08		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3689	1	129	2	Y	-0-					15
09		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					15
-----																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954														
TREVINO, J.B. ESTATE -A-			WELL #: 1		RRCID -> 058310			COMPL. DATE 03/09/1974			TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A						
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-	82	1	822	2	N	-0-					10
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	22					32
06		900 N	50	-0-	-850	-0-	29	1	19	2	N	2					34
							2	9									
07		930 N	30	-0-	-900	-0-	11	1	19	2	N	-0-					34
08		527 N	314	-0-	-213	-0-	42	1	272	2	N	-0-					34
*09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					34
-----																	
LAUREL, SERGIO			WELL #: 1		RRCID -> 104848			COMPL. DATE 03/13/1983			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228						
04		750 N	746	-0-	-4	-0-	68	1	678	2	N	-0-					-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06		660 N	203	-0-	-457	-0-	121	1	82	2	N	-0-					-0-
07		775 N	408	-0-	-367	-0-	144	1	264	2	N	-0-					-0-
08		992 N	518	-0-	-474	-0-	70	1	448	2	N	-0-					-0-
*09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		54978 695		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
OXY USA INC.		630591													
HAYNES, LEONARD		WELL #: 8		RRCID -> 139440		COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 104		RRCID -> 223908		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530							
04	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	143	1	1578	2	N	-0-				37
05	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	130	1	1568	2	N	-0-				37
06	1620 X	1554	-0-	-66	-0-	105	1	1449	2	N	-0-				37
07	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	159	1	1703	2	N	-0-				37
08	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	133	1	1735	2	N	-0-				37
*09	1710 X	1630	-0-	-80	-0-	124	1	1506	2	N	-0-				37
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 93		RRCID -> 229748		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 90		RRCID -> 236588		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796							
04	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	1020	1	11234	2	N	-0-				6
05	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	944	1	11354	2	N	-0-				6
06	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	794	1	10977	2	N	-0-	3	0		3
07	10695 X	8740	-0-	-1955	-0-	748	1	7992	2	N	-0-				3
08	10695 X	10364	-0-	-331	-0-	740	1	9624	2	N	-0-				3
09	10350 X	9194	-0-	-1156	-0-	701	1	8493	2	N	-0-	1	0		2
-----															
LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815)		54978 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803													
VERGARA		WELL #: 7		RRCID -> 101203		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700)		54978 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
OXY USA INC.		630591													
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 3		RRCID -> 177414		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524							
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-				-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-				-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-				-0-
07	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-				-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-				-0-
*09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, N. (8150)		54978 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803										
VERGARA		WELL #: 9		RRCID -> 167155		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
04	DLQ G-10	729	-0-	729	729	639	1	90	2	Y	-0-	59
05	DLQ G-10	736	-0-	736	1465	593	1	143	2	Y	-0-	59
06	600 N	736	-0-	136	1601	593	1	143	2	Y	-0-	59
07	2261 N	660	-0-	-1601	-0-	494	1	166	2	Y	-0-	59
*08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	478	1	16	2	Y	-0-	59
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A)		55004 502		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HINRRA LLC		389665								
SAENZ, LYDIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113811		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA)		55004 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CENIZA PETROLEUM, INC.		141023								
CARL, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 152935		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOS TORRITOS, N.		55008 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
FORTHUBER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223303		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
04	1560 N	1496	-0-	-64	-0-	450	1	1046	2	N	-0-	197
05	1581 N	1392	-0-	-189	-0-	465	1	910	2	N	15	212
06	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	450	1	1038	2	N	12	224
07	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	465	1	986	2	N	4	38
08	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	465	1	907	2	N	7	45
09	1500 N	1244	-0-	-256	-0-	450	1	785	2	N	8	53

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
COATES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195823		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15

LOS TORRITOS, N. DEWBRE PETROLEUM CORPORATION FORTHUBER		//CONT.//	55008 001 216748	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT			531085 4	RRCID -> 151148	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 10408	PERF. 9412 - 9422
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO		WELL #:	9	RRCID -> 225626	COMPL. DATE 08/31/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10234 - 10286
04	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3610 2	47 9 Y 43
05	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3657 2	83 9 Y 75
06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3568 2	42 9 Y 38
07	3720 X	3622	-0-	-98	-0-	3554 2	68 9 Y 62
08	3720 X	3588	-0-	-132	-0-	3568 2	20 9 Y 18
09	3600 X	3433	-0-	-167	-0-	3400 2	33 9 Y 30

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) KEBO OIL & GAS, INC. RAWHIDE			55008 086 453170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	31633	31633	-0-	-0-	3292	900 1	27652 2	N	2801	3055 1		267
05	32354	32354	-0-	-0-	3292	900 1	28385 2	N	2790	2671 1		386
06	30668	30668	-0-	-0-	3292	900 1	27045 2	N	2475	2436 1		425
07	31502	31502	-0-	-0-	3292	930 1	27947 2	N	2386	2414 1		397
08	30074	30074	-0-	-0-	3292	930 1	26651 2	N	2266	2242 1		421
*09	31819	31819	-0-	-0-	3292	870 1	28454 2	N	2268	2490 1		199

LOS TORRITOS, N. (MARKS) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP DOMINGUEZ, MAXIMO			55008 261 531085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
LOS TORRITOS, NORTH (7460)		55008 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
SLAVIK, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 195319		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 7649 - 7674		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
-----												
LOS TORRITOS, NORTH (8150)		55008 858		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941										
LITTLE BULLIES		WELL #: 1		RRCID -> 162697		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8158 - 8224		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOS TORRITOS, NORTH (8200)		55008 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941										
SLAVIK		WELL #: 7		RRCID -> 097234		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 8331		PERF. 8153 - 8239		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOS TORRITOS, N.E. (6800)		55010 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329										
SCHUSTER		WELL #: 1		RRCID -> 131688		COMPL. DATE 12/31/1994		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7033 - 7041		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941										
LITTLE BULLIE		WELL #: 1		RRCID -> 104032		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 6794 - 6805		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
LOS VAQUEROS (14600)				55015 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197									
C. M. GUERRA				WELL #: 1	RRCID -> 222813	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16487	PERF. 14596	- 15030				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----													
04		360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	12
05		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	12
06		360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	12
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	12
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	12
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
-----													
LOU ELLA (3150)				55078 615	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO				
I.T. PROPERTIES				421725									
COX, B. W.				WELL #: 1	RRCID -> 117300	COMPL. DATE 07/22/1985	TOTAL DEPTH 5247	PERF. 3148	- 3150				
-----													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
LUBY (3450)				55389 238	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284									
SHAFFER, K.L.				WELL #: 9	RRCID -> 192908	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 3432	- 3436				
-----													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
LUBY (3900)				55389 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284									
SHAFFER, K. L. NCT-1				WELL #: 26 H	RRCID -> 049629	COMPL. DATE 12/24/1969	TOTAL DEPTH 7660	PERF. N/A					
-----													
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
LUBY, J. P.				WELL #: 21	RRCID -> 060197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 3660	- 3735			
-----													
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
LUBY ( 5250)				55389 403	ASSOCIATED	49B			CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284									
LUBY, J. P.				WELL #: 67	RRCID -> 187851	COMPL. DATE 05/13/2001	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5252	- 5258				
-----													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

LUBY ( 5550)		55389 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284													
SHAFFER, K. L., NCT-1		WELL #: 26 J		RRCID -> 054306		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	360	X	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-			327
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			327
06	450	X	311	-0-	-139	-0-	311	2			Y	-0-			327
07	465	X	328	-0-	-137	-0-	328	2			Y	-0-			327
08	496	X	261	-0-	-235	-0-	261	2			Y	-0-			327
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			327

LUBY(6050)		55389 533		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284													
SHAFFER, K.L. NCT-1		WELL #: 32		RRCID -> 088876		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LUBY, J.P.		55389 546		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
		647284													
		WELL #: 52		RRCID -> 156163		COMPL. DATE 10/05/1995		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982							
04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	842	2	65	9	Y	59	64	1	11
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	651	2	44	9	Y	40	30	1	21
06	810	X	400	-0-	-410	-0-	360	2	40	9	Y	36	30	1	27
07	930	X	439	-0-	-491	-0-	411	2	28	9	Y	25	26	1	26
08	930	X	396	-0-	-534	-0-	390	2	6	9	Y	5	10	1	21
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			21

LUBY ( 6060)		55389 546		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284													
LUBY, J. P.		WELL #: 64 H		RRCID -> 055010		COMPL. DATE 03/30/1973		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LUBY, J.P		828352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
		647284													
		WELL #: 58 H		RRCID -> 058311		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
MCCANN, G.H.		647284													
		WELL #: 26		RRCID -> 140327		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY ( 6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

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

LUBY ( 6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY ( 6800) 55389 650 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
MCCANN WELL #: 41 RRCID -> 249445 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 6752 - 6759

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
MCCANN WELL #: 42 RRCID -> 277885 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7196 - 7201

04	0 A	-0-	-0-	-0-	69075		N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	69075		N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	69075		N	-0-		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13997 09/01/2015

OIL AND GAS DIVISION

LUBY ( 7350) 55389 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 MCCANN WELL #: 40 RRCID -> 209864 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7374 - 7377

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY ( 7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
 LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
 LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY ( 8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
 LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY ( 8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
 LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY ( 9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		319 N		319	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
05		139 N		139	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
06		330 N		160	-0-	-170	160	2		N	-0-			-0-
07		341 N		327	-0-	-14	327	2		N	-0-			-0-
08		160 N		160	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09		150 N	NO RPT		-0-	-150				N	NO RPT			-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		556 R		556	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
05		327 R		327	-0-	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
06		437 R		437	-0-	-0-	437	2		Y	-0-			-0-
07		589 #		390	-0-	-199	390	2		Y	-0-			-0-
08		589 #		363	-0-	-226	363	2		Y	-0-			-0-
09		570 #	NO RPT		-0-	-570				Y	NO RPT			-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2100 X		2007	-0-	-93	2007	2		Y	-0-			10
05		2415 X		2415	-0-	-0-	2415	2		Y	-0-			10
06		1930 X		1930	-0-	-0-	1930	2		Y	-0-			10
07		2077 X		1932	-0-	-145	1932	2		Y	-0-			10
08		2418 X		1720	-0-	-698	1720	2		Y	-0-			10
09		2340 X	NO RPT		-0-	-2340				Y	NO RPT			10

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		51150 X		41652	-0-	-9498	40953	2		699 9	N	635	692 1	59
05		50654 X		44024	-0-	-6630	43306	2		718 9	N	653	653 1	59
06		45570 X		39988	-0-	-5582	39365	2		623 9	N	566	493 1	132
07		47089 X		42358	-0-	-4731	41709	2		649 9	N	590	623 1	99
08		45322 X		38999	-0-	-6323	38380	2		619 9	N	563	535 1	127
09		42600 X		36963	-0-	-5637	36399	2		564 9	N	513	499 1	141

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		Y	-0-			21
05	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		Y	-0-			21
06	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		Y	-0-			21
07	2294 X	1562	-0-	-732	-0-	1562 2		Y	-0-			21
08	2294 X	1408	-0-	-886	-0-	1408 2		Y	-0-			21
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT			21

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388

04	4200 X	993	-0-	-3207	-0-	588 1	396 2	N	8			58
						9 9						
05	4340 X	3625	-0-	-715	-0-	1556 1	1974 2	N	86	59 1		85
						95 9						
06	4200 X	1819	-0-	-2381	-0-	1091 1	674 2	N	49	89 1		45
						54 9						
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	1479 1	1357 2	N	43			88
						47 9						
08	3627 X	2756	-0-	-871	-0-	1415 1	1309 2	N	29			117
						32 9						
09	3510 X	2431	-0-	-1079	-0-	1337 1	1060 2	N	31	117 1		31
						34 9						

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17

LUBY (10200 E.)		//CONT.//		55389 951	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	243694	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10334 - 10375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		6000 X	4155	-0-	-1845 B	-0-	2446 1	1645 2	N	58	132 1	47
							64 9					
05		6200 X	4129	-0-	-2071 B	-0-	1792 1	2272 2	N	59		106
							65 9					
06		6000 X	3519	-0-	-2481 B	-0-	2149 1	1329 2	N	37	130 1	13
							41 9					
07		6200 X	3608	-0-	-2592 B	-0-	1869 1	1715 2	N	22		35
							24 9					
08		4712 X	3766	-0-	-946 B	-0-	1933 1	1786 2	N	43		78
							47 9					
09		4170 X	3510	-0-	-660 B	-0-	1903 1	1509 2	N	89	93 1	74
							98 9					

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)		55392 249		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
SHAFFER, K. L., NCT-1		WELL #:		21	RRCID ->	032098	COMPL. DATE	10/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1		WELL #:		39 F	RRCID ->	143404	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 6072 - 6080	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUIGI (UPPER WILCOX)		55607 465		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624										
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		1Y	RRCID ->	170551	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11380 - 11391	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		1D	RRCID ->	174575	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3414 - 3432	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) //CONT.// 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624  
 DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 097387 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1588 - 1594

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

LUNDELL (HOCKLEY 1950) //CONT.// 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

-----

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



LUNDELL (WILCOX) //CONT.// 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7385 - 8548

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10009 - 10047

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 SOUTH LUNDELL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 139212 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 1008 - 1014

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (1100)		55755 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
NEWMAN OPERATING COMPANY		607391								
DCRC "MF" NCT-64		WELL #: 1		RRCID -> 094245		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400)		55758 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DCRC - STATE 50		WELL #: 1		RRCID -> 160156		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HALL, C. M. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 106688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	630 N	361	-0-	-269	-0-	361 2	Y	-0-		-0-
05	527 N	362	-0-	-165	-0-	362 2	Y	-0-		-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	Y	-0-		-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	Y	-0-		-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	Y	-0-		-0-
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	Y	-0-		-0-

KINCAID, J. W. -B-		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HALL, C. M. -B-		460054								
HALL, C. M. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 111322		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	630 N	317	-0-	-313	-0-	317 2	Y	-0-		5
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		Y	-0-		5
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		Y	-0-		5
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-		5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5

HALL, J. F. STATE -A-		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HALL, J. F. STATE -A-		460054								
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 11		RRCID -> 115681		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HALL, C.M. -A-		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HALL, C.M. -A-		460054								
HALL, C.M. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 126954		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2970 X	2943	-0-	-27	-0-	2943 2	Y	-0-		-0-
05	3069 X	2994	-0-	-75	-0-	2994 2	Y	-0-		-0-
06	2970 X	2947	-0-	-23	-0-	2947 2	Y	-0-		-0-
07	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2	Y	-0-		-0-
08	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 2	Y	-0-		-0-
*09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2	Y	-0-		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, J. F. -STATE-A-		WELL #: 15		RRCID -> 128159		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HALL, C.M. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 131208		COMPL. DATE 05/21/1989		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505								
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HALL, C.M. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 133971		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 137322		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #: 5		RRCID -> 140167		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #: 14		RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
SPEER, GEO. H. -STATE-D		WELL #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	360 N	160	-0-	-200	-0-	160 2		Y	-0-			-0-
05	372 N	29	-0-	-343	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HALL, J. F. STATE -A		WELL #: 13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HALL, C. M. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 167338		COMPL. DATE 04/01/1983		TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 15		RRCID -> 168328		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OLIVARES, A.		WELL #: 24		RRCID -> 174157		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800				
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		Y	-0-			-0-
05	2015 N	1751	-0-	-264	-0-	1751 2		Y	-0-			-0-
06	1680 N	1490	-0-	-190	-0-	1490 2		Y	-0-			-0-
07	1891 N	1336	-0-	-555	-0-	1336 2		Y	-0-			-0-
08	1736 N	991	-0-	-745	-0-	991 2		Y	-0-			-0-
09	1500 N	874	-0-	-626	-0-	874 2		Y	-0-			-0-
-----												
HALL, C. M. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622				
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		Y	-0-			-0-
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		Y	-0-			-0-
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		Y	-0-			-0-
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		Y	-0-			-0-
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		Y	-0-			-0-
*09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		Y	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		19	RRCID ->	188045	COMPL. DATE	05/26/2002	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	8856 - 9342			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	4530 X	4452	-0-	-78	-0-		4385	2	67	9	Y	61	44	1	17
05	4526 X	4518	-0-	-8	-0-		4433	2	85	9	Y	77	67	1	27
06	4650 X	4211	-0-	-439	-0-		4144	2	67	9	Y	61	67	1	21
07	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-		4812	2	70	9	Y	64	37	1	48
08	4805 X	4627	-0-	-178	-0-		4551	2	76	9	Y	69	76	1	41
09	4440 X	4309	-0-	-131	-0-		4231	2	78	9	Y	71	78	1	34
-----															
HALL, C. M. -A-		WELL #:		13	RRCID ->	195179	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8353 - 8736			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----															
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:		7	RRCID ->	205752	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8590 - 9288			
04	4950 X	4785	-0-	-165	-0-		4762	2	23	9	Y	21			94
05	5115 X	4734	-0-	-381	-0-		4712	2	22	9	Y	20			114
06	4950 X	4286	-0-	-664	-0-		4264	2	22	9	Y	20			134
07	5115 X	3958	-0-	-1157	-0-		3941	2	17	9	Y	15			149
08	4960 X	4230	-0-	-730	-0-		4213	2	17	9	Y	15			164
09	4800 X	3982	-0-	-818	-0-		3965	2	17	9	Y	15			179
-----															
HALL, J.F. STATE -A-		WELL #:		20	RRCID ->	220492	COMPL. DATE	06/28/2016	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	7750 - 8610			
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-		13	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----															
HALL J. F. STATE -A-		WELL #:		21	RRCID ->	221546	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	8178 - 9392			
04	360 N	197	-0-	-163	-0-		197	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	181	-0-	-67	-0-		181	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	139	-0-	-71	-0-		139	2	Y	-0-					-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-		967	2	Y	-0-					-0-
08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-		2913	2	Y	-0-					-0-
*09	3000 N	3093	-0-	93	93		3093	2	Y	-0-					-0-
-----															
HALL, C. M. -A-		WELL #:		12	RRCID ->	230500	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	9351	PERF.	7014 - 7020			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----															
SPEER, GEO. H.		WELL #:		23	RRCID ->	233706	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	9214	PERF.	7010 - 7016			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	249634	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 7476 - 7505	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HALL, C.M. -A-		WELL #:		14	RRCID ->	265592	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7490 - 8805	
04	6510 X	4349	-0-	-2161	-0-	4349	2	Y	-0-			-0-
05	5828 X	3935	-0-	-1893	-0-	3935	2	Y	-0-			-0-
06	5640 X	3725	-0-	-1915	-0-	3725	2	Y	-0-			-0-
07	5828 X	3680	-0-	-2148	-0-	3680	2	Y	-0-			-0-
08	4495 X	1609	-0-	-2886	-0-	1609	2	Y	-0-			-0-
09	4350 X	3431	-0-	-919	-0-	3431	2	Y	-0-			-0-
-----												
HALL, C. M. -A-		WELL #:		16	RRCID ->	266025	COMPL. DATE	06/06/2016	TOTAL DEPTH	8888	PERF. 7895 - 8568	
04	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	1154	-0-	-334	-0-	1154	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	8640	-0-	5640	5640	8636	2	4 9 Y	4	3 1		1
07	3100 N	9989	-0-	6889	12529	9982	2	7 9 Y	6	3 1		4
08	21879 X	9350	-0-	-12529	-0-	9350	2	Y	-0-	4 1		-0-
09	8640 X	6536	-0-	-2104	-0-	6536	2	Y	-0-			-0-
-----												
HALL, C. M. -C-		WELL #:		9	RRCID ->	266027	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6834 - 8844	
04	2820 X	2389	-0-	-431	-0-	2389	2	Y	-0-			-0-
05	2666 X	2488	-0-	-178	-0-	2488	2	Y	-0-			-0-
06	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2	Y	-0-			-0-
07	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	12319	2	57 9 Y	52	22 1		30
08	3100 N	9945	-0-	6845	6845	9910	2	35 9 Y	32	41 1		21
*09	15278 X	8433	-0-	-6845	-0-	8401	2	32 9 Y	29	35 1		15
-----												
HALL, C. M. -A-		WELL #:		15	RRCID ->	266028	COMPL. DATE	01/18/2016	TOTAL DEPTH	9444	PERF. 6994 - 7973	
04	5310 X	5184	-0-	-126	-0-	5180	2	4 9 Y	4	9 1		1
05	5859 X	4503	-0-	-1356	-0-	4501	2	2 9 Y	2	2 1		1
06	6390 X	3369	-0-	-3021	-0-	3367	2	2 9 Y	2	2 1		1
07	6603 X	1194	-0-	-5409	-0-	1194	2	Y	-0-	1 1		-0-
08	4960 X	1437	-0-	-3523	-0-	1437	2	Y	-0-			-0-
09	4800 X	1292	-0-	-3508	-0-	1292	2	Y	-0-			-0-
-----												
HALL, C. M. -A-		WELL #:		17	RRCID ->	266029	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8877	PERF. 8012 - 8760	
04	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	6957	2	140 9 Y	127	107 1		35
05	6820 X	5244	-0-	-1576	-0-	5116	2	128 9 Y	116	111 1		40
06	6600 X	4945	-0-	-1655	-0-	4845	2	100 9 Y	91	101 1		30
07	6820 X	4698	-0-	-2122	-0-	4652	2	46 9 Y	42	31 1		41
08	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5481	2	63 9 Y	57	62 1		36
09	5250 X	5210	-0-	-40	-0-	5145	2	65 9 Y	59	66 1		29
-----												
HALL, C. M. -A-		WELL #:		18	RRCID ->	266030	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	8904	PERF. 7398 - 8870	
04	2070 N	1634	-0-	-436	-0-	1611	2	23 9 Y	21	24 1		6
05	2015 N	1785	-0-	-230	-0-	1754	2	31 9 Y	28	24 1		10
06	2010 N	1769	-0-	-241	-0-	1767	2	2 9 Y	2	11 1		1
07	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	1593	2	11 9 Y	10	5 1		6
08	1798 N	753	-0-	-1045	-0-	746	2	7 9 Y	6	8 1		4
09	1770 N	1104	-0-	-666	-0-	1095	2	9 9 Y	8	8 1		4

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:		10	RRCID ->	269075	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8104 -	8710
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	8160 X	6639	-0-	-1521	-0-	6591 2	48 9	Y	44	49 1		12	
05	8184 X	6424	-0-	-1760	-0-	6368 2	56 9	Y	51	45 1		18	
06	7920 X	6228	-0-	-1692	-0-	6181 2	47 9	Y	43	47 1		14	
07	7750 X	6518	-0-	-1232	-0-	6478 2	40 9	Y	36	21 1		29	
08	7285 X	6333	-0-	-952	-0-	6289 2	44 9	Y	40	45 1		24	
09	6630 X	6272	-0-	-358	-0-	6225 2	47 9	Y	43	47 1		20	
-----													
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:		9	RRCID ->	269344	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8067 -	8706
04	4140 X	3580	-0-	-560	-0-	3481 2	99 9	Y	90	98 1		25	
05	4278 X	3461	-0-	-817	-0-	3343 2	118 9	Y	107	95 1		37	
06	4140 X	3281	-0-	-859	-0-	3187 2	94 9	Y	85	93 1		29	
07	3813 X	3288	-0-	-525	-0-	3197 2	91 9	Y	83	48 1		64	
08	3720 X	2891	-0-	-829	-0-	2799 2	92 9	Y	84	97 1		51	
09	3570 X	2974	-0-	-596	-0-	2872 2	102 9	Y	93	101 1		43	
-----													
SPEER, GEO. H.		WELL #:		24	RRCID ->	269988	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8808 -	8896
04	20670 X	16441	-0-	-4229	-0-	16342 2	99 9	N	90	155 1		85	
05	20181 X	16423	-0-	-3758	-0-	16347 2	76 9	N	69			154	
06	18780 X	14461	-0-	-4319	-0-	14318 2	143 9	N	130	192 1		92	
07	19406 X	14961	-0-	-4445	-0-	14929 2	32 9	N	29			121	
08	15500 X	14798	-0-	-702	-0-	14743 2	55 9	N	50			171	
09	15000 X	13182	-0-	-1818	-0-	13126 2	56 9	N	51			222	
-----													
HALL, C. M. -A-		WELL #:		20	RRCID ->	270494	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
HALL, C.M. -A-		WELL #:		21	RRCID ->	271626	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	9237	PERF.	8491 -	8504
04	7620 X	6960	-0-	-660	-0-	6935 2	25 9	Y	23	26 1		6	
05	8494 X	7200	-0-	-1294	-0-	7167 2	33 9	Y	30	26 1		10	
06	8220 X	6927	-0-	-1293	-0-	6901 2	26 9	Y	24	26 1		8	
07	8494 X	6384	-0-	-2110	-0-	6373 2	11 9	Y	10	8 1		10	
08	7440 X	7162	-0-	-278	-0-	7147 2	15 9	Y	14	16 1		8	
09	6960 X	6779	-0-	-181	-0-	6764 2	15 9	Y	14	15 1		7	
-----													
OLIVARES, A.		WELL #:		25	RRCID ->	271689	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	9137	PERF.	8597 -	8702
04	8220 X	7808	-0-	-412	-0-	7780 2	28 9	N	25			171	
05	8804 X	8081	-0-	-723	-0-	8053 2	28 9	N	25			196	
06	8730 X	7252	-0-	-1478	-0-	7220 2	32 9	N	29	178 1		47	
07	9021 X	7660	-0-	-1361	-0-	7638 2	22 9	N	20			67	
08	8060 X	7690	-0-	-370	-0-	7662 2	28 9	N	25			92	
09	7800 X	6529	-0-	-1271	-0-	6514 2	15 9	N	14			106	

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
OXY USA INC.				630591									
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225179	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	7410 - 8010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	770 1	11519 2	Y	62			128
							68 9						
05		13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	868 1	12133 2	Y	54			182
							59 9						
06		12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	842 1	11521 2	Y	88	183 1		87
							97 9						
07		12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	913 1	11627 2	Y	52			139
							57 9						
08		12679 X	12127	-0-	-552	-0-	963 1	11114 2	Y	45			184
							50 9						
09		12270 X	12023	-0-	-247	-0-	917 1	11056 2	Y	45			229
							50 9						
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233521	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	7699 - 7709	
04		2100 N	1460	-0-	-640	-0-	91 1	1369 2	Y	-0-			-0-
05		1984 N	1690	-0-	-294	-0-	113 1	1577 2	Y	-0-			-0-
06		1770 N	1308	-0-	-462	-0-	89 1	1219 2	Y	-0-			-0-
07		1519 N	1259	-0-	-260	-0-	92 1	1167 2	Y	-0-			-0-
08		1705 N	1194	-0-	-511	-0-	95 1	1099 2	Y	-0-			-0-
09		1320 N	1078	-0-	-242	-0-	83 1	995 2	Y	-0-			-0-
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248515	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	6597 - 7630	
04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	107 1	1599 2	Y	-0-			-0-
05		1736 N	383	-0-	-1353	-0-	26 1	357 2	Y	-0-			-0-
06		450 N	4	-0-	-446	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07		1767 N	2	-0-	-1765	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
08		372 N	3	-0-	-369	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
*09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	Y	-0-			-0-
M & F (WILCOX 6500)				56152 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.				630591									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		11	RRCID ->	176277	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7279 - 7286	
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-			-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		Y	-0-			-0-
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-			-0-
07		341 N	210	-0-	-131	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-			-0-
*09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-			-0-
SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	210478	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	6916 - 7234	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



M.G.R. (WILCOX)		56198 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	078644	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	8783 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

M. M. A. (WILCOX 8100)		56260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883								
SCHWARZ, E. H.		WELL #:	21	RRCID ->	173283	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 7704 - 7780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SANTOS		2-C		RRCID ->	150056	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	10644 PERF. 8144 - 8226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SANTOS		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		WELL #:	3 C	RRCID ->	151486	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 8240 - 8252	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)		56343 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
STATE TRACT 898-S		WELL #:	1	RRCID ->	219267	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 6032 - 6085	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		84660 #	79401	-0-	-5259	-0-	805 1	76550 2	Y	1860 1860 1 108
							2046 9			
05		87482 #	79508	-0-	-7974	-0-	805 1	76550 2	Y	1957 1894 1 171
							2153 9			
06		58344 R	58344	-0-	-0-	-0-	2247 1	54418 2	Y	1526 1633 1 64
							1679 9			
07		72664 #	58364	-0-	-14300	-0-	1043 1	55774 2	Y	1406 1381 1 89
							1547 9			
08		75919	61832	-0-	-14087	-0-	953 1	58977 2	Y	1729 1713 1 105
							1902 9			
09		73470	NO RPT	-0-	-73470	-0-			Y	NO RPT 105

OIL AND GAS DIVISION

-----															
MADAME QUEEN (YEGUA 7100)				56518 760	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS								
ROYKO OIL COMPANY				732198											
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 128684	COMPL. DATE 10/14/1988	TOTAL DEPTH 7515	PERF. 7046	- 7145						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
-----															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
YORBA OIL COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 138761	COMPL. DATE 05/07/1991	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7027	- 7096						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
MADERO, WEST (L)				56562 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.				253162											
KING RANCH MADERO				WELL #: 11	RRCID -> 036716	COMPL. DATE 06/14/1965	TOTAL DEPTH 11160	PERF. N/A							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
-----															
KING RANCH MADERO				WELL #: 28	RRCID -> 249192	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10792	- 10818						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508			N	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508			N	-0-		-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508			N	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508			N	-0-		-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508			N	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508			N	-0-		-0-			
-----															
KING RANCH MADERO				WELL #: 31	RRCID -> 254023	COMPL. DATE 12/07/2009	TOTAL DEPTH 11360	PERF.10846	- 10876						
04	37063	X	37063	-0-	-0-	-0-	2509	1	34318	3	N	211	183	1	53
							4	4	232	9					
05	37138	X	10494	-0-	-26644	-0-	1097	1	9292	3	N	50	89	1	14
							50	4	55	9					
06	32550	X	30822	-0-	-1728	-0-	2175	1	28319	3	N	182	148	1	48
							128	4	200	9					
07	38285	X	18077	-0-	-20208	-0-	1328	1	16661	3	N	79	93	1	32
							1	4	87	9					
08	38285	X	30187	-0-	-8098	-0-	2395	1	27557	3	N	214	173	1	73
							235	9							
09	37050	X	28724	-0-	-8326	-0-	2577	1	25905	3	N	214	200	1	87
							7	4	235	9					
-----															
KING RANCH MADERO				WELL #: 32	RRCID -> 263297	COMPL. DATE 04/07/2011	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11140	- 11220						
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-			
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA CITY (4860)		56739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
C.B. PRODUCTION		119905										
FARMER, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 228994		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-			19
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 4		N	-0-			19
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-			19
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-			19
*08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 4		N	-0-			19
*09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-			19

MAGNOLIA CITY (5770)		56739 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
A.O.E. OPERATORS, INC.		000555										
DE GARCIA, PAULA V.		WELL #: 7		RRCID -> 117049		COMPL. DATE 06/18/1985		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5778 - 5781				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.)		56741 340		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
INLAND OCEAN, INC.		424607										
ADAMS		WELL #: 2R		RRCID -> 279739		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5429 - 5434				
04	26182	-0-	-0-	-26182	-0-			N	-0-			-0-
05	31217	-0-	-0-	-31217	-0-			N	64			64
06	30210	-0-	-0-	-30210	-0-			N	-0-			64
07	31217	-0-	-0-	-31217	-0-			N	45			109
08	31217	1719	-0-	-29498	-0-	150 1	1569 2	N	-0-			109
*09	1738 R	1738	-0-	-0-	-0-	150 1	1581 2	N	6			115
						7	9					

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000)		56741 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
SANDALWOOD OIL & GAS, INC.		747193										
ADAMS-HOUGHTON		WELL #: 3		RRCID -> 159083		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300)		56741 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
GALINDO BROTHERS, INC.		293072										
ADAMS HOUGHTON		WELL #: 2		RRCID -> 161057		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS-HOUGHTON		WELL #: 1		RRCID -> 165257		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA CITY, N. (4700)		56741 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
R.C.I. ENERGY		685838												
ADAMS, NINA EST.		WELL #: 8		RRCID -> 147731		COMPL. DATE 10/12/1993		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4761 - 4764				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAKENZIE (WILCOX)		56875 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
PEAL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 201226		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 12106		PERF.11716 - 11750				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2749	R	2749	-0-	-0-	-0-	360	1	2382	2	N	6	6 8	15
05	2382	R	2382	-0-	-0-	-0-	372	1	1970	2	N	36	4 8	47
06	3150	#	2361	-0-	-789	-0-	101	1	2260	2	N	-0-		47
07	3255	#	3151	-0-	-104	-0-	136	1	2996	2	N	17	16 1	48
08	3255	#	2525	-0-	-730	-0-	106	1	2210	2	N	190	187 1	3 8 48
*09	2760	#	2345	-0-	-415	-0-	102	1	2218	2	N	23	22 1	1 8 48

PEAL RANCH		56875 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
PEAL RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 204225		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 12648		PERF.11618 - 11653				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MALO SUENO(1385 STRAY)		56991 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
PEREZ, AMADO		WELL #: 7		RRCID -> 058654		COMPL. DATE 04/26/1974		TOTAL DEPTH 1608		PERF. N/A				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MALO SUENO (3700)		56991 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
PEREZ, AMADO		WELL #: 4		RRCID -> 058636		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 2522 - 2650				
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MALO SUENO (5550 SAND) DYNAMIC PRODUCTION, INC. LONGORIA			56991 750 237926		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
WELL #:			1		RRCID -> 278564		COMPL. DATE 01/15/2014			TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5776 - 5786			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) FAULCONER, VERNON E., INC. WEBB COUNTY SCHOOL BOARD			57072 001 263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
WELL #:			1		RRCID -> 173370		COMPL. DATE 06/10/1999			TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
KEY ENERGY SERVICES, LLC WEBB COUNTY SCHOOL LAND			458534		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
WELL #:			1		RRCID -> 145931		COMPL. DATE 05/03/1993			TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MANCHO PRADO (L-1) FAULCONER, VERNON E., INC. WEBB COUNTY SCHOOL BOARD			57072 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WELL #:			1		RRCID -> 087366		COMPL. DATE 12/08/1999			TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278			
04	1710 N	1314	-0-	-396	-0-	313 1	999 2	Y	2	2 8		-0-	
05	1550 N	1060	-0-	-490	-0-	333 1	727 2	Y	-0-			-0-	
06	1350 N	1229	-0-	-121	-0-	222 1	1004 2	Y	3	3 8		-0-	
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	348 1	1756 2	Y	-0-			-0-	
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	338 1	1477 2	Y	1	1 8		-0-	
*09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	315 1	1595 2	Y	-0-			-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD			WELL #:		2		RRCID -> 091576		COMPL. DATE 12/05/1980			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD			WELL #:		11		RRCID -> 194534		COMPL. DATE 04/27/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618  
 MARGO "A" WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

04	1710	N	1536	-0-	-174 B	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1469	-0-	-61 B	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1518	-0-	-63 B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1518	-0-	-125 B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1422	-0-	-48 B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 TEAL ENERGY USA, INC. 840852  
 KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

04	3270	#	2784	-0-	-486	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
05	3687	R	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	3420	#	3008	-0-	-412	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
07	3534	#	3193	-0-	-341	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
*08	3689	#	2957	-0-	-732	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
09	3386	#	2716	-0-	-670	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

MARIAS H. LLANOS (6400)		//CONT.//		57416 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB			
TEAL ENERGY USA, INC.		//CONT.//		840852						
STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186025	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 7919	PERF. 6343	- 6835	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)				57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS			
OXY USA INC.				630591						
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		21 F	RRCID -> 109726	COMPL. DATE 07/06/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8246	- 8257	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		C 4	RRCID -> 145376	COMPL. DATE 12/20/2012	TOTAL DEPTH 9064	PERF. 7766	- 8250	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		C19	RRCID -> 147702	COMPL. DATE 11/29/1993	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6534	- 6552	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		C 21	RRCID -> 148052	COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7351	- 0	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		F 30	RRCID -> 152726	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7500	- 7510	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----												
MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS	
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
MARIPOSA FIELD GAS UNIT				WELL #: C 14DF		RRCID -> 159271	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 9380	PERF. 6774	- 8938		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		1440 N	1079	-0-	-361	-0-	1079 2	N	-0-			-0-
05		1426 N	1223	-0-	-203	-0-	1223 2	N	-0-			-0-
06		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-			-0-
07		1116 N	802	-0-	-314	-0-	802 2	N	-0-			-0-
08		1209 N	119	-0-	-1090	-0-	119 2	N	-0-			-0-
09		1320 N	234	-0-	-1086	-0-	234 2	N	-0-			-0-
-----												
MARIPOSA FIELD GAS UNIT				WELL #: F 24DF		RRCID -> 160100	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6121	- 8828		
04		3480 X	2018	-0-	-1462	-0-	2018 2	N	-0-			-0-
05		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794 2	N	-0-			-0-
06		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 2	N	-0-			-0-
07		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2	N	-0-			-0-
08		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-		N	-0-			-0-
09		3480 X	24	-0-	-3456	-0-	24 2	N	-0-			-0-
-----												
MARIPOSA FIELD GAS UNIT				WELL #: S 6		RRCID -> 160415	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8868	- 8876		
04		360 N	262	-0-	-98	-0-	262 2	N	-0-			-0-
05		434 N	166	-0-	-268	-0-	166 2	N	-0-			-0-
06		330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2	N	-0-			-0-
07		279 N	224	-0-	-55	-0-	224 2	N	-0-			-0-
08		155 N	40	-0-	-115	-0-	40 2	N	-0-			-0-
09		300 N	83	-0-	-217	-0-	83 2	N	-0-			-0-
-----												
MARIPOSA FIELD GAS UNIT				WELL #: C 12		RRCID -> 160698	COMPL. DATE 10/16/1996	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8924	- 8932		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MARIPOSA FIELD GAS UNIT				WELL #: S 3DF		RRCID -> 169891	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 7660	- 7677		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "F"				WELL #: 37		RRCID -> 225150	COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7682	- 7898		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "F"				WELL #: 40		RRCID -> 243906	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8245	- 8352		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159		N	-0-			-0-



-----															
MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		7380 X	5704	-0-	-1676	-0-	5698	2	6	9	N	5	5	0	1
05		7502 X	5807	-0-	-1695	-0-	5800	2	7	9	N	6	5	0	2
06		7140 X	1480	-0-	-5660	-0-	1479	2	1	9	N	1	3	0	-0-
07		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-			-0-
08		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			-0-
09		5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
-----															
PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911															
04		68940 X	23106	-0-	-45834	-0-	23106	2			N	-0-			-0-
05		71238 X	10076	-0-	-61162	-0-	10076	2			N	-0-			-0-
06		68940 X	24021	-0-	-44919	-0-	22934	2	1087	9	N	988	826	1	162
07		71238 X	22133	-0-	-49105	-0-	21150	2	983	9	N	894	904	1	152
08		71238 X	13915	-0-	-57323	-0-	13915	2			N	-0-	152	1	-0-
09		68940 X	22769	-0-	-46171	-0-	439	1	22330	2	N	-0-			-0-
-----															
MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
OXY USA INC. 630591															
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350															
04		1560 N	1488	-0-	-72	-0-	1469	2	19	9	N	17	15	0	4
05		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1563	2	18	9	N	16	14	0	6
06		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1572	2	17	9	N	15	18	0	3
07		1550 N	739	-0-	-811	-0-	731	2	8	9	N	7	7	0	3
08		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-	3	0	-0-
09		1590 N	171	-0-	-1419	-0-	171	2			N	-0-			-0-
-----															
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415															
04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
06		1080 N	937	-0-	-143	-0-	937	2			N	-0-			-0-
07		1116 N	427	-0-	-689	-0-	427	2			N	-0-			-0-
08		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
09		930 N	135	-0-	-795	-0-	135	2			N	-0-			-0-
-----															
MARTIN RANCH (YEGUA 6650) 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL															
SEDCO OPERATING, LLC 763159															
HOFFMAN, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 128943 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 3272 - 3292															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) //CONT.// 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
XOG OPERATING LLC 945921  
ANITA WELL #: 1 RRCID -> 275530 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6462 - 6466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

MARTIN RANCH (YEGUA 7200) 57789 962 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
XOG OPERATING LLC 945921  
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 259358 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 7194

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
SEDCO OPERATING, LLC 763159  
HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007  
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC LOMA VIEJA		57795 180 238722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WELL #:		1		RRCID -> 160330		COMPL. DATE 11/07/2004			TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4500 X	3227	-0-	-1273	-0-	575 1	2652 2	N	-0-			-0-
05	4712 X	3101	-0-	-1611	-0-	289 1	2812 2	N	-0-			-0-
06	4560 X	3170	-0-	-1390	-0-	626 1	2544 2	N	-0-			-0-
07	4712 X	2783	-0-	-1929	-0-	383 1	2400 2	N	-0-			-0-
08	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2		N	-0-			-0-
09	3240 X	2957	-0-	-283	-0-	52 1	2905 2	N	-0-			-0-
-----												
EL PEYOTE MINERAL TRUST		57795 180 238722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WELL #:		2		RRCID -> 194501		COMPL. DATE 08/30/2002			TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870			
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	73 1	338 2	N	-0-			-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	40 1	385 2	N	-0-			-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	84 1	340 2	N	-0-			-0-
07	434 N	357	-0-	-77	-0-	49 1	308 2	N	-0-			-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	7 1	397 2	N	-0-			-0-
-----												
LOMA VIEJA		57795 180 238722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WELL #:		4		RRCID -> 201488		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681			
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	108 1	495 2	N	-0-			-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	59 1	577 2	N	-0-			-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	127 1	516 2	N	-0-			-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	59 1	373 2	N	-0-			-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
*09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	8 1	452 2	N	-0-			-0-
-----												
MARTINEZ (1693) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. TREVINO		57795 875 190005		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA			
WELL #:		3		RRCID -> 215887		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARY LOU LEITCH (LOBO) MERRITT OPERATING, INC. NICHOLSON "A"		57932 240 561368		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
WELL #:		2		RRCID -> 158121		COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
-----												
MATAGORDA 806 (FRIO 11100) WALTER OIL & GAS CORPORATION STATE TRACT 806-S		58222 200 895237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
WELL #:		2		RRCID -> 201698		COMPL. DATE 11/03/2005			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4654
-----												
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/07/2011												

MATHIS, EAST (FRIO 5390) 58271 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721  
 MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 270848 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5235 - 5524

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2014 - W/O TO 273091 3/17/14

MATHIS, EAST (FRIO 5600) 58271 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791  
 WINSAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 069872 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 4906 - 5336

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 SALVADOR OIL, LLC 744509  
 MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	150	#	NO RPT	-0-	-0-	-150					N	NO RPT					33
07	155	#	NO RPT	-0-	-0-	-155					N	NO RPT					33
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MATHIS, EAST (SINTON 4400) 58271 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721  
 MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 273109 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 4411 - 4420

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791  
 SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
MATHIS, E. (3940)				58271 535	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SALVADOR OIL, LLC				744509								
PERSON, FRIEDA UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	207286	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3975 - 3980
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
MATHIS, EAST (4550)				58271 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
LEGACY OIL & GAS, INC.				495543								
ADAMS, HAROLD W.		WELL #:			RRCID ->	148073	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	5702	PERF.	4552 - 4562
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				84
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/1997												
-----												
MATHIS, EAST (4600)				58271 672	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
HUNTSINGER		WELL #:		3	RRCID ->	144350	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4638 - 4644
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
-----												
MATHIS, EAST (5020)				58271 816	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
MOGUL ENERGY INTERNATIONAL, INC.				573655								
KIESCHNICK		WELL #:		1	RRCID ->	277542	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5040 - 5043
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/07/2015												
-----												
MATHIS, EAST (5410)				58271 892	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SALVADOR OIL, LLC				744509								
ERMIS, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	125662	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5417 - 5421
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-		N	NO RPT				-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER)		58273 186		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
RODESSA OPERATING COMPANY		723592												
JOSTES		WELL #: 1		RRCID -> 201784		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3818 - 3951				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO)		58273 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605												
WRIGHT ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 110624		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 4912		PERF. 4095 - 4099				
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAY (FRIO 1)		58556 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MAY FIELD UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 116313		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 1832 - 1852				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAY (LOWER 7)		58556 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MAY FIELD UNIT		WELL #: 24 L		RRCID -> 201238		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9098 - 9532				
04	4564	4564	-0-	-0-	-0-	616	1	3905	2	N	39	270	1	110
						43	9							
05	3317	146	-0-	-3171	-0-	19	1	116	2	N	10			120
						11	9							
06	T. A.	3086	-0-	3086	3086	396	1	2680	2	N	9			129
						10	9							
07	T. A.	5484	-0-	5484	8570	396	1	5069	2	N	17			146
						19	9							
08	5410	5410	-0-	-0-	8570	541	1	4851	2	N	16			162
						18	9							
*09	6090	5145	-0-	-945	7625	441	1	4673	2	N	28			190
						31	9							

MAY (LOWER 7-B)		58556 162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MAY FIELD UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 242290		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 9364 - 9386				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----												
MAY (MASSIVE 2)												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		58556 189		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		570411		RRCID -> 192692		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8798 - 8838		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAY (MASSIVE 3)												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		58556 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		570411		RRCID -> 192691		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8884 - 8960		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BECKMAN												
		WELL #: 1		RRCID -> 196836		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12518		PERF. 8160 - 8170		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
-----												
MAY (MASSIVE 4)												
MAGNUM PRODUCING, LP		58556 243		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)		521516		RRCID -> 127370		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8757 - 8770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAY (MASSIVE 9)												
MAGNUM PRODUCING, LP		58556 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAY FIELD UNIT		521516		RRCID -> 198253		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9098 - 9106		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.												
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		570411		RRCID -> 192690		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9222 - 9252		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MIDDLE 8)		58556 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
MAY FIELD UNIT		WELL #: 24 U		RRCID -> 159856		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8210 - 8591				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAY (UPPER 5)		58556 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
CHILDS GAS UNIT		WELL #: 22 M		RRCID -> 196995		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 7908 - 7926						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 7B)		58556 648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
CHILDS/MIDDLE/GU		WELL #: 14		RRCID -> 162080		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 7948 - 7968						
04	420 N	357	-0-	-63	-0-	48 1	305 2	N	4	108 1						14
05	558 N	123	-0-	-435	-0-	4 9	15 1	N	-0-							14
06	480 N	117	-0-	-363	-0-	3 1	108 2	N	-0-							14
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	55 1	431 2	N	1							15
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	1 9	55 1	N	-0-							15
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2 9	14 1	N	2	148 2						17

MAY (2 SAND, LOWER)		58556 675		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG								
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411														
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192693		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9336 - 9348						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAY (4 SAND, LOWER)		58556 729		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/		WELL #: 23 L		RRCID -> 042168		COMPL. DATE 05/28/1967		TOTAL DEPTH 9300		PERF. N/A						
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-



-----														
MAY (4 SAND, LOWER) //CONT.// 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411														
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411														
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443														
-----														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282														
-----														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411														
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520														
-----														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A														
-----														
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY, SOUTH (K-57)		58560 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
KENEDY, JOHN G., JR. "E"		WELL #: 200		RRCID -> 227557		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1

SYPTAK		58560 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
		606617												
		WELL #: 1		RRCID -> 239687		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
04	4860 X	4628	-0-	-232	-0-	1802	1	2806	2	Y	18	190	1	33
05	5022 X	323	-0-	-4699	-0-	121	1	198	2	Y	4			37
06	4860 X	4033	-0-	-827	-0-	1208	1	2803	2	Y	20			57
07	4774 X	4632	-0-	-142	-0-	1788	1	2842	2	Y	2			59
08	4774 X	3337	-0-	-1437	-0-	1144	1	2187	2	Y	5			64
09	4620 X	173	-0-	-4447	-0-	60	1	113	2	Y	-0-			64

SARITA FIELD O&G UNIT		58560 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
		606617								
		WELL #: 302		RRCID -> 240237		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SARITA OIL & GAS		58560 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
SOUTH MAY GAS UNIT #7		606617												
		WELL #: 1		RRCID -> 121701		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
04	2460 X	1969	-0-	-491	-0-	1969	2			N	-0-			101
05	2542 X	1390	-0-	-1152	-0-	1390	2			N	-0-			101
06	2460 X	1032	-0-	-1428	-0-	1032	2			N	-0-			101
07	2170 X	1306	-0-	-864	-0-	1306	2			N	-0-			101
08	2046 X	1173	-0-	-873	-0-	1173	2			N	-0-			101
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			101

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)		58560 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/		WELL #: 1		RRCID -> 011877		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	30	1	189	2	N	-0-			-0-
05	341 N	44	-0-	-297	-0-	6	1	38	2	N	-0-			-0-
06	240 N	84	-0-	-156	-0-	12	1	72	2	N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	2	N	-0-			-0-
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	N	-0-			-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT		58560 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
		521516												
		WELL #: 2		RRCID -> 011885		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
04	6000 X	1699	-0-	-4301	-0-	232	1	1467	2	N	-0-			-0-
05	6138 X	570	-0-	-5568	-0-	80	1	490	2	N	-0-			-0-
06	5850 X	1801	-0-	-4049	-0-	85	1	1716	2	N	-0-			-0-
07	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	728	1	5754	2	N	-0-			-0-
08	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	612	1	5482	2	N	-0-			-0-
*09	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	491	1	5201	2	N	-0-			-0-

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)		//CONT.//		58560 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516												
KAUFER "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 191863	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9618	-		9842					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MAY, SE. (FRIO 8500)				58561 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459												
COLLINS		WELL #:		2	RRCID -> 191323	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9380	-		9389					
O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MAY, W. (11,600 CONS.)				58563 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
COLLINS-BEVANS		WELL #:		2	RRCID -> 194224	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 16069	PERF. 11688	-		15675					
O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2490 #	2433	-0-	-57	-0-		148	1	2264	2	N	19	177	1		82
05	2604 #	2485	-0-	-119	-0-		142	1	2329	2	N	13				95
06	2520 #	2415	-0-	-105	-0-		143	1	2261	2	N	10				105
07	2604 #	2531	-0-	-73	-0-		148	1	2346	2	N	34				139
08	2511 #	2501	-0-	-10	-0-		148	1	2331	2	N	20				159
09	2430 #	2375	-0-	-55	-0-		143	1	2214	2	N	16				175

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH)				58721 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.				630591												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		41 L	RRCID -> 038187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6539	-		6549				
O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MCALLEN (F-1) OXY USA INC. KEIRN, PEARL		58721 400 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
		WELL #: 6		RRCID -> 173263		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5854 - 5879						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (KEIRN) OXY USA INC. KEIRN, PEARL		58721 610 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
		WELL #: 5		RRCID -> 156694		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9492 - 9604						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEIRN, PEARL		WELL #: 7 L		RRCID -> 174783		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9425 - 9538						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-

MCALLEN (5800) OXY USA INC. BALES GAS UNIT		58721 780 630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
		WELL #: 3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5665 - 5678						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (6900) OXY USA INC. FERGUSON, BELLE		58721 840 630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
		WELL #: 1		RRCID -> 169921		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 10221		PERF. 7042 - 7055						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400)		58725 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		630591									
KEIRN, PEARL		WELL #: 7 U		RRCID -> 174753		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8270 - 8306	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2940 #	2032	-0-	-908	-0-	84 1	1942 2	Y	5	6 1	1
05	2697 #	2044	-0-	-653	-0-	6 9	1946 2	Y	6	5 1	2
06	1950 #	447	-0-	-1503	-0-	9 1	430 2	Y	1	3 1	-0-
07	2108 #	509	-0-	-1599	-0-	1 9	485 2	Y	2	2 1	-0-
08	3461 R	3461	-0-	-0-	-0-	2 9	3328 2	Y	27	21 1	6
09	2040 #	981	-0-	-1059	-0-	103 1	949 2	Y	8	11 1	3
						30 9					
						23 1					
						9 9					

MCALLEN, SOUTH (L-2)		58725 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
AERO		WELL #: 1		RRCID -> 269982		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 11439		PERF.10034 - 10042	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1830 R	1830	-0-	-0-	-0-	435 1	1395 2	N	-0-	176 1	43
05	2015 #	1739	-0-	-276	-0-	465 1	1274 2	N	-0-		43
06	1950 #	1376	-0-	-574	-0-	450 1	926 2	N	-0-		43
07	2015 #	1270	-0-	-745	-0-	450 1	820 2	N	-0-		43
08	1984 #	1405	-0-	-579	-0-	450 1	955 2	N	-0-		43
09	1830 #	1358	-0-	-472	-0-	435 1	923 2	N	-0-		43

MCALLEN RANCH (GUERRA)		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121568		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15883		PERF.13677 - 14023	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, E.E. JR		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		216748									
		WELL #: 8		RRCID -> 122046		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 16458		PERF.13760 - 14236	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 7	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUERRA, E.E. "A"		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		216748									
		WELL #: 3		RRCID -> 125667		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 15987		PERF.14433 - 14734	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	133 1	2653 3	Y	19		78
05	3193 X	3064	-0-	-129	-0-	21 9	2884 3	Y	42	28 1	92
06	3090 X	2913	-0-	-177	-0-	134 1	2738 3	Y	42	55 1	79
07	3193 X	2578	-0-	-615	-0-	46 9	2422 3	Y	32	56 1	55
08	3069 X	2285	-0-	-784	-0-	121 1	2141 3	Y	14		69
09	2970 X	2242	-0-	-728	-0-	35 9	2079 3	Y	20	29 1	60
						129 1					
						15 9					
						141 1					
						22 9					

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748													
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998										TOTAL DEPTH	14609	PERF.13864	- 14114
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988										TOTAL DEPTH	15026	PERF.14174	- 14510
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991										TOTAL DEPTH	14600	PERF.13672	- 14126
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991										TOTAL DEPTH	13400	PERF.13896	- 14186
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005										TOTAL DEPTH	14700	PERF.13764	- 14140
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992										TOTAL DEPTH	14700	PERF.13754	- 14233
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	108	1	2156	3	Y	38		88
						42	9						
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	103	1	2230	3	Y	38	29 1	97
						42	9						
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	105	1	2252	3	Y	45	58 1	84
						50	9						
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	123	1	2458	3	Y	21	53 1	52
						23	9						
08	2387 N	1822	-0-	-565	-0-	103	1	1708	3	Y	10		62
						11	9						
09	2400 N	1904	-0-	-496	-0-	120	1	1771	3	Y	12	24 1	50
						13	9						

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748  
 GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6420 X	6110	-0-	-310	-0-	291	1	5795	3	Y	22		59
						24	9						
05	6634 X	6435	-0-	-199	-0-	284	1	6112	3	Y	35	22 1	72
						39	9						
06	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	270	1	5753	3	Y	40	46 1	66
						44	9						
07	6324 X	6121	-0-	-203	-0-	291	1	5802	3	Y	25	46 1	45
						28	9						
08	6448 X	4935	-0-	-1513	-0-	280	1	4642	3	Y	12		57
						13	9						
09	6240 X	5098	-0-	-1142	-0-	323	1	4760	3	Y	14	23 1	48
						15	9						

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	201	1	4012	3	Y	18		48
						20	9						
05	4309 X	4263	-0-	-46	-0-	188	1	4044	3	Y	28	18 1	58
						31	9						
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	166	1	3534	3	Y	40	40 1	58
						44	9						
07	4309 X	3754	-0-	-555	-0-	178	1	3546	3	Y	27	43 1	42
						30	9						
08	4309 X	2975	-0-	-1334	-0-	168	1	2790	3	Y	15		57
						17	9						
09	4170 X	3432	-0-	-738	-0-	216	1	3194	3	Y	20	25 1	52
						22	9						

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

04	19230 X	16667	-0-	-2563	-0-	792	1	15831	3	Y	40	28 1	48
						44	9						
05	19871 X	17089	-0-	-2782	-0-	756	1	16294	3	Y	35	53 1	30
						39	9						
06	19230 X	17406	-0-	-1824	-0-	779	1	16588	3	Y	35	28 1	37
						39	9						
07	19871 X	17920	-0-	-1951	-0-	854	1	17027	3	Y	35	29 1	43
						39	9						
08	18197 X	16472	-0-	-1725	-0-	936	1	15512	3	Y	22	23 1	42
						24	9						
09	17400 X	15495	-0-	-1905	-0-	985	1	14486	3	Y	22	49 1	15
						24	9						

-----												
MCALLEN RANCH (GUERRA)			//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.// 216748									
GUERRA, E.E.			WELL #: 19		RRCID -> 249521			COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	33030 X	26693	-0-	-6337	-0-	1261 1	25188 3	Y	222	152 1		256
05	33666 X	28140	-0-	-5526	-0-	1238 1	26686 3	Y	196	288 1		164
06	32580 X	20372	-0-	-12208	-0-	904 1	19259 3	Y	190	152 1		202
07	33666 X	26360	-0-	-7306	-0-	1249 1	24900 3	Y	192	160 1		234
08	29202 X	29202	-0-	-0-	-0-	1654 1	27409 3	Y	126	128 1		232
09	27240 X	18041	-0-	-9199	-0-	1140 1	16770 3	Y	119	269 1		82
-----												
GUERRA, E. E. "A"			WELL #: 4		RRCID -> 254434			COMPL. DATE 01/07/2010			TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300	
04	13852 X	13852	-0-	-0-	-0-	655 1	13099 3	Y	89	77 1		78
05	14849 X	13918	-0-	-931	-0-	611 1	13202 3	Y	95	80 1		93
06	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	648 1	13813 3	Y	80	82 1		91
07	14849 X	10702	-0-	-4147	-0-	507 1	10121 3	Y	67	78 1		80
08	14322 X	11181	-0-	-3141	-0-	631 1	10469 3	Y	74	77 1		77
09	14550 X	11367	-0-	-3183	-0-	718 1	10573 3	Y	69	80 1		66
-----												
GUERRA, E. E. "A"			WELL #: 7		RRCID -> 254900			COMPL. DATE 02/04/2010			TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215	
04	13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	638 1	12772 3	Y	111	91 1		92
05	13903 X	13903	-0-	-0-	-0-	611 1	13161 3	Y	119	98 1		113
06	16290 X	14116	-0-	-2174	-0-	628 1	13377 3	Y	101	101 1		113
07	16833 X	12567	-0-	-4266	-0-	595 1	11877 3	Y	86	98 1		101
08	16833 X	12767	-0-	-4066	-0-	721 1	11944 3	Y	93	97 1		97
09	14130 X	11766	-0-	-2364	-0-	744 1	10926 3	Y	87	101 1		83
-----												
GUERRA, E. E.			WELL #: 21		RRCID -> 256162			COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456	
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30 1	590 3	Y	-0-			-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	27 1	585 3	Y	-0-			-0-
06	720 N	604	-0-	-116	-0-	27 1	577 3	Y	-0-			-0-
07	651 N	355	-0-	-296	-0-	17 1	338 3	Y	-0-			-0-
08	620 N	247	-0-	-373	-0-	14 1	233 3	Y	-0-			-0-
09	600 N	126	-0-	-474	-0-	8 1	118 3	Y	-0-			-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
GUERRA, A. E.			WELL #: 31		RRCID -> 118870			COMPL. DATE 10/23/1985			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA, A. E.		WELL #: 49		RRCID -> 162699		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	218 1	2526 3	Y	103	93 0	38
						113 9					
05	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	242 1	2576 3	Y	55	70 0	23
						61 9					
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	107 1	2634 3	Y	47	59 0	11
						52 9					
07	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	60 1	2524 3	Y	29	37 0	3
						32 9					
08	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	44 1	2815 3	Y	6	9 0	-0-
						7 9					
09	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA, A. E.		WELL #: 58		RRCID -> 167713		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GUERRA, A. E.		WELL #: 70		RRCID -> 168933		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
GUERRA, A. E.		WELL #: 68		RRCID -> 170485		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GUERRA, A. E.		WELL #: 60		RRCID -> 172289		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
GUERRA, A. E.		WELL #: 75		RRCID -> 172654		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//	58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
GUERRA, A. E.		WELL #:	72	RRCID ->	175878	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	14930	PERF.14223 - 14261	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA, A. E.		WELL #:	81	RRCID ->	177092	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	14220	PERF.13315 - 13603	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA, A. E.		WELL #:	87	RRCID ->	180100	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	14600	PERF.14022 - 14530	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA, A. E.		WELL #:	77	RRCID ->	182326	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13758 - 14162	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA, A. E.		WELL #:	84	RRCID ->	183143	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.13512 - 14138	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA, A. E.		WELL #:	89	RRCID ->	186438	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13496 - 14104	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*08	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	52 1	3306 3	Y	104	97 0	7
						114 9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUERRA, A. E.		WELL #:		91	RRCID ->	192455	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13744	- 13920
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA, A. E.		WELL #:		93	RRCID ->	193812	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA, A. E.		WELL #:		103	RRCID ->	217223	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13904	- 14100
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA, A. E.		WELL #:		99	RRCID ->	218279	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	14503	PERF.	14000	- 14240
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA, A. E.		WELL #:		108	RRCID ->	223211	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14018	- 14190
04	24120 X	19950	-0-	-4170	-0-	1580	1	18270	3	Y	91	154	0
						100	9						70
05	24924 X	15329	-0-	-9595	-0-	1311	1	13941	3	Y	70	101	0
						77	9						39
06	24120 X	-0-	-0-	-24120	-0-					Y	60	80	0
*07	24924 X	-0-	-0-	-24924	-0-					Y	-0-		19
*08	200428 X	200428	-0-	-0-	-0-	3019	1	193435	3	Y	3613	3396	0
						3974	9						236
09	19950 X	NO RPT	-0-	-19950	-0-					Y	NO RPT		236
-----													
GUERRA, A. E.		WELL #:		109	RRCID ->	223502	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14192	- 14212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA, A. E.		WELL #: 111		RRCID -> 224842		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	T. A.	2655	-0-	2655	2655	192 1	2226 3	Y	215	151 0	64	
05	T. A.	3385	-0-	3385	6040	237 9	270 1	2864 3	Y	228	218 0	74
06	T. A.	3451	-0-	3451	9491	251 9	127 1	3107 3	Y	197	228 0	43
07	13549 X	4058	-0-	-9491	-0-	217 9	88 1	3714 3	Y	233	256 0	20
08	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	256 9	70 1	4453 3	Y	212	217 0	15
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-	233 9			Y	NO RPT		15
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #: 113		RRCID -> 225152		COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #: 107		RRCID -> 227039		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234			
04	34650 X	-0-	-0-	-34650	-0-			Y	-0-	59 0	-0-	
05	35805 X	-0-	-0-	-35805	-0-			Y	-0-		-0-	
06	34650 X	-0-	-0-	-34650	-0-			Y	-0-		-0-	
07	35805 X	-0-	-0-	-35805	-0-			Y	-0-		-0-	
08	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #: 112		RRCID -> 227946		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230			
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18 1	207 3	Y	-0-		-0-	
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17 1	176 3	Y	-0-		-0-	
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	6 1	141 3	Y	-0-		-0-	
07	217 N	101	-0-	-116	-0-	2 1	99 3	Y	-0-		-0-	
08	186 N	82	-0-	-104	-0-	1 1	81 3	Y	-0-		-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #: 105		RRCID -> 228631		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996			
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	87 1	1003 3	Y	22	22 0	9	
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	24 9	100 1	Y	1	7 0	3	
06	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1 9	41 1	Y	-0-	3 0	-0-	
07	1147 N	978	-0-	-169	-0-		23 1	Y	-0-		-0-	
08	1178 N	1112	-0-	-66	-0-		17 1	Y	28	26 0	2	
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		31 9	Y	NO RPT		2	
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #: 116		RRCID -> 229336		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA, A. E.		WELL #: 114		RRCID -> 229352		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14114 - 14260		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	92	1	1066	3	Y	-0-	-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	84	1	891	3	Y	-0-	-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #: 102		RRCID -> 232688		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14440 - 14460		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #: 118		RRCID -> 233699		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 14560		PERF.14164 - 14350		
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-	-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-	-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-	-0-
07	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	68	1	2862	3	Y	66	61 0
						73	9					5
08	3100 N	5763	-0-	2663	2663	87	1	5559	3	Y	106	104 0
						117	9					7
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	2573					Y	NO RPT	7
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #: 120		RRCID -> 234025		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14194 - 14214		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #: 110		RRCID -> 235115		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 15080		PERF.14234 - 14254		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #: 119		RRCID -> 235313		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14190 - 14210		
04	6840 X	6177	-0-	-663	-0-	485	1	5604	3	Y	80	72 0
						88	9					31
05	7068 X	5949	-0-	-1119	-0-	504	1	5359	3	Y	78	81 0
						86	9					28
06	6750 X	6014	-0-	-736	-0-	233	1	5707	3	Y	67	80 0
						74	9					15
07	6975 X	5698	-0-	-1277	-0-	131	1	5480	3	Y	79	87 0
						87	9					7
08	6417 X	5017	-0-	-1400	-0-	76	1	4856	3	Y	77	79 0
						85	9					5
09	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT	5

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0	1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0	1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	0	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 121		RRCID -> 243631		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 14585		PERF.14274 - 14330					
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	33	24	0		9
						36	9								
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	35	34	0		10
						39	9								
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						Y	30	35	0	5
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	36	39	0	2
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	10	1	626	3	Y	31	32	0		1
						34	9								
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1

GUERRA, A. E.		WELL #: 124		RRCID -> 247724		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 14522		PERF.14190 - 14210					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

COZAD C.M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 248015		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF.14212 - 14232					
04	480 N	377	-0-	-103	-0-	29	1	336	3	N	11				146
						12	9								
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	33	1	349	3	N	7				153
						8	9								
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	N	10				163
						11	9								
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	8	1	339	3	N	4				167
						4	9								
08	403 N	262	-0-	-141	-0-	4	1	255	3	N	3				170
						3	9								
09	420 N NO RPT	-0-	-0-	-420	-0-						N	NO RPT			170

OXY USA INC.		WELL #: 630591		RRCID -> 122313		COMPL. DATE 09/22/1986		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14026 - 14151					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15		RRCID -> 138959		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13955 - 13976					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

-----													
MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #:		23	RRCID ->	246193	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	14156 - 14164	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-		9 1	522 2	Y	-0-			-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-		9 1	540 2	Y	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-		8 1	462 2	Y	-0-			-0-
09	540 N	370	-0-	-170	-0-		6 1	364 2	Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)				58742 039	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748									
SWOLI		WELL #:		A 2	RRCID ->	208858	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	14254	PERF.	14008 - 14072	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-			72
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			72
06	2340 X	416	-0-	-1924	-0-		59 1	357 3	N	-0-			72
07	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-		222 1	1689 3	N	-0-			72
08	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-		198 1	1648 3	N	24			96
*09	434 X	434	-0-	-0-	-0-		26 9						
							54 1	376 3	N	4			100
							4 9						
-----													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
SWOLI		WELL #:		A 1	RRCID ->	200333	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	14660	PERF.	14172 - 14516	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1380 X	311	-0-	-1069	-0-		300 1	11 9	N	10			139
05	992 X	628	-0-	-364	-0-		310 1	315 2	N	3			142
06	900 X	449	-0-	-451	-0-		3 9						
							300 1	145 2	N	4			146
07	468 X	468	-0-	-0-	-0-		4 9						
							310 1	157 2	N	1			147
08	638 X	638	-0-	-0-	-0-		1 9						
							310 1	326 2	N	2			149
*09	749 X	749	-0-	-0-	-0-		2 9						
							300 1	449 2	N	-0-			149
-----													
MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)				58742 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
ALEGRE ENERGY, INC.				011441									
HINOJOSA " A "		WELL #:		3	RRCID ->	194259	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8336 - 8342	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-		6347 2	85 9	N	77			166
05	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-		6601 2	74 9	N	67	176 1		57
06	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-		5743 2	83 9	N	75			132
07	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-		7947 2	92 9	N	84	88 1		128
08	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-		7310 2	94 9	N	85			213
*09	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-		9001 2	85 9	N	77	180 1		110
-----													
OXY USA INC.				630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MCALLEN, A. A.		WELL #:		1D	RRCID ->	116295	COMPL. DATE	02/22/1992	TOTAL DEPTH	2803	PERF.	2034 - 2162	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		7890 X	2954	-0-	-4936	-0-	48	1	2904	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
05		8153 X	7527	-0-	-626	-0-	115	1	7410	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
06		8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	129	1	7908	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
07		8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	137	1	8057	2	Y	-0-		-0-
							3	4						
08		7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	129	1	7544	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
09		7890 X	7726	-0-	-164	-0-	132	1	7592	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
-----														
HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292														
04		684 X	684	-0-	-0-	-0-	11	1	654	2	Y	17	17	0
							19	9						
05		651 X	563	-0-	-88	-0-	8	1	540	2	Y	14	14	0
							15	9						
06		630 X	506	-0-	-124	-0-	8	1	485	2	Y	12	12	0
							13	9						
07		713 X	666	-0-	-47	-0-	11	1	638	2	Y	15	15	0
							17	9						
08		753 X	753	-0-	-0-	-0-	12	1	723	2	Y	16	16	0
							18	9						
*09		711 X	711	-0-	-0-	-0-	12	1	686	2	Y	12	12	0
							13	9						
-----														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698														
04		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	35	1	2116	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
05		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	34	1	2184	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
06		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	34	1	2108	2	Y	-0-		-0-
							37	1	2186	2	Y	-0-		-0-
07		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	1	4						
08		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	38	1	2230	2	Y	-0-		-0-
							38	1	2200	2	Y	-0-		-0-
*09		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	1	4						
-----														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	21330 X	18894	-0-	-2436	-0-	306 1	18476 2	13 4	99 9	Y	90	90 0		5
05	21948 X	18691	-0-	-3257	-0-	285 1	18306 2	5 4	95 9	Y	86	87 0		4
06	19980 X	17843	-0-	-2137	-0-	286 1	17467 2	2 4	88 9	Y	80	80 0		4
07	20274 X	18114	-0-	-2160	-0-	301 1	17718 2	7 4	88 9	Y	80	79 0		5
08	19747 X	16547	-0-	-3200	-0-	274 1	16090 2	3 4	180 9	Y	164	161 0		8
09	18900 X	14476	-0-	-4424	-0-	244 1	14011 2	4 4	217 9	Y	197	193 0		12
WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393														
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	22 1	1306 2	1 4		Y	-0-			-0-
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	22 1	1391 2			Y	-0-			-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	23 1	1389 2			Y	-0-			-0-
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	26 1	1513 2	1 4		Y	-0-			-0-
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	27 1	1577 2			Y	-0-			-0-
*09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	26 1	1509 2			Y	-0-			-0-
WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS) 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829														
04	960 N	801	-0-	-159	-0-	170 1	617 2	14 9		Y	13	2 0		15
05	1085 N	761	-0-	-324	-0-	166 1	576 2	19 9		Y	17	11 0		21
06	870 N	746	-0-	-124	-0-	180 1	559 2	7 9		Y	6			27
07	837 N	823	-0-	-14	-0-	202 1	621 2			Y	-0-	25 0		2
08	775 N	439	-0-	-336	-0-	152 1	287 2			Y	-0-			2
*09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	198 1	619 2			Y	-0-			2

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994										TOTAL DEPTH 13500	PERF.11860 - 11936			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995										TOTAL DEPTH 13195	PERF.11811 - 11860			
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	102	1	370	2	Y	20			21
						22	9							
05	651 N	485	-0-	-166	-0-	97	1	335	2	Y	48	15	0	54
						53	9							
06	630 N	350	-0-	-280	-0-	82	1	254	2	Y	13			67
						14	9							
07	527 N	251	-0-	-276	-0-	62	1	189	2	Y	-0-	63	0	4
08	496 N	103	-0-	-393	-0-	36	1	67	2	Y	-0-			4
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	110	1	346	2	Y	-0-			4
-----														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998										TOTAL DEPTH 12382	PERF.11884 - 12046			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997										TOTAL DEPTH 13100	PERF.11954 - 12184			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997										TOTAL DEPTH 13500	PERF.12096 - 13280			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998										TOTAL DEPTH 13300	PERF.12232 - 12696			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499												
04		420 N	408	-0-	-12	-0-	88	1	320	2	Y	-0-
05		434 N	407	-0-	-27	-0-	91	1	316	2	Y	-0-
06		480 N	373	-0-	-107	-0-	91	1	282	2	Y	-0-
07		434 N	405	-0-	-29	-0-	100	1	305	2	Y	-0-
08		403 N	349	-0-	-54	-0-	121	1	228	2	Y	-0-
*09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	94	1	294	2	Y	-0-
-----												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878												
04		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	1221	1	4435	2	N	204
							12	9				
05		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	1281	1	4436	2	N	89
							35	9				
06		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	1158	1	3589	2	N	104
							17	9				
07		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	1230	1	3772	2	N	48
							45	9				
08		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	1251	1	2363	2	N	74
							29	9				
*09		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	1101	1	3449	2	N	100
							29	9				

-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700															
BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309															
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	70	1	253	2	N	-0-			148
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	70	1	244	2	N	-0-			148
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	86	1	267	2	N	-0-			148
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	111	1	341	2	N	-0-			148
08		310 N	219	-0-	-91	-0-	76	1	143	2	N	-0-			148
*09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	116	1	362	2	N	-0-			148
-----															
EOG RESOURCES, INC. 253162															
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858															
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788															
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	354	2	78	9	N	71			161
05		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2037	2	162	9	N	147	178	1	130
06		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1754	2	237	9	N	215	184	1	161
07		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1271	2	66	9	N	60			221
*08		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1140	2	83	9	N	75	190	1	106
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
-----															
OXY USA INC. 630591															
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		3060 X	1292	-0-	-1768	-0-	21	1	1270	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
05		3162 X	1113	-0-	-2049	-0-	17	1	1096	2	Y	-0-			-0-
06		2490 X	1068	-0-	-1422	-0-	17	1	1051	2	Y	-0-			-0-
07		2573 X	1158	-0-	-1415	-0-	19	1	1139	2	Y	-0-			-0-
08		1643 X	1309	-0-	-334	-0-	22	1	1287	2	Y	-0-			-0-
09		1290 X	947	-0-	-343	-0-	16	1	931	2	Y	-0-			-0-
-----															
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	32	1	1904	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	30	1	1917	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	30	1	1808	2	Y	-0-	-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	27	1	1585	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
08	1488 N	2	-0-	-1486	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
*09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	33	1	1917	2	Y	-0-	-0-
						1	4					

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	71	1	4292	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
05	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	69	1	4465	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
06	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	69	1	4236	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
07	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	74	1	4323	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
08	4309 X	4149	-0-	-160	-0-	70	1	4078	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
*09	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	74	1	4250	2	Y	-0-	-0-
						1	4					

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

04	3030 X	2644	-0-	-386	-0-	42	1	2530	2	Y	64	64	0	4
						2	4	70	9					
05	3131 X	2369	-0-	-762	-0-	35	1	2271	2	Y	56	57	0	3
						1	4	62	9					
06	2760 X	2125	-0-	-635	-0-	33	1	2038	2	Y	49	49	0	3
						54	9							
07	2728 X	2159	-0-	-569	-0-	35	1	2070	2	Y	48	48	0	3
						1	4	53	9					
08	2728 X	2125	-0-	-603	-0-	35	1	2043	2	Y	43	44	0	2
						47	9							
09	2640 X	2074	-0-	-566	-0-	35	1	1998	2	Y	36	36	0	2
						1	4	40	9					

-----																	
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	27	1	1606	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	24	1	1526	2	Y	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	21	1	1297	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1280	-0-	-394	-0-	21	1	1258	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	23	1	1369	2	Y	-0-					-0-
*09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	28	1	1583	2	Y	-0-					-0-
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717																	
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	20	1	1213	2	Y	12	12	0			1
							1	4									
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	19	1	1236	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	20	1	1201	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	21	1	1239	2	Y	11	11	0			1
							1	4									
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	22	1	1305	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	23	1	1296	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//			58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.			//CONT.// 630591									
MCALLEN, A. A.			WELL #: 62		RRCID -> 123471		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10698 - 10778	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	49 1	2953 2	Y	31	31 0	2
							2 4	34 9				
05		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	47 1	3023 2	Y	31	31 0	2
							1 4	34 9				
06		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	53 1	3266 2	Y	32	32 0	2
							35 9					
07		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	59 1	3463 2	Y	33	33 0	2
							1 4	36 9				
08		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	60 1	3509 2	Y	31	31 0	2
							1 4	34 9				
*09		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	59 1	3373 2	Y	25	25 0	2
							1 4	28 9				
-----												
MCALLEN, A. A.			WELL #: 47		RRCID -> 124162		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 13301		PERF.10962 - 11629	
04		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	24 1	1464 2	Y	60	59 0	4
							1 4	66 9				
05		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	24 1	1523 2	Y	59	60 0	3
							65 9					
06		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	24 1	1485 2	Y	57	57 0	3
							63 9					
07		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	26 1	1555 2	Y	58	57 0	4
							1 4	64 9				
08		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	32 1	1882 2	Y	63	64 0	3
							69 9					
*09		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	35 1	2005 2	Y	58	57 0	4
							1 4	64 9				
-----												
MCALLEN, A. A.			WELL #: 55		RRCID -> 124661		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 12604		PERF.11490 - 11642	
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
06		27 N	-0-	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN, A.A. "B"			WELL #: 15		RRCID -> 125254		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 14653		PERF.13096 - 13692	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN, A.A. "B"			WELL #: 16		RRCID -> 128252		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12648 - 14248	
04		4050 X	3599	-0-	-451	-0-	59 1	3537 2	Y	-0-		-0-
							3 4					
05		4185 X	3560	-0-	-625	-0-	54 1	3505 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
06		3900 X	3348	-0-	-552	-0-	54 1	3294 2	Y	-0-		-0-
07		3844 X	3488	-0-	-356	-0-	58 1	3429 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
08		3782 X	3632	-0-	-150	-0-	61 1	3570 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
*09		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	62 1	3567 2	Y	-0-		-0-
							1 4					

-----																	
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386																	
04		8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	135	1	8143	2	Y	54	54	0			3
							6	4	59	9							
05		8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	127	1	8180	2	Y	53	53	0			3
							2	4	58	9							
06		8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	132	1	8051	2	Y	50	50	0			3
							1	4	55	9							
07		8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	149	1	8756	2	Y	54	53	0			4
							4	4	59	9							
08		8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	146	1	8566	2	Y	46	48	0			2
							1	4	51	9							
*09		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	117	1	6727	2	Y	32	32	0			2
							2	4	35	9							
-----																	
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014																	
04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	18	1	1072	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05		1240 N	1062	-0-	-178	-0-	16	1	1046	2	Y	-0-					-0-
06		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	20	1	1238	2	Y	-0-					-0-
07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	20	1	1155	2	Y	-0-					-0-
08		1054 N	870	-0-	-184	-0-	15	1	855	2	Y	-0-					-0-
09		1260 N	923	-0-	-337	-0-	16	1	907	2	Y	-0-					-0-
-----																	
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		5460 X	5242	-0-	-218	-0-	83 1	5021 2	Y	122	122 0		7
							4 4	134 9					
05		6045 X	5915	-0-	-130	-0-	88 1	5679 2	Y	133	133 0		7
							2 4	146 9					
06		5850 X	5663	-0-	-187	-0-	89 1	5437 2	Y	124	124 0		7
							1 4	136 9					
07		6045 X	5562	-0-	-483	-0-	91 1	5338 2	Y	119	118 0		8
							2 4	131 9					
08		5952 X	5843	-0-	-109	-0-	96 1	5622 2	Y	113	115 0		6
							1 4	124 9					
*09		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	98 1	5659 2	Y	97	97 0		6
							2 4	107 9					
-----													
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780													
-----													
04		2190 N	2059	-0-	-131	-0-	34 1	2024 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
05		2170 N	2148	-0-	-22	-0-	33 1	2114 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
06		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	33 1	2020 2	Y	-0-			-0-
07		2139 N	2105	-0-	-34	-0-	35 1	2069 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
08		2139 N	2120	-0-	-19	-0-	36 1	2084 2	Y	-0-			-0-
*09		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	35 1	2032 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
-----													
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100													
-----													
04		6180 X	5997	-0-	-183	-0-	98 1	5895 2	Y	-0-			-0-
							4 4						
05		6944 X	6682	-0-	-262	-0-	102 1	6578 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
06		6720 X	6223	-0-	-497	-0-	100 1	6122 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
07		6944 X	6334	-0-	-610	-0-	106 1	6225 2	Y	-0-			-0-
							3 4						
08		6696 X	5815	-0-	-881	-0-	95 1	5574 2	Y	132	125 0		7
							1 4	145 9					
09		6480 X	5672	-0-	-808	-0-	92 1	5294 2	Y	258	249 0		16
							2 4	284 9					
-----													
MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820													
-----													
04		7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	113 1	6811 2	Y	311	307 0		19
							5 4	342 9					
05		7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	104 1	6710 2	Y	293	297 0		15
							2 4	322 9					
06		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	101 1	6197 2	Y	267	267 0		15
							1 4	294 9					
07		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	115 1	6784 2	Y	285	281 0		19
							3 4	314 9					
08		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	103 1	6054 2	Y	229	236 0		12
							1 4	252 9					
*09		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	110 1	6327 2	Y	205	204 0		13
							2 4	226 9					

OIL AND GAS DIVISION

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		2130 N	2109	-0-	-21	-0-	32 1	1955 2	Y	110	108 0		7
							1 4	121 9					
05		2139 N	2055	-0-	-84	-0-	30 1	1912 2	Y	102	104 0		5
							1 4	112 9					
06		1890 N	1768	-0-	-122	-0-	27 1	1645 2	Y	87	87 0		5
							96 9						
07		2170 N	1957	-0-	-213	-0-	31 1	1823 2	Y	93	92 0		6
							1 4	102 9					
08		2046 N	1881	-0-	-165	-0-	30 1	1762 2	Y	81	83 0		4
							89 9						
09		1770 N	1745	-0-	-25	-0-	29 1	1643 2	Y	65	65 0		4
							1 4	72 9					
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917													
-----													
04		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	36 1	2148 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
05		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	35 1	2256 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
06		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	35 1	2111 2	Y	-0-			-0-
07		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	38 1	2248 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
08		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	44 1	2574 2	Y	-0-			-0-
*09		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	44 1	2514 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080													
-----													
04		8820 X	8342	-0-	-478	-0-	134 1	8068 2	Y	122	122 0		7
							6 4	134 9					
05		9114 X	8872	-0-	-242	-0-	134 1	8597 2	Y	125	126 0		6
							3 4	138 9					
06		8820 X	8500	-0-	-320	-0-	135 1	8233 2	Y	119	118 0		7
							1 4	131 9					
07		8990 X	8407	-0-	-583	-0-	138 1	8137 2	Y	117	116 0		8
							3 4	129 9					
08		8866 X	6176	-0-	-2690	-0-	102 1	5962 2	Y	101	104 0		5
							1 4	111 9					
09		8580 X	6020	-0-	-2560	-0-	101 1	5823 2	Y	85	85 0		5
							2 4	94 9					
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756													
-----													
04		660 N	554	-0-	-106	-0-	9 1	545 2	Y	-0-			-0-
05		620 N	552	-0-	-68	-0-	8 1	544 2	Y	-0-			-0-
06		510 N	445	-0-	-65	-0-	7 1	438 2	Y	-0-			-0-
07		558 N	504	-0-	-54	-0-	8 1	496 2	Y	-0-			-0-
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	13 1	762 2	Y	-0-			-0-
*09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	13 1	749 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	55 1	3317 2	Y	200	199 0	12
							2 4	220 9				
05		3689 X	3669	-0-	-20	-0-	53 1	3398 2	Y	197	199 0	10
							1 4	217 9				
06		3570 X	3554	-0-	-16	-0-	54 1	3294 2	Y	187	187 0	10
							206 9					
07		3720 X	3640	-0-	-80	-0-	57 1	3375 2	Y	188	186 0	12
							1 4	207 9				
08		3720 X	3685	-0-	-35	-0-	59 1	3436 2	Y	172	175 0	9
							1 4	189 9				
*09		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	60 1	3426 2	Y	147	147 0	9
							1 4	162 9				
-----												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062												
04		1470 N	1448	-0-	-22	-0-	24 1	1423 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
05		1643 N	1363	-0-	-280	-0-	21 1	1342 2	Y	-0-		-0-
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	27 1	1629 2	Y	-0-		-0-
07		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	27 1	1566 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
08		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	28 1	1646 2	Y	-0-		-0-
*09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	29 1	1680 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875												
04		3090 X	2369	-0-	-721	-0-	38 1	2318 2	Y	10	10 0	1
							2 4	11 9				
05		3162 X	2365	-0-	-797	-0-	36 1	2317 2	Y	10	10 0	1
							1 4	11 9				
06		2820 X	2466	-0-	-354	-0-	40 1	2415 2	Y	10	10 0	1
							11 9					
07		2914 X	2460	-0-	-454	-0-	41 1	2407 2	Y	10	10 0	1
							1 4	11 9				
08		2790 X	2319	-0-	-471	-0-	39 1	2271 2	Y	8	9 0	-0-
							9 9					
09		2460 X	2126	-0-	-334	-0-	36 1	2081 2	Y	7	7 0	-0-
							1 4	8 9				
-----												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
04		4170 X	3437	-0-	-733	-0-	56 1	3379 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
05		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	69 1	4427 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
06		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	67 1	4110 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
07		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	67 1	3957 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
08		4371 X	4033	-0-	-338	-0-	68 1	3964 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
09		4230 X	3890	-0-	-340	-0-	66 1	3823 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206														
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	8 1	506 2	Y	-0-				-0-
05		651 N	455	-0-	-196	-0-	7 1	448 2	Y	-0-				-0-
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	9 1	561 2	Y	-0-				-0-
07		527 N	474	-0-	-53	-0-	8 1	466 2	Y	-0-				-0-
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	10 1	571 2	Y	-0-				-0-
09		570 N	538	-0-	-32	-0-	9 1	529 2	Y	-0-				-0-
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944														
04		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-				-0-
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-				-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-				-0-
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	10 1	559 2	Y	5	5 0			-0-
							6 9							
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	13 1	759 2	Y	-0-				-0-
*09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	15 1	863 2	Y	-0-				-0-
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348														
04		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	24 1	1477 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
05		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	18 1	1146 2	Y	-0-				-0-
06		1650 X	1344	-0-	-306	-0-	22 1	1322 2	Y	-0-				-0-
07		1705 X	1242	-0-	-463	-0-	21 1	1220 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
08		1705 X	1367	-0-	-338	-0-	23 1	1344 2	Y	-0-				-0-
*09		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	33 1	1925 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	77 1	4655 2		Y	-0-	-0-
							3 4					
05		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	59 1	3775 2		Y	-0-	-0-
							1 4					
06		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	56 1	3432 2		Y	-0-	-0-
07		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	59 1	3454 2		Y	-0-	-0-
							1 4					
08		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	57 1	3356 2		Y	-0-	-0-
							1 4					
*09		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	54 1	3100 2		Y	-0-	-0-
							1 4					
-----												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656												
04		1080 X	696	-0-	-384	-0-	11 1	685 2		Y	-0-	-0-
05		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-	-0-
06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-	-0-
07		992 X	626	-0-	-366	-0-	10 1	616 2		Y	-0-	-0-
08		997 X	997	-0-	-0-	-0-	17 1	980 2		Y	-0-	-0-
*09		982 X	982	-0-	-0-	-0-	17 1	965 2		Y	-0-	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465												
04		10350 X	9863	-0-	-487	-0-	157 1	9497 2		Y	184	183 0
							7 4	202 9				11
05		10695 X	10098	-0-	-597	-0-	151 1	9745 2		Y	181	183 0
							3 4	199 9				9
06		10350 X	9703	-0-	-647	-0-	153 1	9362 2		Y	170	170 0
							1 4	187 9				9
07		10323 X	9955	-0-	-368	-0-	163 1	9599 2		Y	172	170 0
							4 4	189 9				11
08		10261 X	9818	-0-	-443	-0-	162 1	9481 2		Y	158	161 0
							1 4	174 9				8
09		9870 X	9613	-0-	-257	-0-	162 1	9302 2		Y	133	133 0
							3 4	146 9				8
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348												
04		7200 X	6974	-0-	-226	-0-	110 1	6666 2		Y	175	175 0
							5 4	193 9				10
05		7440 X	7200	-0-	-240	-0-	107 1	6898 2		Y	175	176 0
							2 4	193 9				9
06		7200 X	6888	-0-	-312	-0-	108 1	6599 2		Y	164	164 0
							1 4	180 9				9
07		7285 X	7107	-0-	-178	-0-	116 1	6806 2		Y	165	163 0
							3 4	182 9				11
08		7254 X	6908	-0-	-346	-0-	112 1	6568 2		Y	206	206 0
							1 4	227 9				11
09		6960 X	6631	-0-	-329	-0-	110 1	6311 2		Y	189	188 0
							2 4	208 9				12

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
04		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	105 1	6313 2	2	Y	67	67 0
							4 4	74 9				4
05		6696 X	6653	-0-	-43	-0-	101 1	6477 2	2	Y	66	67 0
							2 4	73 9				3
06		6480 X	6317	-0-	-163	-0-	101 1	6147 2	2	Y	62	62 0
							1 4	68 9				3
07		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	111 1	6520 2	2	Y	64	63 0
							3 4	70 9				4
08		6696 X	6603	-0-	-93	-0-	109 1	6415 2	2	Y	71	71 0
							1 4	78 9				4
09		6480 X	6432	-0-	-48	-0-	109 1	6255 2	2	Y	60	60 0
							2 4	66 9				4
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134												
04		4170 X	3991	-0-	-179	-0-	64 1	3889 2	2	Y	32	32 0
							3 4	35 9				2
05		4309 X	4294	-0-	-15	-0-	65 1	4192 2	2	Y	33	33 0
							1 4	36 9				2
06		4170 X	4008	-0-	-162	-0-	64 1	3911 2	2	Y	30	30 0
							33 9					2
07		4309 X	4176	-0-	-133	-0-	69 1	4072 2	2	Y	30	30 0
							2 4	33 9				2
08		4309 X	4106	-0-	-203	-0-	68 1	4007 2	2	Y	27	28 0
							1 4	30 9				1
*09		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	71 1	4079 2	2	Y	24	24 0
							1 4	26 9				1
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844												
04		5820 X	5519	-0-	-301	-0-	90 1	5411 2	2	Y	13	13 0
							4 4	14 9				1
05		6014 X	5710	-0-	-304	-0-	87 1	5607 2	2	Y	13	13 0
							2 4	14 9				1
06		5670 X	5434	-0-	-236	-0-	87 1	5333 2	2	Y	12	12 0
							1 4	13 9				1
07		5766 X	5089	-0-	-677	-0-	85 1	4990 2	2	Y	11	11 0
							2 4	12 9				1
08		5704 X	5163	-0-	-541	-0-	86 1	5065 2	2	Y	10	10 0
							1 4	11 9				1
*09		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	102 1	5853 2	2	Y	10	10 0
							2 4	11 9				1
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842												
04		210 N	11	-0-	-199	-0-	11 2			Y	-0-	-0-
												-0-
05		217 N	19	-0-	-198	-0-	19 2			Y	-0-	-0-
												-0-
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			Y	-0-	-0-
												-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	2 1	143 2	2	Y	-0-	-0-
												-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
												-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2			Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MCALLEN, A. A.		WELL #: 108		RRCID -> 181160		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11092 - 12912		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4590 X	4495	-0-	-95	-0-	73 1	4388 2	Y	28	28 0	2
							3 4	31 9				
05		4743 X	4551	-0-	-192	-0-	69 1	4451 2	Y	27	28 0	1
							1 4	30 9				
06		4590 X	4320	-0-	-270	-0-	69 1	4221 2	Y	26	26 0	1
							1 4	29 9				
07		4743 X	4414	-0-	-329	-0-	73 1	4310 2	Y	26	25 0	2
							2 4	29 9				
08		4712 X	4299	-0-	-413	-0-	72 1	4202 2	Y	22	23 0	1
							1 4	24 9				
09		4500 X	4133	-0-	-367	-0-	70 1	4041 2	Y	19	19 0	1
							1 4	21 9				
-----												
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 39		RRCID -> 181544		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12782 - 14408		
04		18540 X	8228	-0-	-10312	-0-	132 1	7992 2	Y	89	92 0	5
							6 4	98 9				
05		16709 X	13668	-0-	-3041	-0-	207 1	13301 2	Y	142	140 0	7
							4 4	156 9				
06		16170 X	11363	-0-	-4807	-0-	181 1	11053 2	Y	116	117 0	6
							1 4	128 9				
07		14136 X	8455	-0-	-5681	-0-	140 1	8218 2	Y	85	85 0	6
							3 4	94 9				
08		14136 X	8023	-0-	-6113	-0-	133 1	7810 2	Y	72	74 0	4
							1 4	79 9				
09		13230 X	4141	-0-	-9089	-0-	70 1	4035 2	Y	32	34 0	2
							1 4	35 9				
-----												
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 181804		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 14489		PERF.12946 - 13656		
04		1050 N	851	-0-	-199	-0-	14 1	836 2	Y	-0-	-0-	-0-
							1 4					
05		1085 N	1061	-0-	-24	-0-	16 1	1045 2	Y	-0-	-0-	-0-
		960 N	898	-0-	-62	-0-	14 1	884 2	Y	-0-	-0-	-0-
		889 N	889	-0-	-0-	-0-	15 1	874 2	Y	-0-	-0-	-0-
		1054 N	944	-0-	-110	-0-	16 1	928 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	16 1	907 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 109		RRCID -> 182672		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10929 - 10998		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 40		RRCID -> 182723		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12812 - 14366		
04		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	65 1	3953 2	Y	249	249 0	15
							3 4	274 9				
05		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	73 1	4699 2	Y	285	285 0	15
							1 4	314 9				
06		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	72 1	4424 2	Y	263	263 0	15
							1 4	289 9				
07		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	89 1	5247 2	Y	305	300 0	20
							2 4	336 9				
08		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	141 1	8247 2	Y	431	429 0	22
							1 4	474 9				
*09		12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	206 1	11823 2	Y	530	519 0	33
							4 4	583 9				

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC. //CONT.// 630591							
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 42	RRCID -> 184685	COMPL. DATE 10/22/2001	TOTAL DEPTH 14204	PERF.12384	- 13998
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
04	90 N	10 -0-	-80 -0-	10 2	Y	-0-	
05	155 N	1 -0-	-154 -0-	1 2	Y	-0-	
06	120 N	-0- -0-	-120 -0-		Y	-0-	
07	186 N	186 -0-	-0- -0-	3 1	183 2	Y	-0-
08	195 N	195 -0-	-0- -0-	3 1	192 2	Y	-0-
*09	262 N	262 -0-	-0- -0-	4 1	258 2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 41	RRCID -> 185731	COMPL. DATE 10/16/2001	TOTAL DEPTH 14100	PERF.12698	- 14016
04	4113 X	4113 -0-	-0- -0-	64 1	3884 2	Y	147 143 0 9
				3 4	162 9		
05	4134 X	4134 -0-	-0- -0-	61 1	3916 2	Y	142 144 0 7
				1 4	156 9		
06	4010 X	4010 -0-	-0- -0-	62 1	3797 2	Y	137 136 0 8
				151 9			
07	4247 X	4177 -0-	-70 -0-	67 1	3956 2	Y	138 137 0 9
				2 4	152 9		
08	4247 X	4108 -0-	-139 -0-	67 1	3906 2	Y	122 125 0 6
				1 4	134 9		
*09	4164 X	4164 -0-	-0- -0-	69 1	3975 2	Y	108 107 0 7
				1 4	119 9		

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 43	RRCID -> 186875	COMPL. DATE 05/28/2002	TOTAL DEPTH 14510	PERF.12651	- 14230
04	4166 X	4166 -0-	-0- -0-	66 1	3981 2	Y	105 103 0 6
				3 4	116 9		
05	4587 X	4587 -0-	-0- -0-	68 1	4394 2	Y	113 113 0 6
				1 4	124 9		
06	4775 X	4775 -0-	-0- -0-	75 1	4574 2	Y	114 114 0 6
				1 4	125 9		
07	4309 X	3661 -0-	-648 -0-	60 1	3505 2	Y	86 86 0 6
				1 4	95 9		
08	4588 X	4252 -0-	-336 -0-	70 1	4082 2	Y	90 91 0 5
				1 4	99 9		
09	4710 X	2685 -0-	-2025 -0-	45 1	2586 2	Y	48 50 0 3
				1 4	53 9		

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 44	RRCID -> 187701	COMPL. DATE 01/30/2002	TOTAL DEPTH 13990	PERF.12964	- 13724
04	3930 X	3820 -0-	-110 -0-	60 1	3618 2	Y	126 126 0 8
				3 4	139 9		
05	4185 X	3730 -0-	-455 -0-	55 1	3544 2	Y	118 120 0 6
				1 4	130 9		
06	4290 X	3648 -0-	-642 -0-	57 1	3466 2	Y	114 114 0 6
				125 9			
07	4433 X	4045 -0-	-388 -0-	65 1	3842 2	Y	124 122 0 8
				2 4	136 9		
08	4433 X	3679 -0-	-754 -0-	60 1	3507 2	Y	101 104 0 5
				1 4	111 9		
09	3810 X	3626 -0-	-184 -0-	60 1	3470 2	Y	86 86 0 5
				1 4	95 9		



-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE	
-----													
04		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	107 1	6481 2	24 9	Y	22	22 0	1
							5 4						
05		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	102 1	6578 2	24 9	Y	22	22 0	1
							2 4						
06		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	102 1	6252 2	22 9	Y	20	20 0	1
							1 4						
07		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	111 1	6523 2	22 9	Y	20	20 0	1
							3 4						
08		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	111 1	6509 2	21 9	Y	19	19 0	1
							1 4						
*09		6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	112 1	6446 2	18 9	Y	16	16 0	1
							2 4						
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11396 - 11634													
04		1050 X	162	-0-	-888	-0-	3 1	159 2	2 9	Y	-0-	-0-	-0-
05		899 X	562	-0-	-337	-0-	9 1	553 2	2 9	Y	-0-	-0-	-0-
06		630 X	124	-0-	-506	-0-	2 1	122 2	2 9	Y	-0-	-0-	-0-
07		651 X	235	-0-	-416	-0-	4 1	231 2	2 9	Y	-0-	-0-	-0-
08		940 X	940	-0-	-0-	-0-	16 1	924 2	2 9	Y	-0-	-0-	-0-
09		540 X	186	-0-	-354	-0-	3 1	183 2	2 9	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976													
04		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	54 1	3246 2	264 9	Y	240	240 0	14
							2 4						
05		3720 X	3685	-0-	-35	-0-	52 1	3367 2	265 9	Y	241	243 0	12
							1 4						
06		3600 X	3527	-0-	-73	-0-	53 1	3224 2	250 9	Y	227	226 0	13
							250 9						
07		3720 X	3694	-0-	-26	-0-	58 1	3381 2	254 9	Y	231	229 0	15
							1 4						
08		3720 X	3673	-0-	-47	-0-	58 1	3384 2	230 9	Y	209	213 0	11
							1 4						
09		3570 X	3528	-0-	-42	-0-	57 1	3280 2	190 9	Y	173	173 0	11
							1 4						
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254													
04		6150 X	6061	-0-	-89	-0-	98 1	5937 2	22 9	Y	20	20 0	1
							4 4						
05		6355 X	6196	-0-	-159	-0-	94 1	6078 2	22 9	Y	20	20 0	1
							2 4						
06		6150 X	4144	-0-	-2006	-0-	66 1	4062 2	15 9	Y	14	14 0	1
							1 4						
07		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	108 1	6332 2	22 9	Y	20	20 0	1
							3 4						
08		7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	120 1	7025 2	22 9	Y	20	20 0	1
							1 4						
*09		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	127 1	7329 2	20 9	Y	18	18 0	1
							2 4						

-----  
 MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	42	1	2535	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	39	1	2501	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	40	1	2422	2	Y	-0-		-0-
07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	44	1	2578	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	45	1	2621	2	Y	-0-		-0-
*09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	43	1	2460	2	Y	-0-		-0-
						1	4						

-----  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944  
 -----

04	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	75	1	4548	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	72	1	4659	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	70	1	4287	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	72	1	4225	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
08	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	80	1	4695	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
*09	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	78	1	4506	2	Y	-0-		-0-
						1	4						

-----  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860  
 -----

04	2010 N	1893	-0-	-117	-0-	30	1	1822	2	Y	36	36 0	2
						1	4	40	9				
05	2077 N	2041	-0-	-36	-0-	31	1	1967	2	Y	38	38 0	2
						1	4	42	9				
06	2010 N	2005	-0-	-5	-0-	32	1	1933	2	Y	36	36 0	2
						40	9						
07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	33	1	1968	2	Y	36	36 0	2
						1	4	40	9				
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	34	1	1979	2	Y	33	33 0	2
						36	9						
09	2010 N	1982	-0-	-28	-0-	33	1	1918	2	Y	27	27 0	2
						1	4	30	9				

-----  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048  
 -----

04	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	61	1	3660	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
05	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	58	1	3757	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	52	1	3155	2	Y	-0-		-0-
07	3844 X	3503	-0-	-341	-0-	59	1	3443	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	3844 X	3440	-0-	-404	-0-	58	1	3381	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	3720 X	3128	-0-	-592	-0-	53	1	3074	2	Y	-0-		-0-
						1	4						

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	211 1	12746 2	Y	396	394 0		24
							9 4	436 9					
05		13826 X	13628	-0-	-198	-0-	202 1	12996 2	Y	387	391 0		20
							4 4	426 9					
06		13380 X	13041	-0-	-339	-0-	203 1	12436 2	Y	364	364 0		20
							2 4	400 9					
07		13857 X	13408	-0-	-449	-0-	217 1	12783 2	Y	366	362 0		24
							5 4	403 9					
08		13857 X	12752	-0-	-1105	-0-	207 1	12138 2	Y	368	373 0		19
							2 4	405 9					
09		13410 X	12092	-0-	-1318	-0-	201 1	11532 2	Y	323	322 0		20
							4 4	355 9					
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116													
-----													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327													
-----													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410													
-----													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064													
-----													
04		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	41 1	2451 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
05		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	39 1	2512 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
06		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	39 1	2386 2	Y	-0-			-0-
07		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	42 1	2461 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
08		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	42 1	2456 2	Y	-0-			-0-
*09		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	42 1	2415 2	Y	-0-			-0-
							1 4						

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	31293 X	3008	-0-	-28285	-0-	47 1	2854 2	Y	95	94	0		6
						2 4	105 9						
05	3131 X	3065	-0-	-66	-0-	45 1	2918 2	Y	92	93	0		5
						1 4	101 9						
06	3030 X	2917	-0-	-113	-0-	45 1	2777 2	Y	86	86	0		5
						95 9							
07	3131 X	2927	-0-	-204	-0-	47 1	2785 2	Y	85	84	0		6
						1 4	94 9						
08	3100 X	2775	-0-	-325	-0-	46 1	2721 2	Y	7	13	0		-0-
						8 9							
09	3000 X	2683	-0-	-317	-0-	46 1	2636 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552													
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			Y	1	1	0		-0-
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-				-0-
06	180 X	18	-0-	-162	-0-	17 2	1 9	Y	1	1	0		-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	4	4	0		-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	5	5	0		-0-
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457													
04	330 X	178	-0-	-152	-0-	2 1	140 2	Y	33	31	0		2
						36 9							
05	747 X	747	-0-	-0-	-0-	9 1	592 2	Y	133	128	0		7
						146 9							
06	638 X	638	-0-	-0-	-0-	8 1	507 2	Y	112	113	0		6
						123 9							
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	6 1	328 2	Y	71	72	0		5
						78 9							
08	744 N	400	-0-	-344	-0-	6 1	325 2	Y	63	65	0		3
						69 9							
09	630 N	528	-0-	-102	-0-	8 1	439 2	Y	74	72	0		5
						81 9							
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550													
04	8490 X	7507	-0-	-983	-0-	119 1	7166 2	Y	197	197	0		12
						5 4	217 9						
05	8773 X	7379	-0-	-1394	-0-	110 1	7061 2	Y	187	189	0		10
						2 4	206 9						
06	8490 X	8393	-0-	-97	-0-	131 1	8032 2	Y	208	206	0		12
						1 4	229 9						
07	8618 X	8451	-0-	-167	-0-	138 1	8084 2	Y	205	203	0		14
						3 4	226 9						
08	8401 X	7833	-0-	-568	-0-	129 1	7550 2	Y	139	146	0		7
						1 4	153 9						
09	8400 X	7828	-0-	-572	-0-	132 1	7564 2	Y	118	118	0		7
						2 4	130 9						

-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
-----												
04		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	75 1	4536 2		Y	-0-	-0-
							3 4					
05		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	67 1	4337 2		Y	-0-	-0-
							1 4					
06		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	68 1	4138 2		Y	-0-	-0-
							1 4					
07		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	82 1	4813 2		Y	-0-	-0-
							2 4					
08		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	84 1	4935 2		Y	-0-	-0-
							1 4					
*09		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	82 1	4731 2		Y	-0-	-0-
							1 4					
-----												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692												
04		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	60 1	3635 2		Y	-0-	-0-
							3 4					
05		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	64 1	4115 2		Y	-0-	-0-
							1 4					
06		3540 X	3313	-0-	-227	-0-	53 1	3260 2		Y	-0-	-0-
07		3813 X	2998	-0-	-815	-0-	50 1	2947 2		Y	-0-	-0-
							1 4					
08		4185 X	3131	-0-	-1054	-0-	52 1	3079 2		Y	-0-	-0-
09		4050 X	2906	-0-	-1144	-0-	50 1	2855 2		Y	-0-	-0-
							1 4					
-----												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11322 - 13046												
04		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	95 1	5710 2		Y	281	280 0
							4 4	309 9				17
05		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	92 1	5894 2		Y	278	281 0
							2 4	306 9				14
06		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	93 1	5666 2		Y	264	263 0
							1 4	290 9				15
07		6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	98 1	5789 2		Y	262	260 0
							2 4	288 9				17
08		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	100 1	5882 2		Y	240	245 0
							1 4	264 9				12
*09		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	99 1	5672 2		Y	199	198 0
							2 4	219 9				13
-----												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792												
04		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	89 1	5367 2		Y	51	51 0
							4 4	56 9				3
05		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	88 1	5664 2		Y	52	52 0
							2 4	57 9				3
06		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	88 1	5404 2		Y	49	49 0
							1 4	54 9				3
07		5704 X	5691	-0-	-13	-0-	94 1	5542 2		Y	48	48 0
							2 4	53 9				3
08		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	96 1	5603 2		Y	44	45 0
							1 4	48 9				2
*09		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	95 1	5462 2		Y	37	37 0
							2 4	41 9				2

OIL AND GAS DIVISION

-----													
MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		7530 X	6636	-0-	-894	-0-	108 1	6523 2	Y	-0-			-0-
							5 4						
05		7781 X	7659	-0-	-122	-0-	110 1	7053 2	Y	449	426 0		23
							2 4	494 9					
06		7530 X	7416	-0-	-114	-0-	112 1	6820 2	Y	439	438 0		24
							1 4	483 9					
07		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	123 1	7255 2	Y	458	452 0		30
							3 4	504 9					
08		7657 X	7571	-0-	-86	-0-	121 1	7098 2	Y	319	333 0		16
							1 4	351 9					
09		7410 X	6693	-0-	-717	-0-	114 1	6565 2	Y	11	26 0		1
							2 4	12 9					
-----													
MCCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659													
-----													
04		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	43 1	2590 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
05		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	41 1	2645 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
06		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	43 1	2629 2	Y	-0-			-0-
07		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	46 1	2693 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
08		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	46 1	2697 2	Y	-0-			-0-
*09		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	46 1	2673 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
-----													
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656													
-----													
04		570 N	540	-0-	-30	-0-	9 1	531 2	Y	-0-			-0-
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	11 1	695 2	Y	-0-			-0-
06		720 N	576	-0-	-144	-0-	9 1	567 2	Y	-0-			-0-
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	13 1	748 2	Y	-0-			-0-
08		713 N	694	-0-	-19	-0-	12 1	682 2	Y	-0-			-0-
*09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	12 1	680 2	Y	-0-			-0-
-----													
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462													
-----													
04		3251 X	3085	-0-	-166	-0-	42 1	2506 2	Y	486	485 0		29
							2 4	535 9					
05		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	43 1	2735 2	Y	510	513 0		26
							1 4	561 9					
06		3150 X	2955	-0-	-195	-0-	40 1	2425 2	Y	445	446 0		25
							490 9						
07		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	46 1	2685 2	Y	481	474 0		32
							1 4	529 9					
08		3348 X	2987	-0-	-361	-0-	43 1	2502 2	Y	402	413 0		21
							442 9						
09		3240 X	3036	-0-	-204	-0-	45 1	2596 2	Y	358	356 0		23
							1 4	394 9					

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
04		10404 X	10404	-0-	-0-	-0-		169 1	10210 2	Y	16	16	0	1
								7 4	18 9					
05		9920 X	8073	-0-	-1847	-0-		123 1	7935 2	Y	12	12	0	1
								2 4	13 9					
06		10200 X	5499	-0-	-4701	-0-		88 1	5402 2	Y	7	8	0	-0-
								1 4	8 9					
07		10757 X	7172	-0-	-3585	-0-		120 1	7037 2	Y	11	10	0	1
								3 4	12 9					
08		10757 X	10176	-0-	-581	-0-		170 1	9968 2	Y	33	32	0	2
								2 4	36 9					
09		10410 X	9584	-0-	-826	-0-		163 1	9382 2	Y	33	33	0	2
								3 4	36 9					
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462														
04		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-		76 1	4583 2	Y	17	17	0	1
								3 4	19 9					
05		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-		76 1	4895 2	Y	18	18	0	1
								1 4	20 9					
06		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-		76 1	4647 2	Y	17	17	0	1
								1 4	19 9					
07		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-		78 1	4609 2	Y	16	16	0	1
								2 4	18 9					
08		4650 X	4630	-0-	-20	-0-		77 1	4535 2	Y	15	15	0	1
								1 4	17 9					
*09		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-		78 1	4495 2	Y	12	12	0	1
								1 4	13 9					
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190														
04		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-		127 1	7693 2	Y	271	271	0	16
								5 4	298 9					
05		9171 X	9171	-0-	-0-	-0-		135 1	8708 2	Y	295	296	0	15
								3 4	325 9					
06		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-		126 1	7695 2	Y	256	257	0	14
								1 4	282 9					
07		8994 X	8994	-0-	-0-	-0-		145 1	8539 2	Y	278	274	0	18
								4 4	306 9					
08		8506 X	8506	-0-	-0-	-0-		138 1	8106 2	Y	237	243	0	12
								1 4	261 9					
*09		8550 X	8550	-0-	-0-	-0-		142 1	8179 2	Y	205	204	0	13
								3 4	226 9					
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075														
04		11940 X	4317	-0-	-7623	-0-		69 1	4190 2	Y	50	50	0	3
								3 4	55 9					
05		10447 X	8359	-0-	-2088	-0-		126 1	8128 2	Y	94	92	0	5
								2 4	103 9					
06		9778 X	9778	-0-	-0-	-0-		156 1	9503 2	Y	107	106	0	6
								1 4	118 9					
07		13307 X	13307	-0-	-0-	-0-		220 1	12925 2	Y	143	140	0	9
								5 4	157 9					
08		13145 X	13145	-0-	-0-	-0-		217 1	12755 2	Y	155	156	0	8
								2 4	171 9					
*09		10115 X	10115	-0-	-0-	-0-		171 1	9806 2	Y	123	123	0	8
								3 4	135 9					





-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		5760 X	5123	-0-	-637	-0-	83	1	5036	2	Y	-0-		-0-
							4	4						
05		5952 X	5469	-0-	-483	-0-	84	1	5383	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
06		5370 X	5213	-0-	-157	-0-	84	1	5128	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
07		5549 X	4969	-0-	-580	-0-	83	1	4884	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
08		5456 X	5315	-0-	-141	-0-	89	1	5225	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
09		5280 X	5161	-0-	-119	-0-	88	1	5071	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193														
04		10350 X	9845	-0-	-505	-0-	155	1	9377	2	Y	278	276	0
							7	4	306	9				17
05		10695 X	10049	-0-	-646	-0-	149	1	9597	2	Y	273	276	0
							3	4	300	9				14
06		10170 X	9589	-0-	-581	-0-	150	1	9156	2	Y	256	256	0
							1	4	282	9				14
07		10168 X	9846	-0-	-322	-0-	160	1	9399	2	Y	257	254	0
							4	4	283	9				17
08		10168 X	9801	-0-	-367	-0-	160	1	9369	2	Y	246	250	0
							1	4	271	9				13
09		9840 X	9387	-0-	-453	-0-	156	1	8989	2	Y	217	216	0
							3	4	239	9				14
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836														
04		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	73	1	4382	2	Y	-0-		-0-
							3	4						
05		4681 X	4635	-0-	-46	-0-	71	1	4563	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
06		4530 X	4396	-0-	-134	-0-	71	1	4324	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
07		4681 X	4529	-0-	-152	-0-	76	1	4451	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
08		4650 X	4403	-0-	-247	-0-	73	1	4267	2	Y	56	53	0
							1	4	62	9				3
09		4500 X	4417	-0-	-83	-0-	72	1	4157	2	Y	170	162	0
							1	4	187	9				11
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742														
04		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	84	1	5058	2	Y	-0-		-0-
							4	4						
05		6665 X	5078	-0-	-1587	-0-	78	1	4999	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
06		6450 X	4961	-0-	-1489	-0-	80	1	4880	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
07		6665 X	4445	-0-	-2220	-0-	74	1	4369	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
08		5363 X	4535	-0-	-828	-0-	75	1	4428	2	Y	28	27	0
							1	4	31	9				1
09		5160 X	4138	-0-	-1022	-0-	69	1	3955	2	Y	103	98	0
							1	4	113	9				6

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 72		RRCID -> 246997		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	11580 X	11125	-0-	-455	-0-	181	1	10936	2	Y	-0-	-0-
						8	4					
05	11966 X	11332	-0-	-634	-0-	173	1	11156	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
06	11340 X	10726	-0-	-614	-0-	173	1	10552	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
07	11718 X	10850	-0-	-868	-0-	181	1	10663	2	Y	2	2 0
						4	4				2	9
08	11718 X	10404	-0-	-1314	-0-	174	1	10213	2	Y	14	13 0
						2	4				15	9
09	11130 X	11032	-0-	-98	-0-	188	1	10828	2	Y	12	12 0
						3	4				13	9
-----												
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 73		RRCID -> 248010		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962				
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	11	1	688	2	Y	-0-	-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	12	1	746	2	Y	-0-	-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	11	1	643	2	Y	-0-	-0-
07	713 N	638	-0-	-75	-0-	11	1	627	2	Y	-0-	-0-
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	12	1	706	2	Y	-0-	-0-
09	660 N	573	-0-	-87	-0-	10	1	563	2	Y	-0-	-0-
-----												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 135D		RRCID -> 249357		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383				
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 74		RRCID -> 249539		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958				
04	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	91	1	5517	2	Y	71	71 0
						4	4				78	9
05	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	99	1	6376	2	Y	79	79 0
						2	4				87	9
06	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	99	1	6022	2	Y	73	73 0
						1	4				80	9
07	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	101	1	5936	2	Y	71	70 0
						2	4				78	9
08	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	99	1	5813	2	Y	61	63 0
						1	4				67	9
*09	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	98	1	5628	2	Y	51	51 0
						2	4				56	9
-----												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 136		RRCID -> 251658		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// OXY USA INC. MCALLEN, A. A. "B"		58742 158 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
WELL #: 75		RRCID -> 251889		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 14125		PERF.11612 - 12776			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4050 X	3652	-0-	-398	-0-	59 1 3 4	3548 2 42 9	Y	38	38 0	2
05	4154 X	3773	-0-	-381	-0-	57 1 1 4	3673 2 42 9	Y	38	38 0	2
06	4020 X	3387	-0-	-633	-0-	54 1 36 9	3297 2	Y	33	33 0	2
07	4154 X	3361	-0-	-793	-0-	56 1 1 4	3269 2 35 9	Y	32	32 0	2
08	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	72 1 1 4	4228 2 41 9	Y	37	37 0	2
*09	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	73 1 1 4	4216 2 35 9	Y	32	32 0	2
-----											
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 76		RRCID -> 252107		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14122		PERF.11584 - 13648	
04	12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	208 1 9 4	12561 2 163 9	Y	148	147 0	9
05	13392 X	12625	-0-	-767	-0-	191 1 4 4	12278 2 152 9	Y	138	140 0	7
06	12960 X	11294	-0-	-1666	-0-	180 1 1 4	10979 2 134 9	Y	122	122 0	7
07	13392 X	11547	-0-	-1845	-0-	191 1 5 4	11218 2 133 9	Y	121	120 0	8
08	13361 X	11501	-0-	-1860	-0-	191 1 2 4	11188 2 120 9	Y	109	111 0	6
09	12930 X	11048	-0-	-1882	-0-	187 1 3 4	10759 2 99 9	Y	90	90 0	6
-----											
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 77		RRCID -> 256469		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 14345		PERF.11600 - 13878	
04	3600 X	3301	-0-	-299	-0-	53 1 2 4	3199 2 47 9	Y	43	43 0	3
05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	55 1 1 4	3563 2 50 9	Y	45	46 0	2
06	3510 X	3440	-0-	-70	-0-	55 1 46 9	3339 2	Y	42	42 0	2
07	3627 X	3548	-0-	-79	-0-	59 1 1 4	3441 2 47 9	Y	43	42 0	3
08	3658 X	3577	-0-	-81	-0-	59 1 1 4	3475 2 42 9	Y	38	39 0	2
09	3540 X	3482	-0-	-58	-0-	59 1 1 4	3387 2 35 9	Y	32	32 0	2
-----											
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 78		RRCID -> 256517		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 14108		PERF.11612 - 14028	
04	3930 X	3126	-0-	-804	-0-	51 1 2 4	3073 2	Y	-0-		-0-
05	3720 X	2738	-0-	-982	-0-	42 1 1 4	2695 2	Y	-0-		-0-
06	3150 X	2477	-0-	-673	-0-	40 1	2437 2	Y	-0-		-0-
07	3255 X	2702	-0-	-553	-0-	45 1 1 4	2656 2	Y	-0-		-0-
08	3255 X	2694	-0-	-561	-0-	45 1	2649 2	Y	-0-		-0-
09	3120 X	2062	-0-	-1058	-0-	35 1 1 4	2026 2	Y	-0-		-0-

-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----												
04		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	76 1	4573 2	Y	-0-	-0-	
							3 4					
05		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	80 1	5152 2	Y	-0-	-0-	
							2 4					
06		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	77 1	4730 2	Y	-0-	-0-	
							1 4					
07		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	82 1	4806 2	Y	-0-	-0-	
							2 4					
08		5239 X	4632	-0-	-607	-0-	78 1	4553 2	Y	-0-	-0-	
							1 4					
09		5070 X	4915	-0-	-155	-0-	84 1	4829 2	Y	-0-	-0-	
							2 4					
-----												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200												
04		5130 X	4818	-0-	-312	-0-	78 1	4737 2	Y	-0-	-0-	
							3 4					
05		5301 X	4769	-0-	-532	-0-	73 1	4695 2	Y	-0-	-0-	
							1 4					
06		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	106 1	6465 2	Y	-0-	-0-	
							1 4					
07		5301 X	4992	-0-	-309	-0-	83 1	4907 2	Y	-0-	-0-	
							2 4					
08		5084 X	4624	-0-	-460	-0-	77 1	4546 2	Y	-0-	-0-	
							1 4					
09		5130 X	4957	-0-	-173	-0-	85 1	4870 2	Y	-0-	-0-	
							2 4					
-----												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400												
04		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	123 1	7434 2	Y	177	176 0	11
							5 4	195 9				
05		7998 X	7741	-0-	-257	-0-	116 1	7436 2	Y	170	172 0	9
							2 4	187 9				
06		7770 X	7347	-0-	-423	-0-	115 1	7056 2	Y	159	159 0	9
							1 4	175 9				
07		8029 X	7374	-0-	-655	-0-	120 1	7080 2	Y	155	154 0	10
							3 4	171 9				
08		8029 X	7396	-0-	-633	-0-	122 1	7145 2	Y	116	120 0	6
							1 4	128 9				
09		7770 X	6889	-0-	-881	-0-	116 1	6681 2	Y	82	83 0	5
							2 4	90 9				
-----												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020												
04		11580 X	10995	-0-	-585	-0-	170 1	10234 2	Y	531	527 0	32
							7 4	584 9				
05		12431 X	11999	-0-	-432	-0-	174 1	11208 2	Y	558	561 0	29
							3 4	614 9				
06		12030 X	10861	-0-	-1169	-0-	166 1	10148 2	Y	496	497 0	28
							1 4	546 9				
07		12431 X	10189	-0-	-2242	-0-	162 1	9522 2	Y	455	453 0	30
							4 4	501 9				
08		11997 X	11610	-0-	-387	-0-	187 1	10952 2	Y	426	434 0	22
							2 4	469 9				
09		11610 X	9997	-0-	-1613	-0-	171 1	9823 2	Y	-0-	22 0	-0-
							3 4					

-----  
 MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	122 1	7364 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
05	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	162 1	10426 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
06	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	160 1	9775 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	160 1	9433 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
08	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	148 1	8698 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
*09	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	124 1	7106 2	Y	-0-			-0-
						2 4						

-----  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

04	8700 X	8489	-0-	-211	-0-	136 1	8194 2	Y	139	138	0	8
						6 4	153 9					
05	8990 X	8688	-0-	-302	-0-	131 1	8404 2	Y	137	138	0	7
						2 4	151 9					
06	8700 X	8377	-0-	-323	-0-	133 1	8100 2	Y	130	130	0	7
						1 4	143 9					
07	8835 X	8535	-0-	-300	-0-	140 1	8249 2	Y	130	128	0	9
						3 4	143 9					
08	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	141 1	8289 2	Y	611	589	0	31
						1 4	672 9					
*09	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	141 1	8099 2	Y	527	525	0	33
						3 4	580 9					

-----  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

04	13230 X	12949	-0-	-281	-0-	205 1	12391 2	Y	313	312	0	19
						9 4	344 9					
05	13671 X	13117	-0-	-554	-0-	196 1	12580 2	Y	306	309	0	16
						4 4	337 9					
06	13200 X	12465	-0-	-735	-0-	196 1	11954 2	Y	285	285	0	16
						1 4	314 9					
07	13454 X	12869	-0-	-585	-0-	210 1	12338 2	Y	287	284	0	19
						5 4	316 9					
08	13454 X	11622	-0-	-1832	-0-	190 1	11154 2	Y	251	257	0	13
						2 4	276 9					
09	12960 X	11808	-0-	-1152	-0-	198 1	11358 2	Y	225	224	0	14
						4 4	248 9					

-----  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

04	7770 X	6965	-0-	-805	-0-	108 1	6543 2	Y	281	280	0	17
						5 4	309 9					
05	8029 X	6894	-0-	-1135	-0-	101 1	6496 2	Y	268	271	0	14
						2 4	295 9					
06	7500 X	6455	-0-	-1045	-0-	100 1	6082 2	Y	247	247	0	14
						1 4	272 9					
07	7564 X	6563	-0-	-1001	-0-	105 1	6185 2	Y	245	243	0	16
						3 4	270 9					
08	7347 X	5616	-0-	-1731	-0-	91 1	5315 2	Y	190	196	0	10
						1 4	209 9					
09	6960 X	5199	-0-	-1761	-0-	86 1	4945 2	Y	151	151	0	10
						2 4	166 9					

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		14670 X	14062	-0-	-608	-0-	225 1	13582 2	Y	223	223 0		13
							10 4	245 9					
05		15159 X	14351	-0-	-808	-0-	216 1	13889 2	Y	220	222 0		11
							4 4	242 9					
06		14670 X	13604	-0-	-1066	-0-	215 1	13161 2	Y	205	205 0		11
							2 4	226 9					
07		14818 X	13846	-0-	-972	-0-	228 1	13388 2	Y	204	202 0		13
							6 4	224 9					
08		14694 X	13862	-0-	-832	-0-	229 1	13420 2	Y	192	195 0		10
							2 4	211 9					
09		14070 X	13560	-0-	-510	-0-	229 1	13148 2	Y	163	163 0		10
							4 4	179 9					
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890													
04		3750 X	3672	-0-	-78	-0-	58 1	3478 2	Y	122	122 0		7
							2 4	134 9					
05		3875 X	3812	-0-	-63	-0-	56 1	3621 2	Y	122	123 0		6
							1 4	134 9					
06		3900 X	3660	-0-	-240	-0-	57 1	3476 2	Y	115	115 0		6
							127 9						
07		4030 X	3714	-0-	-316	-0-	60 1	3526 2	Y	115	113 0		8
							1 4	127 9					
08		4030 X	3733	-0-	-297	-0-	61 1	3559 2	Y	102	105 0		5
							1 4	112 9					
09		3690 X	3625	-0-	-65	-0-	60 1	3469 2	Y	86	86 0		5
							1 4	95 9					
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760													
04		7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	128 1	7726 2	Y	112	111 0		7
							6 4	123 9					
05		8184 X	8128	-0-	-56	-0-	123 1	7883 2	Y	109	110 0		6
							2 4	120 9					
06		7980 X	7792	-0-	-188	-0-	124 1	7554 2	Y	103	103 0		6
							1 4	113 9					
07		8246 X	8005	-0-	-241	-0-	132 1	7757 2	Y	103	102 0		7
							3 4	113 9					
08		8246 X	7727	-0-	-519	-0-	128 1	7510 2	Y	80	83 0		4
							1 4	88 9					
09		7980 X	7117	-0-	-863	-0-	121 1	6947 2	Y	43	44 0		3
							2 4	47 9					
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862													
04		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	52 1	3149 2	Y	117	117 0		7
							2 4	129 9					
05		3410 X	3370	-0-	-40	-0-	50 1	3192 2	Y	115	116 0		6
							1 4	127 9					
06		3300 X	3260	-0-	-40	-0-	51 1	3089 2	Y	109	109 0		6
							120 9						
07		3410 X	3338	-0-	-72	-0-	54 1	3163 2	Y	109	108 0		7
							1 4	120 9					
08		3410 X	3323	-0-	-87	-0-	54 1	3161 2	Y	98	100 0		5
							108 9						
09		3300 X	3243	-0-	-57	-0-	54 1	3098 2	Y	82	82 0		5
							1 4	90 9					

-----																
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04		15180 X	11361	-0-	-3819	-0-	172	1	10403	2	Y	708	712	0		42
							7	4	779	9						
05		14756 X	12379	-0-	-2377	-0-	177	1	11379	2	Y	745	749	0		38
							3	4	820	9						
06		14280 X	12550	-0-	-1730	-0-	189	1	11545	2	Y	741	738	0		41
							1	4	815	9						
07		14260 X	11717	-0-	-2543	-0-	183	1	10785	2	Y	677	673	0		45
							4	4	745	9						
08		13733 X	11485	-0-	-2248	-0-	182	1	10659	2	Y	584	599	0		30
							2	4	642	9						
09		12540 X	11913	-0-	-627	-0-	195	1	11188	2	Y	478	478	0		30
							4	4	526	9						
-----																
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546																
-----																
04		2850 X	2555	-0-	-295	-0-	39	1	2368	2	Y	133	132	0		8
							2	4	146	9						
05		2945 X	2546	-0-	-399	-0-	37	1	2367	2	Y	128	129	0		7
							1	4	141	9						
06		2730 X	2386	-0-	-344	-0-	36	1	2221	2	Y	117	117	0		7
							129	9								
07		2635 X	2404	-0-	-231	-0-	38	1	2237	2	Y	116	115	0		8
							1	4	128	9						
08		2635 X	2373	-0-	-262	-0-	38	1	2222	2	Y	103	106	0		5
							113	9								
09		2550 X	2268	-0-	-282	-0-	37	1	2136	2	Y	85	85	0		5
							1	4	94	9						
-----																
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872																
-----																
04		5760 X	1365	-0-	-4395	-0-	22	1	1336	2	Y	5	6	0		-0-
							1	4	6	9						
05		5952 X	112	-0-	-5840	-0-	2	1	109	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
06		5760 X	52	-0-	-5708	-0-	1	1	51	2	Y	-0-				-0-
07		4309 X	17	-0-	-4292	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
08		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-				-0-
09		1380 X	170	-0-	-1210	-0-	3	1	167	2	Y	-0-				-0-
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160																
-----																
04		19350 X	16716	-0-	-2634	-0-	271	1	16365	2	Y	62	62	0		4
							12	4	68	9						
05		19995 X	15868	-0-	-4127	-0-	242	1	15558	2	Y	57	58	0		3
							5	4	63	9						
06		19140 X	14480	-0-	-4660	-0-	232	1	14190	2	Y	51	51	0		3
							2	4	56	9						
07		18352 X	14153	-0-	-4199	-0-	236	1	13857	2	Y	49	49	0		3
							6	4	54	9						
08		17608 X	14856	-0-	-2752	-0-	239	1	14024	2	Y	537	513	0		27
							2	4	591	9						
09		16710 X	14678	-0-	-2032	-0-	239	1	13734	2	Y	637	624	0		40
							4	4	701	9						

OIL AND GAS DIVISION

-----																
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04		12780 X	12134	-0-	-646	-0-	196 1	11824 2	8 4	106 9	Y	96	96	0		6
05		13206 X	11669	-0-	-1537	-0-	177 1	11391 2	3 4	98 9	Y	89	90	0		5
06		12780 X	10619	-0-	-2161	-0-	170 1	10361 2	1 4	87 9	Y	79	80	0		4
07		12989 X	10702	-0-	-2287	-0-	178 1	10433 2	4 4	87 9	Y	79	78	0		5
08		12989 X	9941	-0-	-3048	-0-	166 1	9731 2	2 4	42 9	Y	38	41	0		2
09		12120 X	9313	-0-	-2807	-0-	159 1	9127 2	3 4	24 9	Y	22	23	0		1
-----																
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732																
04		9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	146 1	8839 2	6 4	334 9	Y	304	304	0		18
05		9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	137 1	8788 2	3 4	320 9	Y	291	294	0		15
06		7410 X	6071	-0-	-1339	-0-	94 1	5770 2	1 4	206 9	Y	187	192	0		10
07		10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	167 1	9828 2	4 4	343 9	Y	312	301	0		21
08		7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	129 1	7589 2	1 4	52 9	Y	47	66	0		2
09		7410 X	6406	-0-	-1004	-0-	109 1	6276 2	2 4	19 9	Y	17	18	0		1
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610																
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14588 PERF.13374 - 14416																
04		12240 X	11463	-0-	-777	-0-	186 1	11239 2	8 4	30 9	Y	27	27	0		2
05		12648 X	11716	-0-	-932	-0-	179 1	11505 2	3 4	29 9	Y	26	27	0		1
06		12000 X	11472	-0-	-528	-0-	184 1	11259 2	1 4	28 9	Y	25	25	0		1
07		12059 X	11558	-0-	-501	-0-	193 1	11331 2	5 4	29 9	Y	26	25	0		2
08		12059 X	11477	-0-	-582	-0-	191 1	11214 2	2 4	70 9	Y	64	63	0		3
09		11460 X	11206	-0-	-254	-0-	190 1	10950 2	3 4	63 9	Y	57	56	0		4



-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		8790 X	8110	-0-	-680	-0-	130 1	7819 2	Y	141	141 0		8
							6 4	155 9					
05		9083 X	7902	-0-	-1181	-0-	119 1	7635 2	Y	133	134 0		7
							2 4	146 9					
06		8790 X	7644	-0-	-1146	-0-	121 1	7383 2	Y	126	126 0		7
							1 4	139 9					
07		8835 X	7513	-0-	-1322	-0-	123 1	7254 2	Y	121	120 0		8
							3 4	133 9					
08		8587 X	7388	-0-	-1199	-0-	121 1	7126 2	Y	127	129 0		6
							1 4	140 9					
09		8100 X	7050	-0-	-1050	-0-	118 1	6794 2	Y	124	122 0		8
							2 4	136 9					
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880													
04		18690 X	12576	-0-	-6114	-0-	192 1	11609 2	Y	697	695 0		42
							8 4	767 9					
05		15779 X	12755	-0-	-3024	-0-	184 1	11818 2	Y	682	689 0		35
							3 4	750 9					
06		14010 X	11840	-0-	-2170	-0-	180 1	10975 2	Y	622	622 0		35
							1 4	684 9					
07		13671 X	11862	-0-	-1809	-0-	187 1	11001 2	Y	608	603 0		40
							5 4	669 9					
08		13485 X	11707	-0-	-1778	-0-	186 1	10922 2	Y	543	555 0		28
							2 4	597 9					
*09		12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	207 1	11905 2	Y	508	504 0		32
							4 4	559 9					
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852													
04		20520 X	19671	-0-	-849	-0-	305 1	18400 2	Y	866	861 0		52
							13 4	953 9					
05		21204 X	19633	-0-	-1571	-0-	286 1	18426 2	Y	833	842 0		43
							5 4	916 9					
06		20520 X	18853	-0-	-1667	-0-	290 1	17697 2	Y	785	784 0		44
							2 4	864 9					
07		22084 X	22084	-0-	-0-	-0-	353 1	20734 2	Y	898	883 0		59
							9 4	988 9					
08		23504 X	23504	-0-	-0-	-0-	379 1	22231 2	Y	810	828 0		41
							3 4	891 9					
*09		21641 X	21641	-0-	-0-	-0-	358 1	20574 2	Y	639	640 0		40
							6 4	703 9					
-----													
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410													
04		27836 X	27836	-0-	-0-	-0-	444 1	26782 2	Y	537	533 0		32
							19 4	591 9					
05		27899 X	27899	-0-	-0-	-0-	418 1	26901 2	Y	520	525 0		27
							8 4	572 9					
06		25020 X	24977	-0-	-43	-0-	394 1	24079 2	Y	455	457 0		25
							3 4	501 9					
07		25854 X	23700	-0-	-2154	-0-	389 1	22837 2	Y	423	420 0		28
							9 4	465 9					
08		25854 X	21265	-0-	-4589	-0-	352 1	20657 2	Y	230	246 0		12
							3 4	253 9					
09		25020 X	23612	-0-	-1408	-0-	400 1	23015 2	Y	173	174 0		11
							7 4	190 9					

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
04		26850 X	22551	-0-	-4299	-0-	363 1	21907 2	Y	241	241	0	14
							16 4	265 9					
05		27745 X	22578	-0-	-5167	-0-	342 1	21974 2	Y	233	235	0	12
							6 4	256 9					
06		26850 X	20643	-0-	-6207	-0-	329 1	20082 2	Y	209	209	0	12
							2 4	230 9					
07		25668 X	21662	-0-	-4006	-0-	358 1	21061 2	Y	213	211	0	14
							9 4	234 9					
08		24428 X	21918	-0-	-2510	-0-	364 1	21336 2	Y	195	199	0	10
							3 4	215 9					
09		22560 X	20727	-0-	-1833	-0-	351 1	20196 2	Y	158	158	0	10
							6 4	174 9					
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230													
04		4170 X	2835	-0-	-1335	-0-	45 1	2734 2	Y	49	49	0	3
							2 4	54 9					
05		3782 X	2716	-0-	-1066	-0-	41 1	2626 2	Y	44	45	0	2
							1 4	48 9					
06		3420 X	2759	-0-	-661	-0-	44 1	2667 2	Y	44	44	0	2
							48 9						
07		3379 X	2779	-0-	-600	-0-	46 1	2682 2	Y	45	44	0	3
							1 4	50 9					
08		3131 X	2574	-0-	-557	-0-	42 1	2491 2	Y	37	38	0	2
							41 9						
09		2850 X	2345	-0-	-505	-0-	40 1	2272 2	Y	29	29	0	2
							1 4	32 9					
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696													
04		12390 X	11591	-0-	-799	-0-	175 1	10559 2	Y	772	770	0	46
							8 4	849 9					
05		12803 X	11871	-0-	-932	-0-	169 1	10859 2	Y	764	771	0	39
							3 4	840 9					
06		12390 X	11451	-0-	-939	-0-	172 1	10482 2	Y	724	723	0	40
							1 4	796 9					
07		12276 X	11354	-0-	-922	-0-	177 1	10401 2	Y	702	696	0	46
							4 4	772 9					
08		12276 X	10757	-0-	-1519	-0-	169 1	9942 2	Y	585	601	0	30
							2 4	644 9					
09		11580 X	9000	-0-	-2580	-0-	146 1	8401 2	Y	409	413	0	26
							3 4	450 9					
-----													
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132													
04		20369 X	20369	-0-	-0-	-0-	332 1	20023 2	Y	-0-			-0-
							14 4						
05		24986 X	20333	-0-	-4653	-0-	311 1	20016 2	Y	-0-			-0-
							6 4						
06		24180 X	17134	-0-	-7046	-0-	276 1	16856 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
07		24986 X	15430	-0-	-9556	-0-	258 1	15166 2	Y	-0-			-0-
							6 4						
08		21049 X	13500	-0-	-7549	-0-	224 1	13124 2	Y	136	129	0	7
							2 4	150 9					
09		20370 X	13078	-0-	-7292	-0-	221 1	12685 2	Y	153	150	0	10
							4 4	168 9					

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014										TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		51420 X	40759	-0-	-10661	-0-	660 1	39816 2	N	232	232 0		14
							28 4	255 9					
05		53134 X	39927	-0-	-13207	-0-	607 1	39068 2	N	219	222 0		11
							11 4	241 9					
06		51420 X	36710	-0-	-14710	-0-	587 1	35901 2	N	198	198 0		11
							4 4	218 9					
*07		49259 X	37901	-0-	-11358	-0-	630 1	37025 2	N	210	197 0		13
							15 4	231 9					
08		43958 X	35836	-0-	-8122	-0-	596 1	34951 2	N	258	258 0		13
							5 4	284 9					
09		40770 X	29344	-0-	-11426	-0-	494 1	28432 2	N	372	362 0		23
							9 4	409 9					
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015										TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100			
-----													
04		27360 X	27153	-0-	-207	-0-	436 1	26327 2	N	337	337 0		20
							19 4	371 9					
05		28272 X	26639	-0-	-1633	-0-	402 1	25878 2	N	319	323 0		16
							8 4	351 9					
06		27360 X	24331	-0-	-3029	-0-	387 1	23626 2	N	286	286 0		16
							3 4	315 9					
07		28272 X	23971	-0-	-4301	-0-	396 1	23262 2	N	275	273 0		18
							10 4	303 9					
08		28272 X	19519	-0-	-8753	-0-	324 1	19003 2	N	172	181 0		9
							3 4	189 9					
09		27150 X	18457	-0-	-8693	-0-	313 1	18002 2	N	124	125 0		8
							6 4	136 9					
-----													
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015										TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869			
-----													
04		55680 X	48649	-0-	-7031	-0-	785 1	47391 2	N	399	398 0		24
							34 4	439 9					
05		57536 X	47682	-0-	-9854	-0-	723 1	46531 2	N	376	381 0		19
							14 4	414 9					
06		55680 X	43782	-0-	-11898	-0-	699 1	42705 2	N	339	339 0		19
							5 4	373 9					
07		56079 X	54175	-0-	-1904	-0-	898 1	52805 2	N	409	401 0		27
							22 4	450 9					
08		52731 X	49286	-0-	-3445	-0-	819 1	48030 2	N	390	397 0		20
							8 4	429 9					
09		48660 X	42269	-0-	-6391	-0-	715 1	41103 2	N	398	393 0		25
							13 4	438 9					
-----													
MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
COATES WELL #: 2 RRCID -> 156177 COMPL. DATE 10/19/1995										TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530			
-----													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1		WELL #:		4ST		RRCID -> 139488		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 11604		PERF.10381 - 10622			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	1400	1	Y	190	129	1	109		
							209	9							
05		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	1462	1	Y	197	129	1	177		
							217	9							
06		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	1193	1	Y	171	257	1	91		
							188	9							
07		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	1492	1	Y	190	129	1	152		
							209	9							
08		7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	1464	1	Y	160	251	1	61		
							176	9							
09		7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-			Y	NO RPT			61		
-----															
E. L. MARTINEZ G.U. 1		WELL #:		3ST		RRCID -> 140524		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10029 - 10088			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26		
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26		
-----															
E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1		WELL #:		2ST		RRCID -> 154530		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9826 - 10692			
04		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	271	1	Y	48	32	1	31		
							53	9							
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	282	1	Y	49	32	1	48		
							54	9							
06		1440 N	1348	-0-	-92	-0-	221	1	Y	43	64	1	27		
							47	9							
07		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	283	1	Y	48	32	1	43		
							53	9							
08		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	277	1	Y	74	90	1	27		
							81	9							
09		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT			27		
-----															
OXY USA INC.		630591		WELL #:		1 R		RRCID -> 132642		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9848 - 9869	
HOLLAND, W.H. ET AL															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		2		RRCID -> 165593		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9974 - 10032			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9902 - 10384	
04	3030 X	2876	-0-	-154	-0-	47	1	2827 2 Y -0-
						2	4	
05	3131 X	2901	-0-	-230	-0-	44	1	2856 2 Y -0-
						1	4	
06	2970 X	2771	-0-	-199	-0-	45	1	2726 2 Y -0-
07	3069 X	2681	-0-	-388	-0-	45	1	2635 2 Y -0-
						1	4	
08	3007 X	2167	-0-	-840	-0-	36	1	2131 2 Y -0-
09	2880 X	2142	-0-	-738	-0-	37	1	2104 2 Y -0-
						1	4	

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9153 - 9163	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y -0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9828 - 9878	
04	25628 X	25628	-0-	-0-	-0-	416	1	25138 2 Y 51 51 0 3
						18	4	
05	26020 X	26020	-0-	-0-	-0-	397	1	25560 2 Y 50 50 0 3
						8	4	
06	25068 X	25068	-0-	-0-	-0-	403	1	24610 2 Y 47 47 0 3
						3	4	
07	25656 X	25656	-0-	-0-	-0-	428	1	25167 2 Y 46 46 0 3
						10	4	
08	25120 X	25120	-0-	-0-	-0-	413	1	24239 2 Y 422 403 0 22
						4	4	
09	22800 X	21936	-0-	-864	-0-	351	1	20178 2 Y 1274 1216 0 80
						6	4	

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10242 - 10468	
04	4290 X	4096	-0-	-194	-0-	67	1	4026 2 Y -0-
						3	4	
05	4433 X	4175	-0-	-258	-0-	64	1	4110 2 Y -0-
						1	4	
06	4200 X	4001	-0-	-199	-0-	64	1	3937 2 Y -0-
07	4278 X	4109	-0-	-169	-0-	69	1	4038 2 Y -0-
						2	4	
08	4247 X	4141	-0-	-106	-0-	69	1	4071 2 Y -0-
						1	4	
09	4110 X	4020	-0-	-90	-0-	69	1	3950 2 Y -0-
						1	4	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		30	RRCID ->	281121	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10035 - 10101	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	1815 X	NO RPT	-0-	-1815	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MCALLEN RANCH (VKSGB P-V,S CONS)				58742 342	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MCALLEN, A. A. SWD.		WELL #:		1	RRCID ->	064033	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3980 - 4470	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCALLEN, A. A.		WELL #:		7	RRCID ->	065725	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MCALLEN, A. A.		WELL #:		6	RRCID ->	066849	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	N/A	
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	16	1	149	3	Y	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	-0-		-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	17	1	152	3	Y	-0-		-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	17	1	157	3	Y	-0-		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MCALLEN, A. A.		WELL #:		17	RRCID ->	075023	COMPL. DATE	01/24/1978	TOTAL DEPTH	14576	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MCALLEN, A. A.		WELL #:		15	RRCID ->	093760	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12271 - 12430	
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	Y	-0-		-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	3	Y	-0-		-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	3	Y	-0-		-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	Y	-0-		-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	3	Y	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MCALLEN, A. A.		WELL #:		4	RRCID ->	096192	COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL DEPTH	13693	PERF.	11803 - 11948	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	480 N	441	-0-	-39	-0-	42	1	399	3	Y	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	45	1	400	3	Y	-0-			-0-
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	43	1	406	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	464	-0-	-1	-0-	45	1	419	3	Y	-0-			-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	553	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803														
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	34	1	325	3	Y	39	41	0	3
						43	9							
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	325	3	Y	39	41	0	1
						43	9							
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	330	3	Y	38	38	0	1
						42	9							
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	Y	39	37	0	3
						43	9							
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	41	1	375	3	Y	40	42	0	1
						44	9							
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631														
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382														
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	39	1	374	3	Y	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	3	Y	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	Y	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	43	1	392	3	Y	-0-			-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	424	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCALLEN, A. A.		WELL #: 12		RRCID -> 124842		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		948 N	948	-0-	-0-	84 1	799 3	Y	59	61 0		5
						65 9						
05		955 N	955	-0-	-0-	91 1	799 3	Y	59	61 0		3
						65 9						
06		961 N	961	-0-	-0-	86 1	812 3	Y	57	57 0		3
						63 9						
07		992 N	992	-0-	-0-	90 1	838 3	Y	58	55 0		6
						64 9						
08		1279 N	1279	-0-	-0-	118 1	1082 3	Y	72	75 0		3
						79 9						
09		900 N	NO RPT	-0-	-900			Y	NO RPT			3
-----												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 23		RRCID -> 126545		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 3		RRCID -> 139496		COMPL. DATE 09/24/1991		TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 8		RRCID -> 143538		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843				
04		360 N	359	-0-	-1	34 1	325 3	Y	-0-			-0-
05		362 N	362	-0-	-0-	37 1	325 3	Y	-0-			-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	35 1	330 3	Y	-0-			-0-
07		376 N	376	-0-	-0-	36 1	340 3	Y	-0-			-0-
08		492 N	492	-0-	-0-	49 1	443 3	Y	-0-			-0-
09		360 N	NO RPT	-0-	-360			Y	NO RPT			-0-
-----												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 22		RRCID -> 143655		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
04		210 N	193	-0-	-17	-0-	19 1	174 3	Y	-0-		-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	20 1	175 3	Y	-0-		-0-
06		210 N	196	-0-	-14	-0-	18 1	178 3	Y	-0-		-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	20 1	183 3	Y	-0-		-0-
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	18 1	157 3	Y	3	3 0	-0-
							3 9					
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992												
04		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	203 1	2338 3	Y	20	17 0	7
							22 9					
05		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	264 1	2811 3	Y	15	15 0	7
							17 9					
06		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	127 1	3123 3	Y	12	15 0	4
							13 9					
07		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	66 1	2759 3	Y	14	15 0	3
							15 9					
08		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	43 1	2741 3	Y	13	13 0	3
							14 9					
09		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT		3
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683												
04		2730 N	2718	-0-	-12	-0-	254 1	2421 3	Y	39	40 0	-0-
							43 9					
05		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	275 1	2424 3	Y	39	39 0	-0-
							43 9					
06		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	261 1	2460 3	Y	38	38 0	-0-
							42 9					
07		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	273 1	2538 3	Y	39	37 0	2
							43 9					
08		3100 N	3223	-0-	123	123	312 1	2847 3	Y	58	59 0	1
							64 9					
09		2730 N	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT		1
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	186 190	1	1809	3	Y	169	175	0	21
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	188 180	1	1656	3	Y	164	170	0	15
06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	209 171	1	1963	3	Y	155	155	0	15
07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	173 174	1	1618	3	Y	158	148	0	25
08	1798 N	337	-0-	-1461	-0-	28 44	1	265	3	Y	40	59	0	6
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			6
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972														
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246														
-----														
04	7200 X	7075	-0-	-125	-0-	558 58	1	6459	3	Y	53	48	0	22
05	7440 X	7337	-0-	-103	-0-	623 75	1	6639	3	Y	68	66	0	24
06	7200 X	6913	-0-	-287	-0-	268 66	1	6579	3	Y	60	70	0	14
07	7440 X	7209	-0-	-231	-0-	166 78	1	6965	3	Y	71	78	0	7
08	7440 X	7032	-0-	-408	-0-	107 58	1	6867	3	Y	53	55	0	5
09	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT			5
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360														
-----														
04	4860 X	4392	-0-	-468	-0-	413 44	1	3935	3	Y	40	41	0	4
05	5022 X	4401	-0-	-621	-0-	444 44	1	3913	3	Y	40	41	0	3
06	4860 X	4410	-0-	-450	-0-	420 42	1	3948	3	Y	38	38	0	3
07	4960 X	4524	-0-	-436	-0-	433 43	1	4048	3	Y	39	36	0	6
08	4743 X	4492	-0-	-251	-0-	443 12	1	4037	3	Y	11	15	0	2
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742														
-----														
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
MCALLEN, A. A.		WELL #: 38		RRCID -> 187559		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559		N	NO RPT	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 39		RRCID -> 195161		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103	
04	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	243 1	2321 3	Y	196 202 0 23
						216 9			
05	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	264 1	2324 3	Y	198 204 0 17
						218 9			
06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	251 1	2359 3	Y	190 189 0 18
						209 9			
07	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	262 1	2433 3	Y	195 182 0 31
						215 9			
08	3100 N	3118	-0-	18	18	288 1	2626 3	Y	185 199 0 17
						204 9			
09	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT 17

GUERRA, A. E.		WELL #: 94		RRCID -> 199591		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12155 - 12200	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 41		RRCID -> 201026		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947	
04	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	778 1	7412 3	Y	169 175 0 18
						186 9			
05	7843 X	7755	-0-	-88	-0-	772 1	6803 3	Y	164 170 0 12
						180 9			
06	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	768 1	7235 3	Y	155 155 0 12
						171 9			
07	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	745 1	6953 3	Y	158 148 0 22
						174 9			
08	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	774 1	7068 3	Y	73 89 0 6
						80 9			
09	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-			Y	NO RPT 6

MCALLEN, A. A.		WELL #: 44		RRCID -> 242233		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666	
04	4050 X	3769	-0-	-281	-0-	358 1	3411 3	Y	-0-
05	4185 X	3726	-0-	-459	-0-	380 1	3346 3	Y	-0-
06	4050 X	3626	-0-	-424	-0-	348 1	3278 3	Y	-0-
07	3968 X	3707	-0-	-261	-0-	359 1	3348 3	Y	-0-
08	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	391 1	3565 3	Y	66 61 0 5
						73 9			
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT 5

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		2850 X	2526	-0-	-324	-0-	233 1	2230 3	Y	57	58 0		6
							63 9						
05		2759 X	1420	-0-	-1339	-0-	139 1	1222 3	Y	54	57 0		3
							59 9						
06		2640 X	1958	-0-	-682	-0-	182 1	1718 3	Y	53	51 0		5
							58 9						
07		2604 N	2570	-0-	-34	-0-	243 1	2270 3	Y	52	49 0		8
							57 9						
08		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	203 1	1849 3	Y	30	35 0		3
							33 9						
09		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT			3
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350													
04		3000 X	2908	-0-	-92	-0-	270 1	2575 3	Y	57	58 0		8
							63 9						
05		3100 X	2844	-0-	-256	-0-	284 1	2501 3	Y	54	57 0		5
							59 9						
06		3180 X	2892	-0-	-288	-0-	272 1	2563 3	Y	52	52 0		5
							57 9						
07		3286 X	2852	-0-	-434	-0-	270 1	2525 3	Y	52	49 0		8
							57 9						
08		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	302 1	2762 3	Y	46	50 0		4
							51 9						
09		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT			4
-----													
MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 3	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958													
04		4530 X	4105	-0-	-425	-0-	383 1	3659 3	Y	57	59 0		7
							63 9						
05		4681 X	4061	-0-	-620	-0-	408 1	3594 3	Y	54	56 0		5
							59 9						
06		4530 X	3950	-0-	-580	-0-	374 1	3519 3	Y	52	52 0		5
							57 9						
07		4588 X	4141	-0-	-447	-0-	395 1	3688 3	Y	53	49 0		9
							58 9						
08		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	425 1	3871 3	Y	112	112 0		9
							123 9						
09		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			Y	NO RPT			9

-----																	
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
-----																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819																	
04		2700 N	2367	-0-	-333	-0-	219	1	2085	3	Y	57	58	0			9
							63	9									
05		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	228	1	2010	3	Y	55	57	0			7
							61	9									
06		2490 N	2367	-0-	-123	-0-	222	1	2088	3	Y	52	52	0			7
							57	9									
07		2449 N	2137	-0-	-312	-0-	202	1	1877	3	Y	53	49	0			11
							58	9									
08		2294 N	2128	-0-	-166	-0-	209	1	1904	3	Y	14	20	0			5
							15	9									
09		2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					5
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574																	
04		2340 N	2072	-0-	-268	-0-	196	1	1876	3	Y	-0-					-0-
05		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	209	1	1844	3	Y	-0-					-0-
06		2190 N	1935	-0-	-255	-0-	186	1	1749	3	Y	-0-					-0-
07		2139 N	1960	-0-	-179	-0-	190	1	1770	3	Y	-0-					-0-
08		2046 N	1349	-0-	-697	-0-	132	1	1199	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548																	
04		7470 X	5780	-0-	-1690	-0-	543	1	5175	3	Y	56	58	0			6
							62	9									
05		7254 X	5571	-0-	-1683	-0-	561	1	4949	3	Y	55	57	0			4
							61	9									
06		7050 X	5464	-0-	-1586	-0-	519	1	4888	3	Y	52	52	0			4
							57	9									
07		7285 X	5613	-0-	-1672	-0-	538	1	5017	3	Y	53	49	0			8
							58	9									
08		6944 X	6052	-0-	-892	-0-	582	1	5310	3	Y	145	142	0			11
							160	9									
09		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					11
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//										58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
WOODBEN CHRISTIAN										WELL #: 4		RRCID -> 033487		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	2242	-0-	2242	2242	37	1	2170	2	Y	32	30	0			2
							35	9									
09		T. A.	1823	-0-	1823	4065	31	1	1773	2	Y	16	17	0			1
							1	4	18	9							
WOODBEN CHRISTIAN										WELL #: 9		RRCID -> 034873		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
WOODBEN CHRISTIAN										WELL #: 13		RRCID -> 037979		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A.										WELL #: 44		RRCID -> 060173		COMPL. DATE 10/16/1974		TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A	
04		T. A.	2480	-0-	2480	2480	40	1	2438	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05		T. A.	2595	-0-	2595	5075	40	1	2554	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06		T. A.	2661	-0-	2661	7736	43	1	2618	2	Y	-0-					-0-
07		10233 X	2497	-0-	-7736	-0-	42	1	2454	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	45	1	2659	2	Y	-0-					-0-
09		2670 N	2634	-0-	-36	-0-	45	1	2588	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
MCALLEN, A. A.										WELL #: 49		RRCID -> 067647		COMPL. DATE 07/23/1976		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WOODBEN CHRISTIAN										WELL #: 19		RRCID -> 084867		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
04		1560 N	1529	-0-	-31	-0-	24 1	1456 2	Y	44	43	0		3
							1 4	48 9						
05		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	23 1	1476 2	Y	41	42	0		2
							45 9							
06		1560 N	1519	-0-	-41	-0-	24 1	1451 2	Y	40	40	0		2
							44 9							
07		1581 N	1569	-0-	-12	-0-	25 1	1498 2	Y	41	40	0		3
							1 4	45 9						
08		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	26 1	1521 2	Y	37	38	0		2
							41 9							
09		1530 N	1514	-0-	-16	-0-	25 1	1455 2	Y	31	31	0		2
							34 9							
-----														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705														
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	8 1	461 2	Y	98	97	0		6
							108 9							
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	7 1	463 2	Y	95	96	0		5
							105 9							
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	7 1	441 2	Y	88	88	0		5
							97 9							
07		560 N	560	-0-	-0-	-0-	8 1	454 2	Y	89	88	0		6
							98 9							
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	8 1	457 2	Y	80	82	0		4
							88 9							
*09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	8 1	456 2	Y	69	69	0		4
							76 9							
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148														
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4296					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4296					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4296					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4296					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4296					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4296					Y	-0-			-0-
-----															
MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186															
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		18	1	1094	2	Y	19	19	0	1
								4		21	9				
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		17	1	1105	2	Y	18	18	0	1
								9							
06	1350 N	1101	-0-	-249	-0-		17	1	1065	2	Y	17	17	0	1
								9							
07	1178 N	1166	-0-	-12	-0-		19	1	1127	2	Y	18	18	0	1
								9							
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		19	1	1144	2	Y	17	17	0	1
								9							
*09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		19	1	1116	2	Y	14	14	0	1
								9							
-----															
WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 10835															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	716	-0-	716	716		12	1	704	2	N	-0-			-0-
08	T. A.	4732	-0-	4732	5448		77	1	4522	2	N	120	114	0	6
								4		132	9				
09	T. A.	5040	-0-	5040	10488		84	1	4825	2	N	117	116	0	7
								4		129	9				
-----															
WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398															
04	390 X	141	-0-	-249	-0-		2	1	139	2	Y	-0-			-0-
05	577 X	577	-0-	-0-	-0-		9	1	568	2	Y	-0-			-0-
06	552 X	552	-0-	-0-	-0-		9	1	543	2	Y	-0-			-0-
07	561 X	561	-0-	-0-	-0-		9	1	552	2	Y	-0-			-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-		9	1	521	2	Y	-0-			-0-
*09	548 N	548	-0-	-0-	-0-		9	1	539	2	Y	-0-			-0-
-----															
WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-



MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC. //CONT.//		630591									
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 31		RRCID -> 143961		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10807 - 11184	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	34	1	2025	2	Y	-0-
						1	4				-0-
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	39	1	2530	2	Y	-0-
						1	4				-0-
06	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	39	1	2409	2	Y	-0-
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	34	1	2024	2	Y	-0-
						1	4				-0-
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	35	1	2045	2	Y	-0-
*09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	38	1	2160	2	Y	-0-
						1	4				-0-

  

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 80		RRCID -> 147370		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11632 - 13178	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

MCCALLEN, A.A.		WELL #: 84		RRCID -> 148852		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11426 - 11903	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 152886		COMPL. DATE 01/22/1995		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11615 - 12104	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 89		RRCID -> 155032		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11664 - 12070	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 88		RRCID -> 155192		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10677 - 11293	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----													
04		5130 X	4962	-0-	-168	-0-		76 1	4606 2	Y	252	251 0	15
								3 4	277 9				
05		5301 X	5188	-0-	-113	-0-		75 1	4833 2	Y	254	256 0	13
								1 4	279 9				
06		5130 X	5000	-0-	-130	-0-		76 1	4659 2	Y	240	240 0	13
								1 4	264 9				
07		5208 X	5179	-0-	-29	-0-		82 1	4827 2	Y	244	241 0	16
								2 4	268 9				
08		5208 X	5159	-0-	-49	-0-		82 1	4835 2	Y	219	224 0	11
								1 4	241 9				
09		5010 X	4896	-0-	-114	-0-		80 1	4618 2	Y	179	179 0	11
								1 4	197 9				
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320													
04		3180 X	2930	-0-	-250	-0-		47 1	2857 2	Y	22	22 0	1
								2 4	24 9				
05		3286 X	3069	-0-	-217	-0-		47 1	2997 2	Y	22	22 0	1
								1 4	24 9				
06		3180 X	2984	-0-	-196	-0-		48 1	2913 2	Y	21	21 0	1
								23 9					
07		3286 X	3185	-0-	-101	-0-		53 1	3108 2	Y	21	21 0	1
								1 4	23 9				
08		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-		54 1	3172 2	Y	20	20 0	1
								22 9					
*09		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-		55 1	3161 2	Y	17	17 0	1
								1 4	19 9				
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983													
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-		9 1	552 2	Y	-0-		-0-
05		526 N	526	-0-	-0-	-0-		8 1	518 2	Y	-0-		-0-
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-		9 1	548 2	Y	-0-		-0-
07		589 N	527	-0-	-62	-0-		9 1	518 2	Y	-0-		-0-
08		527 N	484	-0-	-43	-0-		8 1	476 2	Y	-0-		-0-
09		570 N	478	-0-	-92	-0-		8 1	470 2	Y	-0-		-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197													
04		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-		46 1	2800 2	Y	43	42 0	3
								2 4	47 9				
05		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-		45 1	2897 2	Y	41	42 0	2
								1 4	45 9				
06		2880 X	2879	-0-	-1	-0-		46 1	2789 2	Y	40	40 0	2
								44 9					
07		3007 X	2941	-0-	-66	-0-		48 1	2848 2	Y	40	39 0	3
								1 4	44 9				
08		3007 X	2883	-0-	-124	-0-		48 1	2796 2	Y	35	36 0	2
								39 9					
09		2910 X	2883	-0-	-27	-0-		49 1	2800 2	Y	30	30 0	2
								1 4	33 9				

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997										TOTAL DEPTH	13000	PERF.12152	- 12932	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997										TOTAL DEPTH	12404	PERF.11074	- 11168		
04		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	56	1	3363	2	Y	79	79	0	5
							2	4							
									87	9					
05		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	55	1	3533	2	Y	80	81	0	4
							1	4							
									88	9					
06		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	55	1	3390	2	Y	76	76	0	4
							84	9							
07		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	60	1	3507	2	Y	77	76	0	5
							1	4							
									85	9					
08		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	61	1	3572	2	Y	70	71	0	4
							1	4							
									77	9					
*09		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	60	1	3438	2	Y	58	58	0	4
							1	4							
									64	9					

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998										TOTAL DEPTH	13100	PERF.11774	- 12276	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003										TOTAL DEPTH	12092	PERF.11672	- 11696		
04		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	52	1	3127	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
05		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	55	1	3528	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	53	1	3220	2	Y	-0-			-0-
07		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	57	1	3354	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
08		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	57	1	3358	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
09		3120 X	3056	-0-	-64	-0-	52	1	3003	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998										TOTAL DEPTH	12200	PERF.11718	- 11740	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 99		RRCID -> 171975		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 12588		PERF.11834 - 12412			
04	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	106	1	6400	2	Y	117	117	0
						5	4	129	9				7
05	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	96	1	6184	2	Y	110	111	0
						2	4	121	9				6
06	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	97	1	5930	2	Y	103	103	0
						1	4	113	9				6
07	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	84	1	4951	2	Y	84	84	0
						2	4	92	9				6
08	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	88	1	5155	2	Y	78	80	0
						1	4	86	9				4
*09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	80	1	4598	2	Y	60	60	0
						1	4	66	9				4
-----													
MCALLEN, A. A.		WELL #: 95		RRCID -> 173887		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11132 - 11810			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		-0-
-----													
MCALLEN, A. A.		WELL #: 102		RRCID -> 174033		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11958 - 11962			
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	507	2	Y	-0-		-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	8	1	545	2	Y	-0-		-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	9	1	539	2	Y	-0-		-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	9	1	530	2	Y	-0-		-0-
08	558 N	549	-0-	-9	-0-	9	1	540	2	Y	-0-		-0-
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	9	1	511	2	Y	-0-		-0-
-----													
MCALLEN, A. A.		WELL #: 103		RRCID -> 176684		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11478 - 12205			
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2016 - PLUGGED 04/28/16													
-----													
MCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 177389		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12396 - 12434			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 20		RRCID -> 178826		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 12517		PERF.10960 - 10988			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----																	
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975																	
04		5700 X	5498	-0-	-202	-0-	89	1	5350	2	Y	50	50	0			3
							4	4		55	9						
05		5890 X	5076	-0-	-814	-0-	77	1	4950	2	Y	44	45	0			2
							1	4		48	9						
06		5700 X	5264	-0-	-436	-0-	84	1	5128	2	Y	46	45	0			3
							1	4		51	9						
07		5735 X	5011	-0-	-724	-0-	83	1	4880	2	Y	42	42	0			3
							2	4		46	9						
08		5735 X	5677	-0-	-58	-0-	94	1	5535	2	Y	43	44	0			2
							1	4		47	9						
*09		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	94	1	5405	2	Y	36	36	0			2
							2	4		40	9						
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12120	- 12844
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		8220 X	6671	-0-	-1549	-0-	108 1	6516 2	Y	38	38	0		2	
							5 4	42 9							
05		7192 X	6832	-0-	-360	-0-	104 1	6685 2	Y	37	37	0		2	
							2 4	41 9							
06		7080 X	6739	-0-	-341	-0-	108 1	6590 2	Y	36	36	0		2	
							1 4	40 9							
07		7316 X	6786	-0-	-530	-0-	113 1	6631 2	Y	35	35	0		2	
							3 4	39 9							
08		9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	160 1	9375 2	Y	60	59	0		3	
							1 4	66 9							
*09		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	127 1	7314 2	Y	64	63	0		4	
							2 4	70 9							
MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054										COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	12212	PERF.11312	- 12100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727										COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	11258	PERF.10734	- 11150
04		1020 N	603	-0-	-417	-0-	10 1	586 2	Y	6	6	0		-0-	
							7 9								
05		1085 N	1030	-0-	-55	-0-	16 1	1002 2	Y	11	10	0		1	
							12 9								
06		660 N	531	-0-	-129	-0-	8 1	519 2	Y	4	5	0		-0-	
							4 9								
07		620 N	314	-0-	-306	-0-	5 1	306 2	Y	3	3	0		-0-	
							3 9								
08		1023 N	855	-0-	-168	-0-	14 1	833 2	Y	7	7	0		-0-	
							8 9								
*09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	18 1	1033 2	Y	7	7	0		-0-	
							8 9								
MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371										COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	12480	PERF.11454	- 11970
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281										COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12226	- 12273
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403													
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028													
04		8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	143	1	8622	2	Y	39	39 0 2
							6	4	43	9			
05		8990 X	8933	-0-	-57	-0-	136	1	8752	2	Y	38	38 0 2
							3	4	42	9			
06		8730 X	8549	-0-	-181	-0-	137	1	8371	2	Y	36	36 0 2
							1	4	40	9			
07		9114 X	8850	-0-	-264	-0-	147	1	8659	2	Y	36	36 0 2
							4	4	40	9			
08		9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	157	1	9182	2	Y	35	35 0 2
							1	4	39	9			
*09		9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	166	1	9559	2	Y	30	30 0 2
							3	4	33	9			
-----													
WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075													
04		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			Y	-0-			-0-
05		3131 X	196	-0-	-2935	-0-	3	1	193	2	Y	-0-	-0-
06		1320 X	1280	-0-	-40	-0-	21	1	1259	2	Y	-0-	-0-
07		1085 X	925	-0-	-160	-0-	15	1	910	2	Y	-0-	-0-
08		791 X	791	-0-	-0-	-0-	13	1	778	2	Y	-0-	-0-
09		1290 X	711	-0-	-579	-0-	12	1	699	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11102												
04		870 N	846	-0-	-24	-0-	14	1	831	2	Y	-0-
							1	4				-0-
05		930 N	912	-0-	-18	-0-	14	1	898	2	Y	-0-
06		887 N	887	-0-	-0-	-0-	14	1	873	2	Y	-0-
07		949 N	949	-0-	-0-	-0-	16	1	933	2	Y	-0-
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	15	1	903	2	Y	-0-
09		900 N	875	-0-	-25	-0-	15	1	860	2	Y	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450												
04		20370 X	13170	-0-	-7200	-0-	213	1	12887	2	Y	55
							9	4				56
							61	9				0
05		18786 X	16138	-0-	-2648	-0-	246	1	15815	2	Y	65
							5	4				65
							72	9				0
06		19762 X	19762	-0-	-0-	-0-	317	1	19357	2	Y	78
							2	4				77
							86	9				0
07		18786 X	18771	-0-	-15	-0-	313	1	18370	2	Y	73
							8	4				72
							80	9				0
08		22292 X	22292	-0-	-0-	-0-	372	1	21831	2	Y	78
							3	4				79
							86	9				0
*09		20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	355	1	20400	2	Y	62
							6	4				62
							68	9				0
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618												
04		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	58	1	3504	2	Y	263
							2	4				261
							289	9				0
05		3999 X	3763	-0-	-236	-0-	53	1	3437	2	Y	247
							1	4				250
							272	9				0
06		3870 X	3449	-0-	-421	-0-	52	1	3153	2	Y	222
							244	9				223
							56	1				0
07		3999 X	3605	-0-	-394	-0-	56	1	3297	2	Y	228
							1	4				225
							251	9				0
08		3968 X	3688	-0-	-280	-0-	58	1	3397	2	Y	211
							1	4				215
							232	9				0
*09		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	64	1	3684	2	Y	195
							1	4				194
							215	9				0



-----																	
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		23850 X	23307	-0-	-543	-0-	362 1	21853 2	16 4	1076 9	Y	978	975 0				58
05		24118 X	23455	-0-	-663	-0-	343 1	22061 2	6 4	1045 9	Y	950	959 0				49
06		23610 X	22434	-0-	-1176	-0-	345 1	21106 2	3 4	980 9	Y	891	890 0				50
07		24397 X	23141	-0-	-1256	-0-	370 1	21774 2	9 4	988 9	Y	898	889 0				59
08		24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	399 1	23426 2	4 4	955 9	Y	868	883 0				44
*09		23698 X	23698	-0-	-0-	-0-	392 1	22511 2	7 4	788 9	Y	716	715 0				45

-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282																	
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-	13 1	809 2	1 4	7 9	Y	6	6 0				-0-
05		868 N	777	-0-	-91	-0-	12 1	758 2	7 9		Y	6	6 0				-0-
06		750 N	440	-0-	-310	-0-	7 1	430 2	3 9		Y	3	3 0				-0-
07		868 N	717	-0-	-151	-0-	12 1	699 2	6 9		Y	5	5 0				-0-
08		775 N	665	-0-	-110	-0-	11 1	650 2	4 9		Y	4	4 0				-0-
*09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	12 1	691 2	4 9		Y	4	4 0				-0-

-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----																	
WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661																	
04		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	96 1	5793 2	4 4		Y	-0-					-0-
05		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	103 1	6596 2	2 4		Y	-0-					-0-
06		6330 X	6013	-0-	-317	-0-	97 1	5915 2	1 4		Y	-0-					-0-
07		6541 X	6164	-0-	-377	-0-	103 1	6058 2	3 4		Y	-0-					-0-
08		6696 X	5865	-0-	-831	-0-	98 1	5766 2	1 4		Y	-0-					-0-
09		6480 X	5802	-0-	-678	-0-	99 1	5701 2	2 4		Y	-0-					-0-

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	183 1	11046 2	80 9	Y	73	73 0		4
							8 4							
05		11501 X	11209	-0-	-292	-0-	170 1	10959 2	77 9	Y	70	70 0		4
							3 4							
06		11130 X	10754	-0-	-376	-0-	172 1	10509 2	72 9	Y	65	65 0		4
							1 4							
07		11501 X	10497	-0-	-1004	-0-	174 1	10251 2	68 9	Y	62	62 0		4
							4 4							
08		11501 X	10427	-0-	-1074	-0-	173 1	10151 2	101 9	Y	92	91 0		5
							2 4							
09		11130 X	10188	-0-	-942	-0-	172 1	9862 2	151 9	Y	137	133 0		9
							3 4							
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136														
04		24420 X	23390	-0-	-1030	-0-	370 1	22345 2	659 9	Y	599	597 0		36
							16 4							
05		25234 X	23756	-0-	-1478	-0-	354 1	22750 2	645 9	Y	586	592 0		30
							7 4							
06		24150 X	22699	-0-	-1451	-0-	356 1	21735 2	605 9	Y	550	549 0		31
							3 4							
07		24459 X	23288	-0-	-1171	-0-	379 1	22295 2	605 9	Y	550	545 0		36
							9 4							
08		24459 X	23485	-0-	-974	-0-	384 1	22546 2	551 9	Y	501	511 0		26
							4 4							
*09		24245 X	24245	-0-	-0-	-0-	406 1	23344 2	488 9	Y	444	442 0		28
							7 4							
-----														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770														
04		17636 X	17636	-0-	-0-	-0-	279 1	16849 2	496 9	Y	451	449 0		27
							12 4							
05		18693 X	17584	-0-	-1109	-0-	262 1	16841 2	476 9	Y	433	438 0		22
							5 4							
06		18090 X	16901	-0-	-1189	-0-	265 1	16184 2	450 9	Y	409	408 0		23
							2 4							
07		18693 X	17348	-0-	-1345	-0-	283 1	16608 2	450 9	Y	409	405 0		27
							7 4							
08		18290 X	15876	-0-	-2414	-0-	257 1	15061 2	556 9	Y	505	506 0		26
							2 4							
09		17640 X	14641	-0-	-2999	-0-	242 1	13894 2	501 9	Y	455	452 0		29
							4 4							
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092														
04		18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	304 1	18350 2	187 9	Y	170	169 0		10
							13 4							
05		19470 X	19470	-0-	-0-	-0-	295 1	18982 2	187 9	Y	170	171 0		9
							6 4							
06		18660 X	18651	-0-	-9	-0-	297 1	18177 2	175 9	Y	159	159 0		9
							2 4							
07		19282 X	19124	-0-	-158	-0-	317 1	18623 2	176 9	Y	160	158 0		11
							8 4							
08		19282 X	19017	-0-	-265	-0-	313 1	18370 2	331 9	Y	301	297 0		15
							3 4							
09		18660 X	17797	-0-	-863	-0-	294 1	16915 2	583 9	Y	530	512 0		33
							5 4							

-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		2490 X	2165	-0-	-325	-0-	35 1	2098 2	Y	28	27 0	2
							1 4	31 9				
05		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	56 1	3630 2	Y	45	45 0	2
							1 4	50 9				
06		1950 X	1486	-0-	-464	-0-	24 1	1442 2	Y	18	19 0	1
							20 9					
07		2232 X	1268	-0-	-964	-0-	21 1	1229 2	Y	15	15 0	1
							1 4	17 9				
08		3162 X	2010	-0-	-1152	-0-	33 1	1954 2	Y	21	21 0	1
							23 9					
09		3060 X	1726	-0-	-1334	-0-	29 1	1678 2	Y	16	16 0	1
							1 4	18 9				
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694												
04		930 N	788	-0-	-142	-0-	13 1	774 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
05		868 N	840	-0-	-28	-0-	13 1	827 2	Y	-0-		-0-
06		840 N	750	-0-	-90	-0-	12 1	738 2	Y	-0-		-0-
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	14 1	803 2	Y	-0-		-0-
08		837 N	786	-0-	-51	-0-	13 1	773 2	Y	-0-		-0-
09		750 N	582	-0-	-168	-0-	10 1	572 2	Y	-0-		-0-
-----												
WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024												
04		8490 X	7193	-0-	-1297	-0-	115 1	6924 2	Y	135	135 0	8
							5 4	149 9				
05		8432 X	7054	-0-	-1378	-0-	106 1	6805 2	Y	128	129 0	7
							2 4	141 9				
06		7950 X	6506	-0-	-1444	-0-	103 1	6277 2	Y	114	115 0	6
							1 4	125 9				
07		7967 X	6743	-0-	-1224	-0-	111 1	6500 2	Y	117	115 0	8
							3 4	129 9				
08		7750 X	7056	-0-	-694	-0-	117 1	6852 2	Y	78	82 0	4
							1 4	86 9				
09		7200 X	7025	-0-	-175	-0-	119 1	6841 2	Y	57	57 0	4
							2 4	63 9				

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1800 N	1542	-0-	-258	-0-	24 1	1460 2	Y	52	52 0			3
						1 4	57 9						
05	1705 N	1488	-0-	-217	-0-	22 1	1412 2	Y	49	49 0			3
						54 9							
06	1560 N	1310	-0-	-250	-0-	20 1	1245 2	Y	41	42 0			2
						45 9							
07	1581 N	1274	-0-	-307	-0-	21 1	1207 2	Y	41	40 0			3
						1 4	45 9						
08	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	24 1	1398 2	Y	41	42 0			2
						45 9							
*09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	24 1	1363 2	Y	35	35 0			2
						39 9							

-----													
WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432													
04	12360 X	11639	-0-	-721	-0-	188 1	11342 2	Y	92	92 0			5
						8 4	101 9						
05	12772 X	11595	-0-	-1177	-0-	176 1	11318 2	Y	89	89 0			5
						3 4	98 9						
06	12360 X	10783	-0-	-1577	-0-	172 1	10522 2	Y	80	81 0			4
						1 4	88 9						
07	12772 X	10994	-0-	-1778	-0-	182 1	10720 2	Y	80	79 0			5
						4 4	88 9						
08	12369 X	11079	-0-	-1290	-0-	185 1	10829 2	Y	57	59 0			3
						2 4	63 9						
09	11640 X	10340	-0-	-1300	-0-	177 1	10160 2	Y	-0-	3 0			-0-
						3 4							

-----													
MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----													
OXY USA INC. 630591													
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO	
OXY USA INC. //CONT.// 630591											
BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997										TOTAL DEPTH 13117	PERF.11780 - 11918
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	17 1	999 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	17 1	1108 2	Y	-0-		-0-
06	1230 N	973	-0-	-257	-0-	16 1	957 2	Y	-0-		-0-
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	18 1	1048 2	Y	-0-		-0-
08	1116 N	906	-0-	-210	-0-	15 1	856 2	Y	32	30 0	2
						35 9					
09	960 N	660	-0-	-300	-0-	10 1	598 2	Y	47	46 0	3
						52 9					
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998										TOTAL DEPTH 12440	PERF.11772 - 11874
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997										TOTAL DEPTH 13000	PERF.11724 - 11744
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998										TOTAL DEPTH 12600	PERF.11764 - 11868
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998										TOTAL DEPTH 12100	PERF.11868 - 11966
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998										TOTAL DEPTH 13100	PERF.11774 - 11876
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----											
04		3240 X	3049	-0-	-191	-0-	492 1	2454 2	Y	94	167
05		3348 X	3268	-0-	-80	-0-	103 9	2648 2	Y	73	126 1
06		3240 X	2878	-0-	-362	-0-	80 9	2385 2	Y	53	167
07		3348 X	3276	-0-	-72	-0-	435 1	2646 2	Y	68	129 1
08		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	58 9	2873 2	Y	111	133 1
*09		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	601 1	3082 2	Y	89	173
							122 9				
							537 1				
							98 9				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----											
04		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	408 1	2031 2	Y	50	86
05		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	55 9	1854 2	Y	32	65 1
06		2190 N	2045	-0-	-145	-0-	378 1	1708 2	Y	24	77
07		2263 N	2198	-0-	-65	-0-	35 9	1790 2	Y	30	60 1
08		2263 N	1911	-0-	-352	-0-	311 1	1546 2	Y	38	56 1
09		2040 N	1012	-0-	-1028	-0-	26 9	845 2	Y	18	47
							375 1				
							33 9				
							323 1				
							42 9				
							147 1				
							20 9				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----											
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	31 1	300 3	Y	-0-	-0-
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	34 1	300 3	Y	-0-	-0-
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	32 1	305 3	Y	-0-	-0-
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	33 1	314 3	Y	-0-	-0-
08		341 N	131	-0-	-210	-0-	12 1	119 3	Y	-0-	-0-
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1920 N	1853	-0-	-67	-0-	144	1	1670	3	Y	35	31	0			13
						39	9									
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	68	1	730	3	Y	35	36	0			12
						39	9									
06	1920 N	1475	-0-	-445	-0-	56	1	1386	3	Y	30	36	0			6
						33	9									
07	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	67	1	2801	3	Y	37	40	0			3
						41	9									
08	3100 N	3133	-0-	33	33	48	1	3050	3	Y	32	33	0			2
						35	9									
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					2

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	Y	39	41	0			1
						43	9									
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	300	3	Y	40	41	0			-0-
						44	9									
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	305	3	Y	38	38	0			-0-
						42	9									
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	Y	39	36	0			3
						43	9									
08	341 N	210	-0-	-131	-0-	19	1	179	3	Y	11	14	0			-0-
						12	9									
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

04	630 N	607	-0-	-23	-0-	57	1	550	3	Y	-0-					-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	62	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	59	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	62	1	576	3	Y	-0-					-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	92	1	840	3	Y	24	22	0			2
						26	9									
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					2

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742	911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCALLEN, A. A.		WELL #:		43	RRCID ->	242307	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13069 - 13406	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MCALLEN, A. A.		WELL #:		42	RRCID ->	252663	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	13236	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OXY USA INC.				630591									
MCALLEN, A. A.		WELL #:		11ST	RRCID ->	100473	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	13549	PERF.	12776 - 12910	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MCALLEN, A. A.		WELL #:		17SW	RRCID ->	115163	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2716 - 2952	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		18	RRCID ->	162073	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12902 - 12932	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)				58742	912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBERE PETROLEUM CORPORATION				216748									
GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID ->	164019	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12584 - 12670	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996										TOTAL DEPTH	15000	PERF.12292	- 12448				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996										TOTAL DEPTH	14500	PERF.12190	- 12670				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997										TOTAL DEPTH	14500	PERF.12470	- 12732				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998										TOTAL DEPTH	14500	PERF.12736	- 14290				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998										TOTAL DEPTH	14246	PERF.13082	- 14140				
04		8550 X	7899	-0-	-651	-0-	629	1	7270	3	Y	-0-					-0-
05		8835 X	8121	-0-	-714	-0-	697	1	7424	3	Y	-0-					-0-
06		8550 X	7852	-0-	-698	-0-	308	1	7544	3	Y	-0-					-0-
07		8556 X	8151	-0-	-405	-0-	190	1	7961	3	Y	-0-					-0-
08		8277 X	7954	-0-	-323	-0-	122	1	7832	3	Y	-0-					-0-
09		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999										TOTAL DEPTH	14500	PERF.12596	- 12712				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

-----												
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	47 1	545 3	Y	145	127 0	52	
						160 9						
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	49 1	527 3	Y	92	109 0	35	
						101 9						
06	690 N	531	-0-	-159	-0-	18 1	429 3	Y	76	95 0	16	
						84 9						
07	775 N	555	-0-	-220	-0-	11 1	449 3	Y	86	97 0	5	
						95 9						
08	682 N	458	-0-	-224	-0-	7 1	434 3	Y	15	20 0	-0-	
						17 9						
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520												
04	12510 X	11279	-0-	-1231	-0-	870 1	10068 3	Y	310	273 0	116	
						341 9						
05	12927 X	11424	-0-	-1503	-0-	954 1	10148 3	Y	293	305 0	104	
						322 9						
06	12510 X	10780	-0-	-1730	-0-	411 1	10096 3	Y	248	296 0	56	
						273 9						
07	12927 X	11169	-0-	-1758	-0-	252 1	10595 3	Y	293	324 0	25	
						322 9						
08	12524 X	10963	-0-	-1561	-0-	164 1	10527 3	Y	247	254 0	18	
						272 9						
09	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-			Y	NO RPT		18	
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902												
04	7380 X	7324	-0-	-56	-0-	567 1	6568 3	Y	172	153 0	63	
						189 9						
05	7626 X	7607	-0-	-19	-0-	636 1	6771 3	Y	182	184 0	61	
						200 9						
06	7380 X	7258	-0-	-122	-0-	277 1	6808 3	Y	157	185 0	33	
						173 9						
07	7626 X	7511	-0-	-115	-0-	170 1	7136 3	Y	186	205 0	14	
						205 9						
08	7626 X	7224	-0-	-402	-0-	110 1	7034 3	Y	73	83 0	4	
						80 9						
09	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-			Y	NO RPT		4	
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

-----												
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		4170 X	4022	-0-	-148	-0-	317 1	3665 3	Y	36	25 0	11
							40 9					
05		4309 X	4289	-0-	-20	-0-	357 1	3790 3	Y	129	103 0	37
							142 9					
06		4170 X	4089	-0-	-81	-0-	155 1	3807 3	Y	115	127 0	25
							127 9					
07		4309 X	4205	-0-	-104	-0-	95 1	3969 3	Y	128	141 0	12
							141 9					
08		4278 X	4121	-0-	-157	-0-	62 1	3978 3	Y	74	81 0	5
							81 9					
09		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT		5
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604												
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690												
-----												
04		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	553 1	6406 3	Y	-0-		-0-
05		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	608 1	6467 3	Y	-0-		-0-
06		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	261 1	6391 3	Y	-0-		-0-
07		7006 X	6639	-0-	-367	-0-	154 1	6485 3	Y	-0-		-0-
08		7006 X	4344	-0-	-2662	-0-	67 1	4277 3	Y	-0-		-0-
09		6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636												
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452												
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164												
-----												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	2	1	97	3	Y	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591  
 BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
TURNER, EVELYN				WELL #: 6	RRCID -> 195089	COMPL. DATE 03/23/2003	TOTAL DEPTH 18160	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*11	3000 N	50768	-0-	47768	47768	885 1	49879 3	Y	4	4 8	-0-		
*12	3100 N	58868	-0-	55768	103536	1028 1	57840 3	Y	-0-		-0-		
*01	3100 N	50238	-0-	47138	150674	1013 1	49213 3	Y	11	11 8	-0-		
*02	192865 X	42191	-0-	-150674	-0-	769 1	41422 3	Y	-0-		-0-		
*03	41518 X	41518	-0-	-0-	-0-	789 1	40709 3	Y	18	18 8	-0-		
*04	57240 X	37684	-0-	-19556	-0-	717 1	36967 3	Y	-0-		-0-		
*05	59148 X	33886	-0-	-25262	-0-	609 1	33269 3	Y	7	7 8	-0-		
*06	48870 X	31913	-0-	-16957	-0-	637 1	31268 3	Y	7	7 8	-0-		
07	44888 X	31995	-0-	-12893	-0-	669 1	31324 3	Y	2	2 8	-0-		
08	41509 X	31608	-0-	-9901	-0-	671 1	30935 3	Y	2	2 8	-0-		
*09	37680 X	28695	-0-	-8985	-0-	581 1	28108 3	Y	5	5 8	-0-		
-----													
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
RUSSELL-BEAMSLEY				WELL #: 1	RRCID -> 045714	COMPL. DATE 12/07/1968	TOTAL DEPTH 10413	PERF. N/A					
04	1560 N	1395	-0-	-165	-0-	420 1	973 2	N	2		173		
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	450 1	1187 2	N	7		180		
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	390 1	1039 2	N	-0-		180		
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	465 1	1247 2	N	39	177 1	42		
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	465 1	1249 2	N	48		90		
09	1440 N	848	-0-	-592	-0-	270 1	568 2	N	9		99		
-----													
OXY USA INC.				630591									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 32AU	RRCID -> 011936	COMPL. DATE 09/07/1962	TOTAL DEPTH 8380	PERF. N/A					
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
-----													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 16 U	RRCID -> 011944	COMPL. DATE 01/12/2011	TOTAL DEPTH 10684	PERF. 8537 - 8918					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
-----													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 16 L	RRCID -> 011950	COMPL. DATE 01/12/2011	TOTAL DEPTH 10684	PERF. 9502 - 9602					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 037978		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 10212		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	-0-	-0-
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	-0-	18	1	385	2	Y	-0-	-0-
06	420 N	339	-0-	-81	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	-0-	-0-
07	434 N	390	-0-	-44	-0-	-0-	17	1	373	2	Y	-0-	-0-
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	-0-	12	1	384	2	Y	-0-	-0-
*09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	353	2	Y	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 32AL		RRCID -> 039167		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7848 - 7870			
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	3115	2	Y	-0-	-0-
05	3100 X	2907	-0-	-193	-0-	-0-	130	1	2777	2	Y	-0-	-0-
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	3017	2	Y	-0-	-0-
							2	4					
07	3317 X	2194	-0-	-1123	-0-	-0-	93	1	2101	2	Y	-0-	-0-
08	3317 X	2125	-0-	-1192	-0-	-0-	64	1	2061	2	Y	-0-	-0-
09	3210 X	1984	-0-	-1226	-0-	-0-	47	1	1937	2	Y	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47 L		RRCID -> 104285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12430		PERF. 10566 - 10760			
04	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	6348	2	Y	-0-	-0-
05	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	6876	2	Y	-0-	-0-
06	6360 X	6103	-0-	-257	-0-	-0-	217	1	5883	2	Y	-0-	-0-
							3	4					
07	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	6663	2	Y	-0-	-0-
08	6572 X	3723	-0-	-2849	-0-	-0-	112	1	3611	2	Y	-0-	-0-
09	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 136448		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 13823		PERF. 9736 - 9744			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 137137		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 4180 - 4360			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BALES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140072		COMPL. DATE 02/10/1991		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8702 - 8770			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 140976		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 7977 - 7993	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 24 L		RRCID -> 142899		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 8563 - 8598	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 144743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9673		PERF. 6290 - 6660	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 147682		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9384 - 9528	
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	39	1	891	2	Y	-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	48	1	1030	2	Y	-0-
06	750 N	687	-0-	-63	-0-	24	1	663	2	Y	-0-
07	775 N	539	-0-	-236	-0-	23	1	516	2	Y	-0-
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	25	1	801	2	Y	-0-
*09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	763	2	Y	-0-
-----											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 150485		COMPL. DATE 04/23/1994		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 9310 - 9493	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-		-0-
-----											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151482		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9454 - 9483	
04	3120 X	2833	-0-	-287	-0-	2793	2	40	9	Y	36
05	3224 X	2665	-0-	-559	-0-	2623	2	42	9	Y	38
06	3060 X	2195	-0-	-865	-0-	2165	2	30	9	Y	27
07	3162 X	2460	-0-	-702	-0-	2417	2	43	9	Y	39
08	2976 X	2489	-0-	-487	-0-	2443	2	46	9	Y	42
09	2820 X	2252	-0-	-568	-0-	2213	2	39	9	Y	35
-----											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 152207		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9636 - 9678	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 152262		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9617 - 9901		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	713 1	16477 2	Y	-0-			-0-
05	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	709 1	15117 2	Y	-0-			-0-
06	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	459 1	12443 2	Y	-0-			-0-
07	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	573 1	12888 2	Y	-0-			-0-
08	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	288 1	9292 2	Y	-0-			-0-
*09	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	159 1	6562 2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152465		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 10999		PERF. 9436 - 9463		
04	T. A.	634	-0-	634	634	634 2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	699	-0-	699	1333	699 2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	340	-0-	340	1673	340 2		Y	-0-			-0-
07	2141 X	468	-0-	-1673	-0-	468 2		Y	-0-			-0-
08	620 N	372	-0-	-248	-0-	372 2		Y	-0-			-0-
*09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 157553		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 15322		PERF. 9317 - 9577		
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		Y	-0-			-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		Y	-0-			-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		Y	-0-			-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		Y	-0-			-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		Y	-0-			-0-
*09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 161059		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11848 - 11936		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 162032		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7460 - 7900		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 163701		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10430 - 10514		
04	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	74 1	1703 2	Y	3	3 1		1
05	2542 X	1774	-0-	-768	-0-	79 1	1692 2	Y	3	3 1		1
06	2460 X	1125	-0-	-1335	-0-	40 1	1081 2	Y	3	3 1		1
07	2542 X	1372	-0-	-1170	-0-	58 1	1313 2	Y	1	2 1		-0-
08	2077 X	1303	-0-	-774	-0-	39 1	1262 2	Y	2	2 1		-0-
09	1770 X	730	-0-	-1040	-0-	17 1	712 2	Y	1	1 1		-0-



MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 163912		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	354	1	8180	2	Y	-0-
						1	4				
05	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	382	1	8154	2	Y	-0-
06	6600 X	6560	-0-	-40	-0-	233	1	6324	2	Y	-0-
						3	4				
07	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	330	1	7419	2	Y	-0-
08	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	235	1	7595	2	Y	-0-
*09	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	163	1	6754	2	Y	-0-
-----											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 164332		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 166058		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 170019		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 59		RRCID -> 170949		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 171841		COMPL. DATE 08/09/1998		TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154			
04	3180 X	2790	-0-	-390	-0-	116	1	2674	2	Y	-0-
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	151	1	3213	2	Y	-0-
06	3180 X	2608	-0-	-572	-0-	93	1	2514	2	Y	-0-
						1	4				
07	3286 X	2549	-0-	-737	-0-	109	1	2440	2	Y	-0-
08	3286 X	2604	-0-	-682	-0-	78	1	2526	2	Y	-0-
09	3180 X	2079	-0-	-1101	-0-	49	1	2030	2	Y	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	173400	COMPL. DATE	05/07/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9998 - 10326	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 U	RRCID ->	173861	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	9918 - 10293	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	174117	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9988 - 10357	
04	12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	516	1	11913	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	574	1	12240	2	Y	-0-		-0-
06	11130 X	8350	-0-	-2780	-0-	297	1	8049	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
07	11501 X	7975	-0-	-3526	-0-	340	1	7635	2	Y	-0-		-0-
08	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	359	1	11571	2	Y	-0-		-0-
*09	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	264	1	10944	2	Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 L	RRCID ->	174886	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10912 - 11260	
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-		-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-		-0-
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-		-0-
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-		-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-		-0-
*09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-		-0-
BALES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	176243	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8866 - 8913	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 U	RRCID ->	177729	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	9060 - 9319	
04	420 N	238	-0-	-182	-0-	238	2			Y	-0-		-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-		-0-
06	210 N	97	-0-	-113	-0-	97	2			Y	-0-		-0-
07	248 N	71	-0-	-177	-0-	71	2			Y	-0-		-0-
08	372 N	173	-0-	-199	-0-	173	2			Y	-0-		-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-		-0-

-----												
MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)			//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.			//CONT.// 630591									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #: 65		RRCID -> 178287		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 12570		PERF. 9470 - 10338	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		93270 X	81012	-0-	-12258	-0-	3303 1	76306 2	Y	1271	1318 1	322
							5 4	1398 9				
05		93744 X	76138	-0-	-17606	-0-	3347 1	71384 2	Y	1279	1180 1	421
							1407 9					
06		87990 X	51751	-0-	-36239	-0-	1801 1	48777 2	Y	1044	1196 1	269
							25 4	1148 9				
07		87017 X	59317	-0-	-27700	-0-	2480 1	55771 2	Y	969	1082 1	156
							1066 9					
08		83700 X	53710	-0-	-29990	-0-	1589 1	51239 2	Y	802	771 1	187
							882 9					
09		81000 X	61996	-0-	-19004	-0-	1442 1	59681 2	Y	794	702 1	279
							873 9					
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 179712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9208 - 9250	
-----												
04		2490 N	2340	-0-	-150	-0-	2340 2		Y	-0-		-0-
05		2635 N	2450	-0-	-185	-0-	2450 2		Y	-0-		-0-
06		2610 N	2148	-0-	-462	-0-	2148 2		Y	-0-		-0-
07		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2		Y	-0-		-0-
08		2449 N	2062	-0-	-387	-0-	2062 2		Y	-0-		-0-
*09		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #: 54		RRCID -> 185697		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11359 - 11737	
-----												
04		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	274 1	6337 2	Y	47	49 1	12
							52 9					
05		7099 X	6786	-0-	-313	-0-	301 1	6429 2	Y	51	46 1	17
							56 9					
06		6870 X	5489	-0-	-1381	-0-	193 1	5239 2	Y	49	53 1	13
							3 4	54 9				
07		7099 X	6051	-0-	-1048	-0-	256 1	5748 2	Y	43	49 1	7
							47 9					
08		7099 X	5895	-0-	-1204	-0-	176 1	5676 2	Y	39	37 1	9
							43 9					
09		6660 X	6104	-0-	-556	-0-	143 1	5922 2	Y	35	32 1	12
							39 9					
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #: 78		RRCID -> 185698		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12184		PERF.11275 - 11490	
-----												
04		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	264 1	6087 2	Y	-0-		-0-
05		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	279 1	5945 2	Y	-0-		-0-
06		5280 X	3993	-0-	-1287	-0-	142 1	3849 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
07		5456 X	4955	-0-	-501	-0-	211 1	4744 2	Y	-0-		-0-
08		5456 X	5178	-0-	-278	-0-	156 1	5022 2	Y	-0-		-0-
09		5280 X	5050	-0-	-230	-0-	119 1	4931 2	Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #: 41U		RRCID -> 189379		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6980 - 6990	
-----												
04		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	78 1	1807 2	Y	-0-		-0-
05		1829 N	1799	-0-	-30	-0-	81 1	1718 2	Y	-0-		-0-
06		1770 N	918	-0-	-852	-0-	33 1	885 2	Y	-0-		-0-
07		1829 N	1644	-0-	-185	-0-	70 1	1574 2	Y	-0-		-0-
08		1798 N	1296	-0-	-502	-0-	39 1	1257 2	Y	-0-		-0-
*09		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	34 1	1392 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 32ST		RRCID ->	189505	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12366 - 12640						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 76		RRCID ->	189683	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.10251 - 10259						
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	5	-0-	-325	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	434 N	376	-0-	-58	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	264	-0-	-77	-0-	8	1	256	2	Y	-0-					-0-
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
-----																
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 38		RRCID ->	189687	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	11362	PERF.11006 - 11312						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 40		RRCID ->	189831	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12931	PERF.12275 - 12877						
04	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			Y	-0-					-0-
05	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			Y	-0-					-0-
06	5580 X	4687	-0-	-893	-0-	4686	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	5766 X	5561	-0-	-205	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-
08	5766 X	5334	-0-	-432	-0-	5334	2			Y	-0-					-0-
09	5580 X	2016	-0-	-3564	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
-----																
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 74		RRCID ->	190613	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	12360	PERF. 9181 - 9215						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 55		RRCID ->	190872	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	15084	PERF.13408 - 14401						
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	90	1	2081	2	Y	-0-					-0-
05	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	88	1	1883	2	Y	-0-					-0-
06	1980 N	1758	-0-	-222	-0-	63	1	1694	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	2232 N	1966	-0-	-266	-0-	84	1	1882	2	Y	-0-					-0-
08	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	56	1	1815	2	Y	-0-					-0-
*09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	45	1	1848	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		26ST		RRCID -> 191480		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12014 - 12076					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
04	2040	N	1896	-0-	-144	-0-	1896	2	Y	-0-		-0-			
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	Y	-0-		-0-			
06	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2	Y	-0-		-0-			
07	1953	N	1600	-0-	-353	-0-	1600	2	Y	-0-		-0-			
08	1705	N	579	-0-	-1126	-0-	579	2	Y	-0-		-0-			
09	1380	N	974	-0-	-406	-0-	974	2	Y	-0-		-0-			
-----															
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		77ST		RRCID -> 195069		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774			Y	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774			Y	-0-		-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774			Y	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774			Y	-0-		-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774			Y	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774			Y	-0-		-0-			
-----															
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75		RRCID -> 195267		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 10154 PERF. 9387 - 9424					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----															
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		80		RRCID -> 196249		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196					
04	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	972	1	22442	2	Y	24	26	1	6
								1	4	26	9				
05	23029	X	23029	-0-	-0-	-0-	1030	1	21971	2	Y	25	23	1	8
								28	9						
06	20580	X	18028	-0-	-2552	-0-	641	1	17352	2	Y	24	26	1	6
								9	4	26	9				
07	22661	X	22661	-0-	-0-	-0-	964	1	21674	2	Y	21	24	1	3
								23	9						
08	21888	X	21888	-0-	-0-	-0-	658	1	21207	2	Y	21	19	1	5
								23	9						
*09	26333	X	26333	-0-	-0-	-0-	621	1	25688	2	Y	22	19	1	8
								24	9						
-----															
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		87		RRCID -> 197323		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124					
04	1500	X	422	-0-	-1078	-0-	18	1	404	2	Y	-0-			-0-
05	1116	X	558	-0-	-558	-0-	25	1	533	2	Y	-0-			-0-
06	1080	X	351	-0-	-729	-0-	12	1	339	2	Y	-0-			-0-
07	961	X	5	-0-	-956	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	42	1	1347	2	Y	-0-			-0-
*09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	128	1	5284	2	Y	-0-			-0-
-----															
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		30		RRCID -> 199682		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194					
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-			-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-			-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-			-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-			-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-			-0-
09	750	N	603	-0-	-147	-0-	603	2			Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 200117		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11290 - 11310			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 88ST		RRCID -> 202132		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 14600		PERF.10490 - 10516			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 202258		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10173 - 10564			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 204247		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 14162		PERF.13096 - 14226			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 73		RRCID -> 206801		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11970		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 207569		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 9387		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 210399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11788 - 12064			
04	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	-0-	5523	2	Y	-0-		-0-	
05	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	-0-	5157	2	Y	-0-		-0-	
06	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	-0-	3566	2	Y	-0-	1 4	-0-	
07	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	-0-	4242	2	Y	-0-		-0-	
08	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	-0-	2913	2	Y	-0-		-0-	
09	1380 X	1281	-0-	-99	-0-	-0-	1281	2	Y	-0-		-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	212925	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11043 - 11148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		810 N	643	-0-	-167	-0-	643 2		Y	-0-		-0-
05		744 N	608	-0-	-136	-0-	608 2		Y	-0-		-0-
06		660 N	354	-0-	-306	-0-	354 2		Y	-0-		-0-
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-
*09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST	RRCID ->	212984	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	14600	PERF. 9818 - 9914	
04		600 N	487	-0-	-113	-0-	20 1	467 2	Y	-0-		-0-
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	25 1	542 2	Y	-0-		-0-
06		630 N	381	-0-	-249	-0-	14 1	367 2	Y	-0-		-0-
07		496 N	433	-0-	-63	-0-	18 1	415 2	Y	-0-		-0-
08		558 N	281	-0-	-277	-0-	8 1	273 2	Y	-0-		-0-
*09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	12 1	515 2	Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	213490	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	13520	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	214024	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	13674	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BALES 9400' SAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214171	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8080 - 8094	
04		946 N	946	-0-	-0-	-0-	39 1	907 2	Y	-0-		-0-
05		961 N	934	-0-	-27	-0-	42 1	892 2	Y	-0-		-0-
06		930 N	711	-0-	-219	-0-	25 1	686 2	Y	-0-		-0-
07		970 N	970	-0-	-0-	-0-	41 1	929 2	Y	-0-		-0-
08		930 N	907	-0-	-23	-0-	27 1	880 2	Y	-0-		-0-
*09		891 N	891	-0-	-0-	-0-	21 1	870 2	Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	221845	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12176	PERF.10320 - 10416	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	222894	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	14812	PERF.13162 - 13321	
04		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	153 1	3537 2	Y	-0-		-0-
05		3906 X	3457	-0-	-449	-0-	155 1	3302 2	Y	-0-		-0-
06		3780 X	368	-0-	-3412	-0-	13 1	355 2	Y	-0-		-0-
07		3906 X	6	-0-	-3900	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
08		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-		-0-
09		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	223511	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	14080	PERF.11239 - 11288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		Y	-0-		-0-
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y	-0-		-0-
06		660 N	392	-0-	-268	-0-	392 2		Y	-0-		-0-
07		682 N	607	-0-	-75	-0-	607 2		Y	-0-		-0-
08		651 N	500	-0-	-151	-0-	500 2		Y	-0-		-0-
*09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST	RRCID ->	229289	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11156 - 11172	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-		-0-
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	235128	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.12292 - 12482	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		84ST	RRCID ->	235324	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10295 - 10384	
04		150 N	93	-0-	-57	-0-	4 1	89 2	Y	-0-		-0-
05		186 N	128	-0-	-58	-0-	6 1	122 2	Y	-0-		-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	91 2	Y	-0-		-0-
07		93 N	65	-0-	-28	-0-	3 1	62 2	Y	-0-		-0-
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	4 1	113 2	Y	-0-		-0-
*09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	4 1	163 2	Y	-0-		-0-
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28ST	RRCID ->	235966	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10207 - 10362	
04		5610 X	3794	-0-	-1816	-0-	3794 2		Y	-0-		-0-
05		5797 X	4786	-0-	-1011	-0-	4786 2		Y	-0-		-0-
06		5610 X	2416	-0-	-3194	-0-	2416 2		Y	-0-		-0-
07		5797 X	4700	-0-	-1097	-0-	4700 2		Y	-0-		-0-
08		4774 X	4500	-0-	-274	-0-	4500 2		Y	-0-		-0-
09		4620 X	4441	-0-	-179	-0-	4441 2		Y	-0-		-0-
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	241947	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	15805	PERF.14154 - 14538	
04		7110 X	7027	-0-	-83	-0-	292 1	6735 2	Y	-0-		-0-
05		7285 X	7125	-0-	-160	-0-	319 1	6806 2	Y	-0-		-0-
06		7050 X	5114	-0-	-1936	-0-	182 1	4929 2	Y	-0-		-0-
							3 4					
07		7285 X	6346	-0-	-939	-0-	270 1	6076 2	Y	-0-		-0-
08		7285 X	6450	-0-	-835	-0-	194 1	6256 2	Y	-0-		-0-
09		7020 X	6109	-0-	-911	-0-	144 1	5965 2	Y	-0-		-0-



-----  
 MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	21690 X	21690	-0-	-0-	-0-	900	1	20789	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
05	23204 X	23204	-0-	-0-	-0-	1039	1	22165	2	Y	-0-				-0-
06	20032 X	20032	-0-	-0-	-0-	713	1	19309	2	Y	-0-				-0-
						10	4								
07	22759 X	22759	-0-	-0-	-0-	969	1	21790	2	Y	-0-				-0-
08	21715 X	21715	-0-	-0-	-0-	653	1	21062	2	Y	-0-				-0-
*09	19804 X	19804	-0-	-0-	-0-	467	1	19337	2	Y	-0-				-0-

-----  
 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868  
 -----

04	20010 X	18324	-0-	-1686	-0-	759	1	17543	2	Y	19	20	1		5
						1	4								
05	20677 X	6962	-0-	-13715	-0-	311	1	6642	2	Y	8	10	1		3
						9	9								
06	89717 X	89717	-0-	-0-	-0-	3168	1	85828	2	Y	615	459	1		159
						44	4								
07	89674 X	89674	-0-	-0-	-0-	3790	1	85220	2	Y	604	666	1		97
						664	9								
08	65318 X	65318	-0-	-0-	-0-	1951	1	62925	2	Y	402	405	1		94
						442	9								
*09	42731 X	42731	-0-	-0-	-0-	1002	1	41481	2	Y	225	240	1		79
						248	9								

-----  
 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750  
 -----

04	T. A.	302	-0-	302	-0-	302	2			Y	-0-				-0-
05	T. A.	60	-0-	60	-0-	362	2			Y	-0-				-0-
06	T. A.	7	-0-	7	-0-	369	7			Y	-0-				-0-
07	369 X	-0-	-0-	-369	-0-					Y	-0-				-0-
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
09	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-				-0-

-----  
 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397  
 -----

04	5730 X	5036	-0-	-694	-0-	208	1	4802	2	Y	24	25	1		6
						26	9								
05	5797 X	4596	-0-	-1201	-0-	205	1	4366	2	Y	23	21	1		8
						25	9								
06	5520 X	3595	-0-	-1925	-0-	127	1	3442	2	Y	22	24	1		6
						2	4								
07	5704 X	4517	-0-	-1187	-0-	191	1	4302	2	Y	22	24	1		4
						24	9								
08	5642 X	4509	-0-	-1133	-0-	135	1	4352	2	Y	20	19	1		5
						22	9								
09	5040 X	4136	-0-	-904	-0-	97	1	4021	2	Y	16	15	1		6
						18	9								

-----  
 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 9770 - 9775  
 -----

04	900 N	782	-0-	-118	-0-	765	2	17	9	Y	15	13	1		8
05	930 N	651	-0-	-279	-0-	637	2	14	9	Y	13	15	1		6
06	870 N	545	-0-	-325	-0-	534	2	11	9	Y	10	8	1		8
07	806 N	235	-0-	-571	-0-	228	2	7	9	Y	6	11	1		3
08	651 N	73	-0-	-578	-0-	72	2	1	9	Y	1	3	1		1
09	540 N	93	-0-	-447	-0-	90	2	3	9	Y	3	2	1		2

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 56		RRCID -> 251757		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14391		PERF.13955 - 13967				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	17940 X	11818	-0-	-6122	-0-	490	1	11327	2	Y	-0-	-0-		
05	16523 X	3506	-0-	-13017	-0-	157	1	3349	2	Y	-0-	-0-		
06	11220 X	48	-0-	-11172	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	-0-		
07	12214 X	25	-0-	-12189	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-		
08	12214 X	119	-0-	-12095	-0-	4	1	115	2	Y	-0-	-0-		
09	11820 X	69	-0-	-11751	-0-	2	1	67	2	Y	-0-	-0-		
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 255899		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13253 - 13506				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 57		RRCID -> 257975		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 10674		PERF. 9744 - 9764				
04	7830 X	1351	-0-	-6479	-0-	1344	2	7	9	Y	6	5	1	3
05	7998 X	1290	-0-	-6708	-0-	1283	2	7	9	Y	6	6	1	3
06	6960 X	481	-0-	-6479	-0-	479	2	2	9	Y	2	3	1	2
07	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	8186	2	43	9	Y	39	21	1	20
08	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8340	2	50	9	Y	45	34	1	31
*09	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6486	2	34	9	Y	31	36	1	26
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 257976		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 10129		PERF. 9562 - 9572				
04	35315 X	35315	-0-	-0-	-0-	34460	2	855	9	Y	777	816	1	412
05	28531 X	28531	-0-	-0-	-0-	27749	2	782	9	Y	711	782	1	341
06	29550 X	17550	-0-	-12000	-0-	17139	2	3	4	Y	371	397	1	315
07	30535 X	18494	-0-	-12041	-0-	17943	2	551	9	Y	501	560	1	256
08	30535 X	15408	-0-	-15127	-0-	14906	2	502	9	Y	456	399	1	313
09	29550 X	16003	-0-	-13547	-0-	15523	2	480	9	Y	436	389	1	360
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 259318		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 13459		PERF.11000 - 13322				
04	9600 X	7124	-0-	-2476	-0-	281	1	6496	2	Y	315	337	1	80
05	9269 X	7143	-0-	-2126	-0-	303	1	6468	2	Y	338	307	1	111
06	7860 X	5360	-0-	-2500	-0-	179	1	4845	2	Y	303	336	1	78
07	8091 X	7298	-0-	-793	-0-	295	1	6633	2	Y	336	360	1	54
08	8091 X	6782	-0-	-1309	-0-	194	1	6273	2	Y	286	273	1	67
09	7110 X	5966	-0-	-1144	-0-	135	1	5592	2	Y	217	208	1	76
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 259321		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 12565		PERF.10658 - 10677				
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	667	2	Y	-0-			-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	Y	-0-			-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	520	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	276	-0-	-189	-0-	12	1	264	2	Y	-0-			-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	31	1	1005	2	Y	-0-			-0-
*09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	19	1	786	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 34ST		RRCID -> 259373		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 10800 - 10808					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 259890		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 45ST		RRCID -> 260417		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 15645		PERF. 12294 - 14562					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 260535		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 10154		PERF. 8906 - 8914					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 33ST		RRCID -> 262312		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 12860		PERF. 9456 - 9473					
04	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-				-0-
05	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-				-0-
06	3810 X	2915	-0-	-895	-0-	2915	2			Y	-0-				-0-
07	3937 X	3570	-0-	-367	-0-	3570	2			Y	-0-				-0-
08	3937 X	3094	-0-	-843	-0-	3094	2			Y	-0-				-0-
09	3810 X	3201	-0-	-609	-0-	3201	2			Y	-0-				-0-
-----															
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 264313		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10040		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M/CALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST		RRCID -> 267004		COMPL. DATE 02/21/2012			TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		5430 X	5191	-0-	-239	-0-	5182	2	9	9	Y	8	7 1	4
05		5611 X	5173	-0-	-438	-0-	5164	2	9	9	Y	8	8 1	4
06		5430 X	3966	-0-	-1464	-0-	3958	2	1	4	Y	6	5 1	5
07		5611 X	4793	-0-	-818	-0-	4784	2	9	9	Y	8	9 1	4
08		5611 X	4759	-0-	-852	-0-	4749	2	10	9	Y	9	7 1	6
09		5190 X	4698	-0-	-492	-0-	4688	2	10	9	Y	9	8 1	7
-----														
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		27		RRCID -> 267005		COMPL. DATE 02/21/2012			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490			
04		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3490	2	108	9	Y	98	87 1	52
05		3689 X	3624	-0-	-65	-0-	3503	2	121	9	Y	110	109 1	53
06		3570 X	2910	-0-	-660	-0-	2826	2	84	9	Y	76	65 1	64
07		3689 X	3296	-0-	-393	-0-	3175	2	121	9	Y	110	118 1	56
08		3689 X	3112	-0-	-577	-0-	2987	2	125	9	Y	114	92 1	78
09		3570 X	3038	-0-	-532	-0-	2927	2	111	9	Y	101	95 1	84
-----														
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54		RRCID -> 268909		COMPL. DATE 09/21/2012			TOTAL DEPTH 12573 PERF. 10138 - 10164			
04		1590 N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			Y	-0-		-0-
05		1643 N	1436	-0-	-207	-0-	1436	2			Y	-0-		-0-
06		1560 N	1000	-0-	-560	-0-	1000	2			Y	-0-		-0-
07		1519 N	1284	-0-	-235	-0-	1284	2			Y	-0-		-0-
08		1426 N	1110	-0-	-316	-0-	1110	2			Y	-0-		-0-
*09		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-		-0-
-----														
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59		RRCID -> 269063		COMPL. DATE 11/12/2012			TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579			
04		13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			Y	-0-		-0-
05		14265 X	14265	-0-	-0-	-0-	14265	2			Y	-0-		-0-
06		10170 X	1733	-0-	-8437	-0-	1733	2			Y	-0-		-0-
07		10509 X	8677	-0-	-1832	-0-	8677	2			Y	-0-		-0-
08		11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	11809	2			Y	-0-		-0-
*09		14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	14413	2			Y	-0-		-0-
-----														
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		53		RRCID -> 270146		COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
WHITESANDS OPERATING, L.L.C.		919650		RRCID -> 011962		COMPL. DATE 07/06/1959			TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A					
SHOEMAKE, E. C., ET AL		WELL #:		1										
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	854	2	14	9	N	13		52
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	978	2	18	9	N	16		68
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	458	2	18	9	N	16		84
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	794	2	18	9	N	16		100
*08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	645	2	13	9	N	12		112
*09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	681	2	8	9	N	7		119

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)  
CABOT OIL & GAS CORPORATION  
BAXTER GIBSON SIEN

58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
121700

WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1800 N	1631	-0-	-169	-0-	235 1	1315 2	N	74	183 0		89
05	1860 N	1646	-0-	-214	-0-	81 9	1357 2	N	49			138
06	1770 N	1468	-0-	-302	-0-	54 9	1174 2	N	56			194
07	1674 N	1412	-0-	-262	-0-	232 1	1111 2	N	56			250
08	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	62 9	1212 2	N	80	182 0		148
*09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	239 1	920 2	N	45			193
						62 9						
						224 1						
						88 9						
						207 1						
						50 9						

GIBSON/SIEN UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

04	120 N	92	-0-	-28	-0-	4 1	80 2	Y	7			42
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 9	83 2	Y	8			50
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4 1	98 2	Y	6			56
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9 9	88 2	Y	5			61
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	Y	7			68
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	Y	6			74
						7 9						

GIBSON/SIEN

WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

04	90 N	70	-0-	-20	-0-	3 1	63 2	Y	4			22
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 9	65 2	Y	4			26
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3 1	77 2	Y	3			29
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	Y	3			32
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3 9	95 2	Y	4			36
*09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	68 2	Y	4			40
						4 9						
						4 9						

GRANT "C"

WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

04	150 N	129	-0-	-21	-0-	63 1	66 2	Y	-0-			50
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	64 1	71 2	Y	-0-			50
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	65 1	78 2	Y	2			52
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2 9	71 2	Y	-0-			52
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	67 1	62 2	Y	-0-			52
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	57 1	71 2	Y	-0-			52
						65 1						



MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700														
GRANT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 216772		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GRANT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 219630		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
-----																
GRANT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 220144		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368								
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	10	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	10	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	5	1	4	2	Y	-0-					-0-
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	Y	-0-					-0-
-----																
GRANT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 224143		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208								
04	1080 X	354	-0-	-726	-0-	74	1	276	2	Y	4					95
05	1085 X	1008	-0-	-77	-0-	108	1	890	2	Y	9					104
06	1140 X	491	-0-	-649	-0-	10	9	394	2	Y	13					117
07	1178 X	884	-0-	-294	-0-	83	1	755	2	Y	17					134
08	1023 N	796	-0-	-227	-0-	14	9	688	2	Y	10					144
*09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	110	1	691	2	Y	13					157
-----																
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224982		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

-----												
MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)			//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO	
CABOT OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		121700							
DAVIS GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 226387		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10846 - 10866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		535 N	177	-0-	-358	-0-	8 1	155 2	Y	13		119
							14 9					
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	Y	7		126
							8 9					
06		180 N	160	-0-	-20	-0-	8 1	142 2	Y	9		135
							10 9					
07		186 N	185	-0-	-1	-0-	10 1	166 2	Y	8		143
							9 9					
08		186 N	140	-0-	-46	-0-	8 1	123 2	Y	8		151
							9 9					
*09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	12 1	154 2	Y	10		161
							11 9					
-----												
DAVIS GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 226389		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11860		PERF. 9756 - 9766
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GIBSON & SIEN "D" UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 231272		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 13611		PERF.11135 - 11215
04		930 X	868	-0-	-62	-0-	125 1	699 2	N	40	184 0	57
							44 9					
05		961 X	958	-0-	-3	-0-	137 1	790 2	N	28		85
							31 9					
06		930 X	801	-0-	-129	-0-	128 1	645 2	N	25		110
							28 9					
07		930 X	794	-0-	-136	-0-	133 1	622 2	N	35		145
							39 9					
08		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	148 1	798 2	N	51		196
							56 9					
09		930 X	780	-0-	-150	-0-	136 1	602 2	N	38	182 0	52
							42 9					
-----												
GIBSON & SIEN			WELL #:		5	RRCID -> 233418		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11894		PERF.11734 - 12582
04		1290 X	1247	-0-	-43	-0-	8 1	1182 2	N	52		167
							57 9					
05		1333 X	1157	-0-	-176	-0-	8 1	1097 2	N	47	183 0	31
							52 9					
06		1290 X	846	-0-	-444	-0-	6 1	793 2	N	43		74
							47 9					
07		1302 X	875	-0-	-427	-0-	7 1	814 2	N	49		123
							54 9					
08		1302 X	1051	-0-	-251	-0-	9 1	985 2	N	52		175
							57 9					
09		1260 X	664	-0-	-596	-0-	6 1	614 2	N	40		215
							44 9					
-----												
GRANT "A"			WELL #:		14	RRCID -> 233992		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13214		PERF.11796 - 11856
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	5 1	102 2	N	-0-		27
05		124 N	93	-0-	-31	-0-	5 1	88 2	N	-0-		27
06		150 N	71	-0-	-79	-0-	4 1	67 2	N	-0-		27
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	7 1	113 2	N	-0-		27
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	N	-0-		27
*09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N	-0-		27



MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700											
GIBSON & SIEN		WELL #:		7	RRCID ->	237048	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	11268 - 11318			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLINN, ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267429	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	11329	PERF.	10710 - 10755			
04	17641 X	5832	-0-	-11809	-0-	150	1	5472	2	N	191	170	0		86
						210	9								
05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	155	1	4866	2	N	147	174	0		59
						162	9								
06	6210 X	4800	-0-	-1410	-0-	150	1	4483	2	N	152				211
						167	9								
07	6138 X	4792	-0-	-1346	-0-	155	1	4482	2	N	141	176	0		176
						155	9								
08	6138 X	4952	-0-	-1186	-0-	155	1	4655	2	N	129	181	0		124
						142	9								
09	5820 X	5420	-0-	-400	-0-	150	1	5081	2	N	172	177	0		119
						189	9								

RINCON PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		712336	RRCID ->	243088	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	9956 - 9974			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
	PLUGGED AND ABANDONED							01/21/2014							

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2)		WELL #:		59076 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516											
KOTARA ALDRIDGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	127818	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13612 - 13766			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166

MCCOOK, S. (5330)		WELL #:		59079 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		WELL #:		129692											
SHERWOOD, M.		WELL #:		1	RRCID ->	174616	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	15125	PERF.	5290 - 5298			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.// 59079 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692													
BOREN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222852		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
COASTAL FEE 75		WELL #: 3D		RRCID -> 223746		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CASTILLO DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 280527		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.		803790		RRCID -> 186037		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921							
FEE SWD		WELL #: 1													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FEE SWD		WELL #: 2		RRCID -> 191831		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840							
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C		870002		RRCID -> 176065		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070							
COOK, FAYE		WELL #: 1													
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----												
MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C //CONT.// 870002												
COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		COND	BALANCE
											PROD	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160												
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. 630591												
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14272 - 14506												
04	6180 X	4590	-0-	-1590	-0-	135	1	4388	2	Y	58	58 0 1
						3	4	64	9			
05	7099 X	4177	-0-	-2922	-0-	128	1	3989	2	Y	53	53 0 1
						2	4	58	9			
06	6870 X	3983	-0-	-2887	-0-	125	1	3807	2	Y	45	45 0 1
						1	4	50	9			
07	7099 X	6149	-0-	-950	-0-	202	1	5869	2	Y	61	61 0 1
						11	4	67	9			
08	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	160	1	4540	2	Y	80	79 0 2
						3	4	88	9			
09	4590 X	4287	-0-	-303	-0-	146	1	4062	2	Y	71	71 0 2
						1	4	78	9			

-----												
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469												
04	1500 X	6	-0-	-1494	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
05	217 X	10	-0-	-207	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
06	210 X	14	-0-	-196	-0-	14	2			Y	-0-	-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-
08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
09	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-

-----												
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298												
04	1980 X	1152	-0-	-828	-0-	34	1	1107	2	Y	9	10 0 -0-
						1	4	10	9			
05	3472 X	1738	-0-	-1734	-0-	54	1	1668	2	Y	14	14 0 -0-
						1	4	15	9			
06	3570 X	1587	-0-	-1983	-0-	50	1	1525	2	Y	11	11 0 -0-
						12	9					
07	3689 X	1665	-0-	-2024	-0-	55	1	1597	2	Y	9	9 0 -0-
						3	4	10	9			
08	3689 X	1583	-0-	-2106	-0-	54	1	1519	2	Y	8	8 0 -0-
						1	4	9	9			
09	1680 X	1133	-0-	-547	-0-	39	1	1087	2	Y	6	6 0 -0-
						7	9					

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3										RRCID -> 143705		COMPL. DATE 11/04/1992	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14394 - 15289
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
04		5640 X	2867	-0-	-2773	-0-	82 1	2644 2	Y	126	125 0		3	
							2 4	139 9						
05		4867 X	1906	-0-	-2961	-0-	56 1	1758 2	Y	83	84 0		2	
							1 4	91 9						
06		4200 X	1986	-0-	-2214	-0-	60 1	1840 2	Y	77	77 0		2	
							1 4	85 9						
07		3100 X	2307	-0-	-793	-0-	74 1	2149 2	Y	73	73 0		2	
							4 4	80 9						
08		2976 X	2892	-0-	-84	-0-	95 1	2703 2	Y	84	84 0		2	
							2 4	92 9						
*09		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	120 1	3324 2	Y	103	102 0		3	
							1 4	113 9						
-----														
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4										RRCID -> 144757		COMPL. DATE 03/02/1993	TOTAL DEPTH 15433	PERF.14106 - 15090
-----														
04		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	217 1	7049 2	Y	103	103 0		2	
							5 4	113 9						
05		8246 X	7032	-0-	-1214	-0-	215 1	6705 2	Y	99	99 0		2	
							3 4	109 9						
06		7980 X	6553	-0-	-1427	-0-	205 1	6256 2	Y	82	82 0		2	
							2 4	90 9						
07		8246 X	6511	-0-	-1735	-0-	214 1	6211 2	Y	67	68 0		1	
							12 4	74 9						
08		7626 X	2833	-0-	-4793	-0-	95 1	2705 2	Y	28	28 0		1	
							2 4	31 9						
09		7380 X	3641	-0-	-3739	-0-	125 1	3476 2	Y	35	35 0		1	
							1 4	39 9						
-----														
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6										RRCID -> 172967		COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH 15323	PERF.14167 - 15225
-----														
04		10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	312 1	10136 2	Y	-0-			-0-	
							7 4							
05		12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	392 1	12217 2	Y	-0-			-0-	
							5 4							
06		12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	396 1	12083 2	Y	-0-			-0-	
							3 4							
07		11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	393 1	11399 2	Y	2	2 0		-0-	
							22 4	2 9						
08		10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	355 1	10057 2	Y	5	5 0		-0-	
							7 4	6 9						
*09		9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	322 1	8951 2	Y	4	4 0		-0-	
							1 4	4 9						

-----														
MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC 129692														
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*10	3503 X	2935	-0-	-568	-0-	61	1	2874	3	N	-0-			44
*11	3360 X	2858	-0-	-502	-0-	50	1	2808	3	N	-0-			44
*12	3472 X	3057	-0-	-415	-0-	53	1	3004	3	N	-0-			44
*01	3410 X	2881	-0-	-529	-0-	58	1	2823	3	N	-0-			44
*02	2929 X	2486	-0-	-443	-0-	45	1	2441	3	N	-0-			44
*03	3069 X	2436	-0-	-633	-0-	46	1	2390	3	N	-0-			44
*04	2970 X	2291	-0-	-679	-0-	44	1	2247	3	N	-0-			44
*05	3069 X	2427	-0-	-642	-0-	43	1	2337	3	N	43	64	1	23
						47	9							
*06	2790 X	2494	-0-	-296	-0-	50	1	2444	3	N	-0-			23
*07	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	56	1	2611	3	N	-0-			23
*08	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	57	1	2638	3	N	-0-			23
09	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	50	1	2439	3	N	1			24
						1	9							

-----														
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*10	5456 X	3164	-0-	-2292	-0-	65	1	3097	3	Y	2	2	8	19
						2	9							
*11	5280 X	2768	-0-	-2512	-0-	48	1	2719	3	Y	1	1	8	19
						1	9							
*12	4681 X	2548	-0-	-2133	-0-	44	1	2503	3	Y	1	1	8	19
						1	9							
*01	4557 X	3174	-0-	-1383	-0-	64	1	3109	3	Y	1	1	8	19
						1	9							
*02	3393 X	2548	-0-	-845	-0-	46	1	2502	3	Y	-0-			19
*03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	70	1	3621	3	Y	-0-			19
*04	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	83	1	4268	3	Y	-0-			19
*05	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	58	1	3152	3	Y	-0-			19
*06	3570 X	2872	-0-	-698	-0-	57	1	2815	3	Y	-0-			19
*07	4371 X	3308	-0-	-1063	-0-	69	1	3237	3	Y	2	2	8	19
						2	9							
*08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	95	1	4381	3	Y	-0-			19
09	4230 X	4092	-0-	-138	-0-	83	1	4008	3	Y	1			20
						1	9							

-----														
JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*10	1953 N	1928	-0-	-25	-0-	40	1	1886	3	N	2	2	8	12
						2	9							
*11	1950 N	1773	-0-	-177	-0-	31	1	1740	3	N	2	1	8	13
						2	9							
*12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	35	1	1967	3	N	1	1	8	13
						1	9							
*01	1829 N	1580	-0-	-249	-0-	32	1	1547	3	N	1	1	8	13
						1	9							
*02	1711 N	476	-0-	-1235	-0-	9	1	467	3	N	-0-			13
*03	2015 N	1171	-0-	-844	-0-	20	1	1020	3	N	119			132
						131	9							
*04	1530 N	916	-0-	-614	-0-	16	1	833	3	N	61	166	1	27
						67	9							
*05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	19	1	1052	3	N	-0-			27
*06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	28	1	1367	3	N	-0-			27
07	961 N	575	-0-	-386	-0-	12	1	563	3	N	-0-			27
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	29	1	1321	3	N	1			28
						1	9							
*09	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	58	1	2787	3	N	1	1	8	28
						1	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 59083 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #: 4		RRCID -> 199672		COMPL. DATE 01/25/2004			TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*10	3751 X	1832	-0-	-1919	-0-	38	1	Y	2	2 8	9
						2	9				
*11	3630 X	875	-0-	-2755	-0-	15	1	Y	-0-		9
*12	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	2	2 8	9
						2	9				
*01	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	1	1 8	9
						1	9				
*02	1624 X	1296	-0-	-328	-0-	24	1	Y	-0-		9
*03	1736 N	1228	-0-	-508	-0-	23	1	Y	-0-		9
*04	1680 N	1412	-0-	-268	-0-	27	1	Y	-0-		9
*05	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	24	1	Y	-0-		9
*06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		9
07	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	27	1	Y	1	1 8	9
						1	9				
08	1333 N	1007	-0-	-326	-0-	21	1	Y	-0-		9
*09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-		9
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #: 5		RRCID -> 202003		COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580		
*10	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	58	1	N	2	2 8	34
						2	9				
*11	2400 X	937	-0-	-1463	-0-	16	1	N	-0-		34
*12	2449 X	1508	-0-	-941	-0-	26	1	N	1	1 8	34
						1	9				
*01	2666 X	1757	-0-	-909	-0-	35	1	N	35		69
						39	9				
*02	2494 X	758	-0-	-1736	-0-	14	1	N	-0-		69
*03	2666 X	2561	-0-	-105	-0-	49	1	N	-0-		69
*04	1710 X	1546	-0-	-164	-0-	29	1	N	-0-		69
*05	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	37	1	N	36	85 1	20
						40	9				
*06	2490 X	1466	-0-	-1024	-0-	29	1	N	-0-		20
07	2573 X	1784	-0-	-789	-0-	37	1	N	-0-		20
08	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	66	1	N	1	1 8	20
						1	9				
*09	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-		20
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #: 6		RRCID -> 207564		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772		
*10	5797 X	4317	-0-	-1480	-0-	89	1	N	2	2 8	10
						2	9				
*11	5550 X	3959	-0-	-1591	-0-	69	1	N	-0-		10
*12	5735 X	4101	-0-	-1634	-0-	72	1	N	1	1 8	10
						1	9				
*01	5735 X	4291	-0-	-1444	-0-	85	1	N	50	2 8	58
						55	9				
*02	4379 X	4008	-0-	-371	-0-	73	1	N	-0-		58
*03	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	82	1	N	94	132 1	20
						103	9				
*04	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-		20
*05	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	80	1	N	67	25 1	62
						74	9				
*06	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	86	1	N	1	1 8	62
						1	9				
07	4650 X	4415	-0-	-235	-0-	92	1	N	1	1 8	62
						1	9				
08	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-		62
09	4500 X	4210	-0-	-290	-0-	85	1	N	-0-		62



-----																
MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617																
JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04		32850 X	28993	-0-	-3857	-0-	1637	1	27112	3	Y	222	261	1		72
							244	9								
05		33945 X	29246	-0-	-4699	-0-	1630	1	27414	3	Y	184	141	1		115
							202	9								
06		31091 X	31091	-0-	-0-	-0-	1865	1	28949	3	Y	252	251	1		116
							277	9								
07		29946 X	29440	-0-	-506	-0-	1797	1	27405	3	Y	216	250	1		82
							238	9								
08		30229 X	30229	-0-	-0-	-0-	2075	1	27923	3	Y	210	158	1		134
							231	9								
09		31080 X	28270	-0-	-2810	-0-	1256	1	26797	3	Y	197	240	1		91
							217	9								
-----																
JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340																
-----																
04		30090 X	27808	-0-	-2282	-0-	1561	1	25862	3	Y	350	417	1		114
							385	9								
05		30783 X	28118	-0-	-2665	-0-	1566	1	26336	3	Y	196	187	1		123
							216	9								
06		29790 X	24164	-0-	-5626	-0-	1449	1	22495	3	Y	200	231	1		92
							220	9								
07		30132 X	29590	-0-	-542	-0-	1806	1	27540	3	Y	222	230	1		84
							244	9								
08		29326 X	29109	-0-	-217	-0-	1997	1	26879	3	Y	212	161	1		135
							233	9								
09		27810 X	26523	-0-	-1287	-0-	1178	1	25128	3	Y	197	241	1		91
							217	9								
-----																
JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190																
-----																
04		3570 X	2920	-0-	-650	-0-	165	1	2735	3	Y	18	22	1		6
							20	9								
05		3689 X	2899	-0-	-790	-0-	162	1	2723	3	Y	13	11	1		8
							14	9								
06		3570 X	3521	-0-	-49	-0-	212	1	3287	3	Y	20	19	1		9
							22	9								
07		3596 X	3279	-0-	-317	-0-	200	1	3056	3	Y	21	22	1		8
							23	9								
08		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	341	1	4595	3	Y	26	17	1		17
							29	9								
09		3510 X	2268	-0-	-1242	-0-	100	1	2144	3	Y	22	29	1		10
							24	9								
-----																
JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212																
-----																
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
JOHNSON, C. G.		WELL #:		1	RRCID ->	238098	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	17406	PERF.16380	- 16500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4560 X	4226	-0-	-334	-0-	239 1	3963 3	N	22			120
							24 9						
05		4712 X	4201	-0-	-511	-0-	235 1	3947 3	N	17			137
							19 9						
06		4410 X	3988	-0-	-422	-0-	241 1	3744 3	N	3			140
							3 9						
07		4495 X	4013	-0-	-482	-0-	246 1	3753 3	N	13			153
							14 9						
08		4371 X	4104	-0-	-267	-0-	283 1	3815 3	N	5			158
							6 9						
09		4230 X	3641	-0-	-589	-0-	161 1	3427 3	N	48	188 1		18
							53 9						

OXY USA INC.				630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
VERTREES, CHARLES D.		WELL #:		1	RRCID ->	232737	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	9407 2		N	-0-		-0-
05		10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	10117 2		N	-0-		-0-
06		9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	9155 2		N	-0-		-0-
07		9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	9746 2		N	-0-		-0-
08		10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	10313 2		N	-0-		-0-
*09		9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	9476 2		N	-0-		-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100)				59585 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		169313	ONE WELL							
MCKENDRICK, W.H.		9		RRCID ->	113018	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 6694	- 7180	
04		600 N	399	-0-	-201	-0-	16 1	383 3	N	-0-		-0-
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	8 1	432 3	N	-0-		-0-
06		660 N	359	-0-	-301	-0-	18 1	341 3	N	-0-		-0-
07		403 N	328	-0-	-75	-0-	27 1	301 3	N	-0-		-0-
08		434 N	319	-0-	-115	-0-	31 1	288 3	N	-0-		-0-
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC				875192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		10	RRCID ->	135146	COMPL. DATE	09/18/1995	TOTAL DEPTH	8042	PERF. 3802	- 4126
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCLEAN (WILCOX W-18)				59725 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054								
KILLAM-HURD-MCLEAN '121'		1		RRCID ->	204190	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13256	- 13266	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCLEAN (WILCOX W-18)		//CONT.//		59725 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		2	RRCID ->	212938	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13081 - 13181
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	8760 X	6175	-0-	-2585	-0-		6175 2		N	-0-		84
05	11625 X	8819	-0-	-2806	-0-		8819 2		N	-0-		84
06	11250 X	5040	-0-	-6210	-0-		5040 2		N	-0-		84
07	11625 X	8025	-0-	-3600	-0-		8025 2		N	-0-		84
08	9021 X	7680	-0-	-1341	-0-		7680 2		N	-0-		84
09	8520 X	8100	-0-	-420	-0-		8100 2		N	-0-		84

MCLEAN, WEST (GARCIA)				59731 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
GARCIA 608		WELL #:			RRCID ->	216292	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9205 - 9224
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		58
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010												

MCLEAN, WEST (WX H-3)				59731 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
GARCIA 608		WELL #:		1	RRCID ->	212230	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11947	PERF.	10478 - 10508
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		140
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		140
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		140
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		140
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		140
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		140

MCMANUS (FRIO, MIDDLE)				59773 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
RIVER FARMS		WELL #:			RRCID ->	231212	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	5592 - 5598
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		98
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		98
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		98
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		98
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		98
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		98
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2011												

MCMANUS (5900)				59773 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
RIVER FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	159113	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	5842 - 5850
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		4

MCMORAN (VICKSBURG 8200)		59818 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
GUERRA, ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 177134		COMPL. DATE 08/28/2000			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	58 1	388 3	N		-0-			9
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	36 1	303 3	N		-0-			9
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	46 1	365 3	N		-0-			9
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	57 1	421 3	N		-0-			9
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	73 1	518 3	N		-0-			9
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N		NO RPT			9

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
BARRERA		WELL #: 3		RRCID -> 235414		COMPL. DATE 03/16/2008			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036				
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	92 1	4175 3	N		33	94 1		22
*11	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	36 9	90 1	N		1			23
*12	4433 X	4056	-0-	-377	-0-	1 9	81 1	N		7			30
*01	4433 X	3605	-0-	-828	-0-	8 9	70 1	N		20			50
*02	4147 X	3404	-0-	-743	-0-	22 9	72 1	N		29			79
*03	4309 X	3458	-0-	-851	-0-	32 9	87 1	N		41			120
04	3960 X	3540	-0-	-420	-0-	45 9	93 1	N		5			125
*05	4061 X	3517	-0-	-544	-0-	6 9	99 1	N		6			131
06	3510 X	2804	-0-	-706	-0-	7 9	79 1	N		33			164
07	3658 X	2754	-0-	-904	-0-	36 9	70 1	N		10			174
*08	3658 X	2487	-0-	-1171	-0-	11 9	48 1	N		12	156 1		30
*09	3540 X	2318	-0-	-1222	-0-	13 9	38 1	N		29			59
						32 9							

BARRERA		59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
BARRERA		129692											
BARRERA		WELL #: 04		RRCID -> 238122		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642				
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*10	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	648 1	3325 3	N		9			25
*11	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	10 9	568 1	N		2	11 1		16
*12	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	2 9	547 1	N		14			30
*01	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	15 9	1481 1	N		24			54
*02	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	26 9	1096 1	N		17			71
*03	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	19 9	681 1	N		-0-			71
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-		552 1	N		-0-			71
*05	3410 X	3336	-0-	-74	-0-		589 1	N		-0-			71
06	3300 X	3267	-0-	-33	-0-		570 1	N		-0-			71
07	3410 X	3345	-0-	-65	-0-		519 1	N		-0-			71
08	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-		573 1	N		106			177
*09	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	117 9	1190 1	N		29	188 1		18
						32 9							

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	350 X	350	-0-	-0-	-0-	57	1	293	3	N	-0-			21
*11	330 X	93	-0-	-237	-0-	14	1	79	3	N	-0-			21
*12	434 X	265	-0-	-169	-0-	36	1	229	3	N	-0-			21
*01	434 X	363	-0-	-71	-0-	46	1	317	3	N	-0-			21
*02	406 X	402	-0-	-4	-0-	59	1	343	3	N	-0-			21
*03	451 X	451	-0-	-0-	-0-	66	1	385	3	N	-0-			21
04	411 X	411	-0-	-0-	-0-	66	1	345	3	N	-0-			21
*05	434 X	392	-0-	-42	-0-	69	1	323	3	N	-0-			21
06	450 X	363	-0-	-87	-0-	63	1	300	3	N	-0-			21
07	465 X	331	-0-	-134	-0-	51	1	280	3	N	-0-			21
08	465 X	266	-0-	-199	-0-	31	1	235	3	N	-0-			21
09	420 X	255	-0-	-165	-0-	27	1	228	3	N	-0-			21

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

*10	4743 X	3207	-0-	-1536	-0-	69	1	3113	3	N	23			45
						25	9							
*11	4590 X	2760	-0-	-1830	-0-	62	1	2664	3	N	31	41	1	35
						34	9							
*12	4743 X	2931	-0-	-1812	-0-	58	1	2873	3	N	-0-			35
*01	4526 X	3021	-0-	-1505	-0-	59	1	2948	3	N	13			48
						14	9							
*02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	67	1	3061	3	N	-0-			48
*03	3224 X	1532	-0-	-1692	-0-	39	1	1487	3	N	5			53
						6	9							
04	2940 X	2276	-0-	-664	-0-	60	1	2207	3	N	8			61
						9	9							
*05	3348 X	2728	-0-	-620	-0-	77	1	2651	3	N	-0-			61
06	3240 X	2166	-0-	-1074	-0-	62	1	2104	3	N	-0-			61
07	3348 X	2941	-0-	-407	-0-	75	1	2866	3	N	-0-			61
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	60	1	3029	3	N	14	54	1	21
						15	9							
*09	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	48	1	2783	3	N	12			33
						13	9							

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

*10	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	966	1	4961	3	N	28	58	1	21
						31	9							
*11	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	911	1	4969	3	N	25			46
						28	9							
*12	5704 X	5661	-0-	-43	-0-	768	1	4860	3	N	30			76
						33	9							
*01	5704 X	5245	-0-	-459	-0-	660	1	4564	3	N	19			95
						21	9							
*02	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	832	1	4824	3	N	36			131
						40	9							
*03	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	897	1	5252	3	N	67	177	1	21
						74	9							
04	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	895	1	4700	3	N	18			39
						20	9							
*05	5704 X	4900	-0-	-804	-0-	861	1	4014	3	N	23			62
						25	9							
06	5520 X	5348	-0-	-172	-0-	922	1	4365	3	N	55			117
						61	9							
07	5704 X	5695	-0-	-9	-0-	871	1	4744	3	N	73			190
						80	9							
08	5704 X	4795	-0-	-909	-0-	563	1	4219	3	N	12	172	1	30
						13	9							
09	5520 X	4929	-0-	-591	-0-	520	1	4409	3	N	-0-			30

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.// 59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692											
BARRERA		WELL #: 9		RRCID -> 242010		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	558 X	396	-0-	-162	-0-	65	1	331	3	N	-0-		90
*11	630 X	142	-0-	-488	-0-	22	1	120	3	N	-0-		90
*12	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	693	1	4386	3	N	56		146
*01	651 X	304	-0-	-347	-0-	62	9						
						37	1	253	3	N	13		159
						14	9						
*02	377 X	321	-0-	-56	-0-	47	1	274	3	N	-0-		159
*03	5177 X	317	-0-	-4860	-0-	46	1	271	3	N	-0-		159
04	5010 X	292	-0-	-4718	-0-	47	1	245	3	N	-0-		159
*05	5177 X	281	-0-	-4896	-0-	50	1	231	3	N	-0-		159
06	330 X	279	-0-	-51	-0-	48	1	228	3	N	3		162
						3	9						
07	341 X	312	-0-	-29	-0-	46	1	251	3	N	14	84 1	92
						15	9						
08	310 X	229	-0-	-81	-0-	27	1	202	3	N	-0-		92
09	300 X	250	-0-	-50	-0-	26	1	224	3	N	-0-		92

BARRERA		WELL #: 10		RRCID -> 242852		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	3255 X	3143	-0-	-112	-0-	509	1	2614	3	N	18		36
						20	9						
*11	3150 X	3000	-0-	-150	-0-	462	1	2524	3	N	13	11 1	38
						14	9						
*12	3255 X	3095	-0-	-160	-0-	421	1	2663	3	N	10		48
						11	9						
*01	3255 X	2972	-0-	-283	-0-	374	1	2584	3	N	13		61
						14	9						
*02	3045 X	2760	-0-	-285	-0-	404	1	2342	3	N	13		74
						14	9						
*03	3162 X	3065	-0-	-97	-0-	443	1	2592	3	N	27		101
						30	9						
04	3000 X	2805	-0-	-195	-0-	448	1	2350	3	N	6		107
						7	9						
*05	3100 X	2860	-0-	-240	-0-	499	1	2328	3	N	30		137
						33	9						
06	2970 X	2737	-0-	-233	-0-	477	1	2257	3	N	3		140
						3	9						
07	3069 X	2728	-0-	-341	-0-	423	1	2305	3	N	-0-		140
08	3069 X	3032	-0-	-37	-0-	347	1	2596	3	N	81	173 1	48
						89	9						
09	2850 X	2807	-0-	-43	-0-	294	1	2491	3	N	20		68
						22	9						

MCMORAN (VICKSBURG 9270) CANTERA OPERATING, LLC BARRERA		//CONT.// //CONT.//	59818 568 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
		WELL #:	8	RRCID ->	247588	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	N/A			
*10	7812 X	7303	-0-	-509	-0-	1178 1	6047 3	N	71		92			
*11	7560 X	6679	-0-	-881	-0-	1031 1	5625 3	N	21	13 1	100			
*12	7812 X	5970	-0-	-1842	-0-	798 1	5047 3	N	114	189 1	25			
*01	7812 X	4355	-0-	-3457	-0-	549 1	3797 3	N	8		33			
*02	7279 X	3936	-0-	-3343	-0-	577 1	3342 3	N	15		48			
*03	7347 X	4270	-0-	-3077	-0-	620 1	3629 3	N	19		67			
04	4050 X	3876	-0-	-174	-0-	617 1	3240 3	N	17		84			
*05	4185 X	3889	-0-	-296	-0-	686 1	3196 3	N	6		90			
06	4050 X	3739	-0-	-311	-0-	648 1	3067 3	N	22		112			
07	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	918 1	4998 3	N	103	89 1	126			
08	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	1529 1	11456 3	N	66	177 1	15			
*09	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	1135 1	9632 3	N	142		157			
HILCORP ENERGY COMPANY BARRERA, PEDRO				386310	WELL #:	1	RRCID ->	046487	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	9272 - 9645
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	77 1	516 3	N	-0-		72			
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	65 1	541 3	N	-0-		72			
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	74 1	587 3	N	-0-		72			
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	74 1	537 3	N	-0-		72			
08	620 N	494	-0-	-126	-0-	61 1	433 3	N	-0-		72			
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		72			
TREVINO ESTATE ET AL UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	177387	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	9245 - 9265
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
HINOJOSA, F.G.					WELL #:	3	RRCID ->	204189	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	9092 - 9102
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
BARRERA UNIT					WELL #:	12	RRCID ->	232990	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	14851	PERF.	9271 - 9332
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		44			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44			

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

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

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 ALEGRE ENERGY, INC. 011441  
 OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	958	2	12	9	N	11	98
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	874	2	13	9	N	12	110
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	755	2	13	9	N	12	122
07	992	N	671	-0-	-321	-0-	660	2	11	9	N	10	38
08	899	N	734	-0-	-165	-0-	721	2	13	9	N	12	50
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	713	2	17	9	N	15	65

CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HINOJOSA, F.G.				WELL #:	1	RRCID ->	076250	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8923 - 9104	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	3	Y	-0-	4	1	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	10	9	1	1
						11	9							
06	120 N	33	-0-	-87	-0-	4	1	29	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	94	1	670	3	Y	138	120	1	18
						152	9							
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			18
-----														
TREVINO ESTATE ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	077953	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8831 - 9088	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VALDEZ ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	078616	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	N/A	
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	Y	-0-			-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	Y	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	18	-0-	-168	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	55	-0-	-193	-0-	7	1	48	3	Y	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
OLIVAREZ UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	088169	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	8550 - 9080	
04	30150 X	11039	-0-	-19111	-0-	1428	1	9511	3	Y	91	6	1	227
						100	9							
05	26536 X	10794	-0-	-15742	-0-	1144	1	9563	3	Y	79	194	1	112
						87	9							
06	18840 X	9583	-0-	-9257	-0-	1055	1	8445	3	Y	75	6	1	181
						83	9							
07	15469 X	8484	-0-	-6985	-0-	1011	1	7401	3	Y	65	194	1	52
						72	9							
08	14694 X	9597	-0-	-5097	-0-	1174	1	8344	3	Y	72	4	1	120
						79	9							
09	11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT			120
-----														
BARRERA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	122205	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8386 - 8404	
04	1410 N	1075	-0-	-335	-0-	138	1	919	3	Y	16			151
						18	9							
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	127	1	1061	3	Y	9			160
						10	9							
06	1260 N	1060	-0-	-200	-0-	117	1	935	3	Y	7			167
						8	9							
07	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	126	1	919	3	Y	10			177
						11	9							
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	167	1	1187	3	Y	6	1	1	182
						7	9							
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			182



MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	11	1	74	3	Y	-0-		-0-				
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-		-0-				
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	3	Y	-0-		-0-				
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	5	1	39	3	Y	-0-		-0-				
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-				
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-				
HINOJOSA "A"										WELL #: 1		RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
GARZA ETAL UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
TREVINO ESTATE ET AL UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 166447		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419	
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	165	1	1099	3	Y	23	6	1	186			
						25	9										
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	130	1	1086	3	Y	22	5	1	203			
						24	9										
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	135	1	1078	3	Y	17	196	1	24			
						19	9										
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	151	1	1102	3	Y	16	4	1	36			
						18	9										
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	180	1	1279	3	Y	20	4	1	52			
						22	9										
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		52				
BARRERA UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 170352		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183894		COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
04	5220 X	3782	-0-	-1438	-0-	492	1	3278	3	N	11	2	134
						12	9						
05	5053 X	4334	-0-	-719	-0-	460	1	3846	3	N	25	2	157
						28	9						
06	4560 X	3881	-0-	-679	-0-	428	1	3430	3	N	21	2	176
						23	9						
07	4154 X	3546	-0-	-608	-0-	423	1	3102	3	N	19	2	193
						21	9						
08	4340 X	4138	-0-	-202	-0-	506	1	3602	3	N	27	1	219
						30	9						
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT		219
-----													
HINOJOSA, F. G.		WELL #: 2		RRCID -> 199118		COMPL. DATE 12/11/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931				
04	600 N	322	-0-	-278	-0-	33	1	223	3	N	60	4	183
						66	9						
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	111	195	99
						122	9						
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	71	3	167
										N	64	191	40
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	82	1	598	3	N	64	191	40
						70	9						
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	73	1	517	3	N	67	3	104
						74	9						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		104
-----													
HINOJOSA ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 199974		COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802				
04	1620 N	1455	-0-	-165	-0-	182	1	1214	3	N	54	189	70
						59	9						
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	146	1	1222	3	N	64	1	133
						70	9						
06	1560 N	1337	-0-	-223	-0-	142	1	1134	3	N	55		188
						61	9						
07	1519 N	1274	-0-	-245	-0-	147	1	1077	3	N	45	191	42
						50	9						
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	169	1	1204	3	N	57	1	98
						63	9						
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT		98
-----													
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204223		COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385				
04	1050 N	930	-0-	-120	-0-	110	1	732	3	N	80	189	74
						88	9						
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	89	1	747	3	N	79		153
						87	9						
06	1050 N	925	-0-	-125	-0-	91	1	724	3	N	100		253
						110	9						
07	961 N	920	-0-	-41	-0-	99	1	722	3	N	90	190	153
						99	9						
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	138	1	977	3	N	85	1	237
						94	9						
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		237

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1980 X	1493	-0-	-487	-0-	187	1	1242	3	N	58	196 1	104
						64	9						
05	1953 X	1604	-0-	-349	-0-	164	1	1370	3	N	64	6 1	162
						70	9						
06	1710 N	1645	-0-	-65	-0-	173	1	1383	3	N	81	8 1	235
						89	9						
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	192	1	1408	3	N	74	196 1	113
						81	9						
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	207	1	1477	3	N	88	6 1	195
						97	9						
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT		195
-----													
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205334		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097				
04	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-		70
	4960 X	74	-0-	-4886	-0-	8	1	64	3	N	2		72
						2	9						
06	1230 X	129	-0-	-1101	-0-	14	1	115	3	N	-0-		72
	465 X	72	-0-	-393	-0-	9	1	63	3	N	-0-		72
	184 X	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	N	-0-		72
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		72
-----													
HINOJOSA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205335		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822				
04	4560 X	4111	-0-	-449	-0-	467	1	3112	3	N	484	288 1	348
						532	9						
05	4712 X	4228	-0-	-484	-0-	377	1	3146	3	N	641	853 1	136
						705	9						
06	4560 X	3759	-0-	-801	-0-	368	1	2944	3	N	406	370 1	172
						447	9						
07	4712 X	3235	-0-	-1477	-0-	378	1	2772	3	N	77	69 1	180
						85	9						
08	4464 X	3991	-0-	-473	-0-	435	1	3092	3	N	422	334 1	268
						464	9						
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT		268
-----													
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205336		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644				
04	1055 X	13	-0-	-1042	-0-	1	1	8	3	N	4		36
						4	9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-		36
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
-----													
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206978		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686				
04	23880 X	8334	-0-	-15546	-0-	1078	1	7181	3	N	68	194 1	42
						75	9						
05	21576 X	9707	-0-	-11869	-0-	1025	1	8573	3	N	99	4 1	137
						109	9						
06	16170 X	8235	-0-	-7935	-0-	904	1	7241	3	N	82	195 1	24
						90	9						
07	13330 X	7609	-0-	-5721	-0-	825	1	6038	3	N	678	507 1	195
						746	9						
08	12028 X	5390	-0-	-6638	-0-	658	1	4674	3	N	53	141 1	107
						58	9						
09	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT		107

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HINOJOSA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	208315	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9572 - 9652		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	209099	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8040 - 8060		
04	2460	N	2308	-0-	-152	-0-	298	1	1990	3	N	18	1 1	75
							20	9						
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	251	1	2104	3	N	21	1 1	95
							23	9						
06	2430	N	2263	-0-	-167	-0-	249	1	1993	3	N	19	2 1	112
							21	9						
07	2387	N	2158	-0-	-229	-0-	257	1	1880	3	N	19	1 1	130
							21	9						
08	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	289	1	2057	3	N	20	1 1	149
							22	9						
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT		149

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209119	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9010 - 9318		
04	2040	X	1588	-0-	-452	-0-	204	1	1359	3	N	23	4 1	144
							25	9						
05	2108	X	1623	-0-	-485	-0-	171	1	1434	3	N	16	4 1	156
							18	9						
06	1740	X	1530	-0-	-210	-0-	167	1	1341	3	N	20	5 1	171
							22	9						
07	1798	X	1439	-0-	-359	-0-	170	1	1244	3	N	23	4 1	190
							25	9						
08	1705	X	1593	-0-	-112	-0-	193	1	1376	3	N	22	191 1	21
							24	9						
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT		21

HINOJOSA "A"		WELL #:		4	RRCID ->	210504	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9780 - 9820		
04	3900	X	3340	-0-	-560	-0-	431	1	2873	3	N	33	2 1	118
							36	9						
05	3751	X	3321	-0-	-430	-0-	354	1	2957	3	N	9	2 1	125
							10	9						
06	3540	X	3283	-0-	-257	-0-	357	1	2859	3	N	61	1 1	185
							67	9						
07	3658	X	2405	-0-	-1253	-0-	285	1	2088	3	N	29	1 1	213
							32	9						
08	3658	X	3198	-0-	-460	-0-	388	1	2760	3	N	45	190 1	68
							50	9						
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT		68

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HINOJOSA-LONGORIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212153		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	218	1	1456	3	N	1	1 1	128
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	181	1	1518	3	N	1	1 1	128
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	152	1	1221	3	N	-0-		128
07	1736 N	1531	-0-	-205	-0-	184	1	1346	3	N	1	1 1	128
08	1705 N	1206	-0-	-499	-0-	148	1	1057	3	N	1	1 1	128
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT		128
-----													
HINOJOSA, F. G.		WELL #: 3		RRCID -> 212259		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780				
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	28	1	189	3	N	7		80
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	322	3	N	27		107
06	390 N	200	-0-	-190	-0-	30	1	152	3	N	26		133
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	19		152
08	403 N	284	-0-	-119	-0-	29	1	224	3	N	25		177
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	52	1			N	NO RPT		177
-----													
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216051		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264				
04	4020 X	2534	-0-	-1486	-0-	327	1	2175	3	N	29	74 1	29
05	4154 X	2595	-0-	-1559	-0-	32	1	2307	3	N	11	9 1	31
06	3570 X	2555	-0-	-1015	-0-	276	1	2264	3	N	7	11 1	27
07	3410 X	2306	-0-	-1104	-0-	12	1	1996	3	N	34	9 1	52
08	2914 X	2639	-0-	-275	-0-	283	1	2243	3	N	73	8 1	117
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-	8	1			N	NO RPT		117
-----													
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216271		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045				
04	3090 X	2214	-0-	-876	-0-	283	1	1885	3	N	42	7 1	100
05	3193 X	2698	-0-	-495	-0-	46	1	2367	3	N	43	6 1	137
06	3240 X	2781	-0-	-459	-0-	284	1	2435	3	N	38	153 1	22
07	3348 X	2367	-0-	-981	-0-	47	1	2056	3	N	27	6 1	43
08	2976 X	2957	-0-	-19	-0-	304	1	2554	3	N	39	6 1	76
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	42	1			N	NO RPT		76
-----													
BARRERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 218518		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090				
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-		3
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		3
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-		3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218814		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5610 X	5212	-0-	-398	-0-	674 1	4494 3	N	40	190 1		45
						44 9						
05	5797 X	4965	-0-	-832	-0-	530 1	4424 3	N	10			55
						11 9						
06	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	634 1	5083 3	N	40			95
						44 9						
07	5797 X	5351	-0-	-446	-0-	638 1	4669 3	N	40			135
						44 9						
08	5797 X	5589	-0-	-208	-0-	684 1	4863 3	N	38			173
						42 9						
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-			N	NO RPT			173
-----												
BARRERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219316		COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100			
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20 1	138 3	N	-0-			6
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23 1	196 3	N	-0-			6
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	22 1	186 3	N	-0-			6
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30 1	219 3	N	-0-			6
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	32 1	227 3	N	-0-			6
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			6
-----												
BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 219414		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HINOJOSA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219752		COMPL. DATE 08/27/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221288		COMPL. DATE 04/01/2008			TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362			
04	4710 X	3818	-0-	-892	-0-	495 1	3297 3	N	24	2 1		158
						26 9						
05	4464 X	4007	-0-	-457	-0-	427 1	3563 3	N	15	2 1		171
						17 9						
06	4320 X	4011	-0-	-309	-0-	441 1	3531 3	N	35	2 1		204
						39 9						
07	4464 X	3739	-0-	-725	-0-	446 1	3263 3	N	27	188 1		43
						30 9						
08	4402 X	4152	-0-	-250	-0-	507 1	3604 3	N	37	2 1		78
						41 9						
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			N	NO RPT			78
-----												
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222935		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BARRERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224426		COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	5310 X	4179	-0-	-1131	-0-	515 1	212	152 1	178		
						233 9					
05	5270 X	4805	-0-	-465	-0-	480 1	289	342 1	125		
						318 9					
06	4800 X	4290	-0-	-510	-0-	464 1	105	182 1	48		
						116 9					
07	4960 X	3709	-0-	-1251	-0-	408 1	286	286 1	48		
						315 9					
08	4960 X	4466	-0-	-494	-0-	528 1	171	2 1	217		
						188 9					
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-		NO RPT		217		
-----											
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225132		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	47		
-----											
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225616		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
HINOJOSA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 225748		COMPL. DATE 12/19/2008			TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
HINOJOSA "A"		WELL #: 8		RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450		
04	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	614 1	41	8 1	83		
						45 9					
05	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	543 1	22	7 1	98		
						24 9					
06	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	533 1	40	9 1	129		
						44 9					
07	4371 X	4149	-0-	-222	-0-	496 1	22	7 1	144		
						24 9					
08	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	615 1	24	6 1	162		
						26 9					
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-		NO RPT		162		

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 226792		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	8550 X	6826	-0-	-1724	-0-	880	1	5859	3	N	79	133	1	102
05	8525 X	7700	-0-	-825	-0-	87	9	6809	3	N	70	8	1	164
06	8250 X	7930	-0-	-320	-0-	814	1	6987	3	N	64	48	1	180
07	8525 X	7673	-0-	-852	-0-	77	9	6684	3	N	68	196	1	52
08	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	873	1	7959	3	N	85	7	1	130
09	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-	70	9			N	NO RPT			130
-----														
HINOJOSA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534					
04	4110 X	1806	-0-	-2304	-0-	236	1	1569	3	N	1	1	1	68
05	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	1	9	1823	3	N	1	1	1	68
06	2070 X	1886	-0-	-184	-0-	218	1	1675	3	N	1	1	1	68
07	2139 X	1730	-0-	-409	-0-	1	9	1521	3	N	1	1	1	68
08	2046 X	1747	-0-	-299	-0-	210	1	1531	3	N	1	1	1	68
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-	208	1			N	NO RPT			68
-----														
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227518		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227809		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764					
04	4170 X	3447	-0-	-723	-0-	444	1	2957	3	N	42	2	1	124
05	4092 X	3378	-0-	-714	-0-	46	9	2979	3	N	38	2	1	160
06	3750 X	2969	-0-	-781	-0-	357	1	2597	3	N	43	148	1	55
07	3720 X	2420	-0-	-1300	-0-	42	9	2092	3	N	38	1	1	92
08	3720 X	3136	-0-	-584	-0-	325	1	2710	3	N	41	1	1	132
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	47	9			N	NO RPT			132



OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BARRERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228698		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	8550 X	6320	-0-	-2230	-0-	814	1	5427	3	N	72	115	1	148
05	8401 X	6202	-0-	-2199	-0-	79	9	5461	3	N	80	186	1	42
06	7500 X	6961	-0-	-539	-0-	653	1	5866	3	N	329	230	1	141
07	7750 X	5792	-0-	-1958	-0-	88	9	5022	3	N	75	43	1	173
08	7750 X	6941	-0-	-809	-0-	733	1	5996	3	N	93	186	1	80
09	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-	362	9			N	NO RPT			80
						687	1							
						83	9							
						843	1							
						102	9							
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229757		COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716					
04	3510 X	3237	-0-	-273	-0-	418	1	2784	3	N	32	6	1	133
05	3627 X	3216	-0-	-411	-0-	35	9	2840	3	N	33	6	1	160
06	3270 X	2963	-0-	-307	-0-	340	1	2602	3	N	33	158	1	35
07	3379 X	2363	-0-	-1016	-0-	36	9	2054	3	N	26	6	1	55
08	3348 X	2310	-0-	-1038	-0-	325	1	1997	3	N	29	5	1	79
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	280	1			N	NO RPT			79
						29	9							
						281	1							
						32	9							
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230872		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706					
04	2670 X	1982	-0-	-688	-0-	258	1	1721	3	N	3	1	1	152
05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	3	9	2530	3	N	11	1	1	162
06	2970 X	2121	-0-	-849	-0-	302	1	1884	3	N	1	1	1	162
07	3069 X	1165	-0-	-1904	-0-	12	9	1025	3	N	-0-			162
08	3069 X	2404	-0-	-665	-0-	236	1	2097	3	N	11	1	1	172
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	1	9			N	NO RPT			172
						140	1							
						295	1							
						12	9							
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788					
04	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	198	1	1323	3	N	12	1	1	108
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	13	9	1457	3	N	10	1	1	117
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	174	1	1467	3	N	25	103	1	39
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	11	9	1059	3	N	19			58
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	183	1	1145	3	N	25	1	1	82
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	28	9			N	NO RPT			82
						145	1							
						21	9							
						161	1							
						28	9							
HINOJOSA ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233963		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 235715		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237136		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064								
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	468	1	3120	3	N	19	1	1			18
						21	9									
05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	390	1	3257	3	N	23	1	1			40
						25	9									
06	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	294	1	2350	3	N	11	2	1			49
						12	9									
07	3720 X	1839	-0-	-1881	-0-	220	1	1613	3	N	5	1	1			53
						6	9									
08	3720 X	1085	-0-	-2635	-0-	133	1	944	3	N	7	2	1			58
						8	9									
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					58

HINOJOSA, F G		WELL #: 6		RRCID -> 237393		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 238415		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BARRERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241849		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014								
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					5
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					5
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					5
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					5
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					5
09	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					5

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY BARRERA UNIT		//CONT.// //CONT.//	59818 852 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 15		RRCID -> 242559		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 10955			PERF. 9576 - 9610				
04	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	589	1	3922	3	N	67	90	1			142
						74	9									
05	3441 X	2794	-0-	-647	-0-	290	1	2421	3	N	75	8	1			209
						83	9									
06	3330 X	3083	-0-	-247	-0-	337	1	2700	3	N	42	185	1			66
						46	9									
07	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	724	1	5304	3	N	23	7	1			82
						25	9									
08	3441 X	1151	-0-	-2290	-0-	140	1	993	3	N	16	7	1			91
						18	9									
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					91
HINOJOSA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 242754		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 11900			PERF. 7520 - 7586				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARRERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 242937		COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 9383			PERF. 9020 - 9044				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243313		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 11187			PERF. 9670 - 10076				
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	127	1	904	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244693		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 11300			PERF. 10278 - 10326				
04	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	164	1	1097	3	N	16	1	1			70
						18	9									
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	131	1	1096	3	N	16	1	1			85
						18	9									
06	1350 N	1263	-0-	-87	-0-	139	1	1109	3	N	14	1	1			98
						15	9									
07	1333 N	1118	-0-	-215	-0-	133	1	973	3	N	11	1	1			108
						12	9									
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	159	1	1129	3	N	15	1	1			122
						17	9									
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					122

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245180		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7544 - 7790				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT			1

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 245505		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 8846 - 10570				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

BARRERA UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248548		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8592 - 9236				
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	305	1	2037	3	N	20	8	1	37
						22	9							
05	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	265	1	2223	3	N	50	8	1	79
						55	9							
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	262	1	2095	3	N	24	10	1	93
						26	9							
07	2449 N	2091	-0-	-358	-0-	247	1	1808	3	N	33	8	1	118
						36	9							
08	2542 N	2305	-0-	-237	-0-	282	1	1999	3	N	22	7	1	133
						24	9							
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT			133

HINOJOSA ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 248716		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 8866 - 8970				
04	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	1772	1	11804	3	N	48	8	1	175
						53	9							
05	17453 X	11639	-0-	-5814	-0-	1239	1	10361	3	N	35	6	1	204
						39	9							
06	16890 X	9227	-0-	-7663	-0-	1020	1	8166	3	N	37	199	1	42
						41	9							
07	17453 X	6874	-0-	-10579	-0-	823	1	6021	3	N	27	4	1	65
						30	9							
08	15810 X	5230	-0-	-10580	-0-	643	1	4570	3	N	15	2	1	78
						17	9							
09	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT			78

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249187		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 7706 - 9024				
04	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	732	1	4880	3	N	8	6	1	26
						9	9							
05	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	765	1	6395	3	N	7	6	1	27
						8	9							
06	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	739	1	5917	3	N	7	8	1	26
						8	9							
07	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	650	1	4758	3	N	15	6	1	35
						17	9							
08	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	834	1	5933	3	N	17	6	1	46
						19	9							
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			46



OIL AND GAS DIVISION

MCMURREY (QUEEN CITY)		59865 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
CANALES		WELL #: 7		RRCID -> 119196		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MCNARY (HIRSCH 6950 SD.)		59902 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
MCNARY - WARRIOR		WELL #: 1ST		RRCID -> 098330		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6732 - 7044					
04	540 X	381	-0-	-159	-0-	87 1	294 3	N	-0-			-0-	
05	496 X	272	-0-	-224	-0-	62 1	210 3	N	-0-			-0-	
06	480 X	388	-0-	-92	-0-	94 1	294 3	N	-0-			-0-	
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-	
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-	
09	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-	
MCNARY-RAMSAY		WELL #: 1		RRCID -> 171985		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7174					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		10/10/2016		- PLUGGED 10/10/16									
MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)		60289 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
BENTSEN		WELL #: 1		RRCID -> 114555		COMPL. DATE 11/22/1984		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
MELINDA MAG (AUSTIN)		60336 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
HABENERO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171569		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11238 - 15591					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
RED WATER RESOURCES, INC.		697109											
B.F.M.T.		WELL #: 1		RRCID -> 165929		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590					
04	2040 #	1236	-0-	-804	-0-	1236 2		N	-0-			-0-	
05	1674 #	1269	-0-	-405	-0-	1269 2		N	-0-			-0-	
06	1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-			-0-	
07	1674 #	1485	-0-	-189	-0-	1485 2		N	-0-			-0-	
*08	1674 #	895	-0-	-779	-0-	895 2		N	-0-			-0-	
09	1890 #	840	-0-	-1050	-0-	840 2		N	-0-			-0-	

-----												
MELINDA MAG (SAN MIGUEL)			60336 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC			486517									
ROSA V. BENAVIDES			WELL #:	25H	RRCID ->	278696	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	9240 - 14008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		12420 X	12097	-0-	-323	-0-	12097 2		N	-0-		18
05		13454 X	12500	-0-	-954	-0-	12500 2		N	-0-		18
06		13020 X	11555	-0-	-1465	-0-	11555 2		N	-0-		18
07		13454 X	9147	-0-	-4307	-0-	197 1	8950 2	N	-0-		18
08		12710 X	5483	-0-	-7227	-0-	28 1	5455 2	N	-0-		18
09		12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-			N	NO RPT		18
-----												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261									
DE BENAVIDES, ROSA			WELL #:	1 C	RRCID ->	064334	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	N/A
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
06		210 N	18	-0-	-192	-0-	18 2		N	-0-		-0-
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-		-0-
08		217 N	125	-0-	-92	-0-	125 2		N	-0-		-0-
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-		-0-
-----												
MERCEDDES ( 1-A)			60538 080		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701									
CONLEY, C. C.			WELL #:	1 C	RRCID ->	011988	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	N/A
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
PAINTER GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	216585	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	6631 - 6638
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			08/31/2016 - PLUGGED 08/31/16									
-----												
PAINTER GAS UNIT			521516									
PAINTER GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	244983	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	6538 - 6544
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			08/24/2016 - PLUGGED 08/24/16									
-----												
WADE, J.R.FARMS			253605									
WADE, J.R.FARMS			WELL #:	2	RRCID ->	253605	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6853 - 6858
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MERCEDDES ( 1-C)		60538 096		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	011995	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
PAINTER GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	179449	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	6978 - 6981			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCEDDES ( 1-D)		60538 112		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 M	RRCID ->	012000	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	6732 - 7030			
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	365	1	4921	2	Y	10			137
							11	9							
05	5766	X	4586	-0-	-1180	-0-	364	1	4166	2	Y	51	132	1	56
							56	9							
06	5580	X	5479	-0-	-101	-0-	376	1	5049	2	Y	49			105
							54	9							
07	5766	X	5453	-0-	-313	-0-	431	1	4947	2	Y	68			173
							75	9							
08	5611	X	4512	-0-	-1099	-0-	354	1	4114	2	Y	40	161	1	52
							44	9							
09	5490	X	3810	-0-	-1680	-0-	330	1	3452	2	Y	25			77
							28	9							

CRAIN & GRIFFITH		WELL #:		17	RRCID ->	104605	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCEDDES ( 1-E)		60538 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012													
CRAIN & GRIFFITH		WELL #:		1	RRCID ->	253846	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7130 - 7176			
04	23730	X	19393	-0-	-4337	-0-	1838	1	17179	3	N	342	351	1	174
							376	9							
05	24521	X	19490	-0-	-5031	-0-	1965	1	17151	3	N	340	352	1	162
							374	9							
06	23730	X	18740	-0-	-4990	-0-	1901	1	16604	3	N	214	175	1	201
							235	9							
07	19778	X	17911	-0-	-1867	-0-	1965	1	15756	3	N	173	177	1	197
							190	9							
08	20026	X	18636	-0-	-1390	-0-	1965	1	16453	3	N	198	174	1	221
							218	9							
09	19380	X	-0-	-0-	-19380	-0-					N	239	349	1	111



MERCEDDES ( 1-E)		//CONT.//		60538 128	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012									
CRAIN & GRIFFITH B		WELL #:		2	RRCID ->	258009	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7255 - 7277	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04		16532 X	16532	-0-	-0-	677	1	15576	3	N	254	188 1	150
						279	9						
05		18359 X	18359	-0-	-0-	699	1	17297	3	N	330	193 1	287
						363	9						
06		17670 X	15977	-0-	-1693	677	1	15006	3	N	267	384 1	170
						294	9						
07		19840 X	15500	-0-	-4340	699	1	14494	3	N	279	191 1	258
						307	9						
08		19840 X	13484	-0-	-6356	699	1	12590	3	N	177	191 1	244
						195	9						
09		17760 X	-0-	-0-	-17760					N	149	194 1	199

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548					ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
A. R. G. L. & I. CO.		WELL #:		12	RRCID ->	012003	COMPL. DATE	03/06/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7122 - 7170		
04		3000 N	5022	-0-	2022	2022	5022	2		N	-0-		95	
05		3100 N	4481	-0-	1381	3403	4481	2		N	-0-		95	
06		3000 N	4355	-0-	1355	4758	4355	2		N	-0-		95	
07		8891 X	4133	-0-	-4758	-0-	4127	2	6	9	N	5	100	
08		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3750	2	35	9	N	32	132	
*09		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3603	2	33	9	N	30	135 1	27

MERCEDDES ( 1-F)		60538 144		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	012006	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	N/A	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MIDNIGHT SUN		WELL #:		1	RRCID ->	275287	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7002 - 7022		
04		DLQ G-10	8727	-0-	8727	8727	8589	2	138	9	N	125	204	
05		DLQ G-10	8451	-0-	8451	17178	8348	2	103	9	N	94	118	
06		8073	7272	-0-	-801	16377	7177	2	95	9	N	86	204	
07		10881	8248	-0-	-2633	13744	8139	2	109	9	N	99	133	
08		10881	7014	-0-	-3867	9877	6923	2	91	9	N	83	216	
*09		10530	7292	-0-	-3238	6639	7163	2	129	9	N	117	180 1	153

MERCEDDES ( 1-F-1)		60538 160		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336											
LACY		WELL #:		1	RRCID ->	269954	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7232 - 7252	
04		DLQ G-10	3591	-0-	3591	3591	3577	2	14	9	N	13	205
05		DLQ G-10	1199	-0-	1199	4790	1180	2	19	9	N	17	35
06		5244	3174	-0-	-2070	2720	3079	2	95	9	N	86	121
07		7068	4956	-0-	-2112	608	4814	2	142	9	N	129	250
08		5146 #	2928	-0-	-2218	-0-	2885	2	43	9	N	39	100
09		3600 #	1619	-0-	-1981	-0-	1561	2	58	9	N	53	153

MERCEDDES ( 1-G)		60538 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
PAINTER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181469		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7362 - 7397							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PAINTER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 191931		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MERCEDDES (1-G-1)		60538 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
CRAIN & GRIFFITH		WELL #: 17		RRCID -> 104839		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432							
04	6030 #	5353	-0-	-677	-0-	367 1	4951 2	Y	32						60
05	6231 #	4609	-0-	-1622	-0-	369 1	4221 2	Y	17	51	1				26
06	6030 #	5230	-0-	-800	-0-	359 1	4824 2	Y	43	48	1				21
07	5642 #	3797	-0-	-1845	-0-	303 1	3480 2	Y	13						34
08	5642 #	4993	-0-	-649	-0-	394 1	4560 2	Y	35	44	1				25
09	5340 #	4485	-0-	-855	-0-	392 1	4082 2	Y	10						35

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
A.R.G.L. & I.		WELL #: 1 L		RRCID -> 125424		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MERCEDDES ( 1-H)		60538 192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
PAINTER GAS UNIT		WELL #: 13-C		RRCID -> 158919		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7508 - 7518							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MERCEDDES ( 1-I)		60538 208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
PAINTER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 191941		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7511 - 7522							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MERCEDDES (1-P-2)		60538 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
PAINTER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243094		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 8635 - 8647							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MERCEDDES ( 1-Q)		60538 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548													
A.R.G.L. & I		WELL #: 1 U		RRCID -> 125253		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERCEDDES ( 3-B)		60538 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261244		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698							
04	8130 #	4859	-0-	-3271	-0-	814	1	4031	2	Y	13	15	1		1
						14	9								
05	8401 #	5504	-0-	-2897	-0-	893	1	4592	2	Y	17	16	1		2
						19	9								
06	6540 #	5314	-0-	-1226	-0-	892	1	4407	2	Y	14	13	1		3
						15	9								
07	6076 #	5253	-0-	-823	-0-	929	1	4311	2	Y	12	12	1		3
						13	9								
08	5518 #	5036	-0-	-482	-0-	926	1	4089	2	Y	19	18	1		4
						21	9								
09	5340 #	4656	-0-	-684	-0-	897	1	3740	2	Y	17	19	1		2
						19	9								

MERCEDDES (3-B, WEST)		60538 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932													
SMITH GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 054867		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24

OIL AND GAS DIVISION

MERCEDDES ( 3-G-1)		60538 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PAINTERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207597		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7400 - 7410				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MERCEDDES ( 3-H-1)		60538 576		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PAINTER G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 164277		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7446 - 7456				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MERCEDDES ( 3-L)		60538 608		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PAINTER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 242317		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7879 - 7889				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MERCEDDES ( 7000)		60538 768		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
DRAWE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 275970		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	DLQ G-10	442	-0-	442	442			N	-0-			71
06	1131 N	689	-0-	-442	-0-	442	2	N	-0-			71
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			71
08	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2	N	-0-			71
09	1050 N	192	-0-	-858	-0-	192	2	N	-0-			71
MERCEDDES (10300 SD)		60538 985		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
VALDERAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 270346		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 11686 PERF.10418 - 10428				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

MERCEDDES (11000)		60538 992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
VALDERAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193927		COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 10998			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	1067	-0-	1067	1067	691 1	370 2	Y	5			204
05	T. A.	168	-0-	168	1235	6 9						204
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1235	55 1	113 2	Y	-0-			204
07	1235 X	-0-	-0-	-1235	-0-			Y	-0-			204
08	155 N	38	-0-	-117	-0-	11 1	24 2	Y	3			207
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 9	31 2	Y	2			209
						2 9						

VALDERAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223689		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MESQUITE (ESCONDIDO)		60753 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 066336		COMPL. DATE 11/18/1975			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
04	1260 N	473	-0-	-787	-0-	71 1	402 2	Y	-0-			11
05	868 N	232	-0-	-636	-0-	46 1	186 2	Y	-0-			11
06	750 N	481	-0-	-269	-0-	62 1	419 2	Y	-0-			11
07	496 N	244	-0-	-252	-0-	33 1	211 2	Y	-0-			11
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	80 1	523 2	Y	-0-			11
09	480 N	267	-0-	-213	-0-	51 1	216 2	Y	-0-			11

BENAVIDES		WELL #: 10		RRCID -> 067259		COMPL. DATE 07/07/1976			TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A			
04	450 N	267	-0-	-183	-0-	40 1	227 2	Y	-0-			6
05	434 N	181	-0-	-253	-0-	36 1	145 2	Y	-0-			6
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	66 1	442 2	Y	-0-			6
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	57 1	369 2	Y	-0-			6
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	54 1	352 2	Y	-0-			6
09	510 N	190	-0-	-320	-0-	36 1	154 2	Y	-0-			6

BENAVIDES		WELL #: 5		RRCID -> 067260		COMPL. DATE 07/13/1976			TOTAL DEPTH 6025 PERF. N/A			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2016 - PLUGGED 09/23/16												

BENAVIDES		WELL #: 3		RRCID -> 067261		COMPL. DATE 07/06/1976			TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A			
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	32 1	185 2	Y	-0-			3
05	217 N	105	-0-	-112	-0-	21 1	84 2	Y	-0-			3
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	22 1	151 2	Y	-0-			3
07	217 N	47	-0-	-170	-0-	6 1	41 2	Y	-0-			3
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	9 1	58 2	Y	-0-			3
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			3

MESQUITE (ESCONDIDO)		//CONT.//		60753 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
BENAVIDES		WELL #:		2	RRCID ->	067986	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	630	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	40	1	226	2	Y	-0-			5
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	50	1	202	2	Y	-0-			5
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	52	1	350	2	Y	-0-			5
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	46	1	299	2	Y	-0-			5
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	88	1	572	2	Y	-0-			5
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	71	1	302	2	Y	-0-			5
-----														
BENAVIDES		WELL #:		11	RRCID ->	072714	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	N/A		
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			2
05	13 N	11	-0-	-2	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			2
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-			2
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			2
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	Y	-0-			2
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			2
-----														
BENAVIDES		WELL #:		13	RRCID ->	074761	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5277 - 5519		
04	1110 N	871	-0-	-239	-0-	130	1	741	2	Y	-0-			14
05	651 N	513	-0-	-138	-0-	102	1	411	2	Y	-0-			14
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	106	1	717	2	Y	-0-			14
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	157	1	1013	2	Y	-0-			14
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	79	1	513	2	Y	-0-			14
09	810 N	623	-0-	-187	-0-	118	1	505	2	Y	-0-			14
-----														
BENAVIDES		WELL #:		7	RRCID ->	077925	COMPL. DATE	07/23/1978	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	N/A		
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	34	1	191	2	Y	-0-			6
05	217 N	148	-0-	-69	-0-	29	1	119	2	Y	-0-			6
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	2	Y	-0-			6
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	37	1	237	2	Y	-0-			6
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	2	Y	-0-			6
09	210 N	90	-0-	-120	-0-	17	1	73	2	Y	-0-			6
-----														
BENAVIDES		WELL #:		4	RRCID ->	077926	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	N/A		
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	29	1	164	2	Y	-0-			2
05	248 N	101	-0-	-147	-0-	20	1	81	2	Y	-0-			2
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	28	1	190	2	Y	-0-			2
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	30	1	194	2	Y	-0-			2
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	188	2	Y	-0-			2
09	210 N	65	-0-	-145	-0-	12	1	53	2	Y	-0-			2
-----														
BENAVIDES-CNR		WELL #:		22	RRCID ->	093417	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5116 - 5349		
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	35	1	198	2	Y	-0-			4
05	279 N	198	-0-	-81	-0-	39	1	159	2	Y	-0-			4
06	270 N	106	-0-	-164	-0-	14	1	92	2	Y	-0-			4
07	248 N	97	-0-	-151	-0-	13	1	84	2	Y	-0-			4
08	186 N	89	-0-	-97	-0-	12	1	77	2	Y	-0-			4
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			4
-----														
BENAVIDES-CNR		WELL #:		21	RRCID ->	093695	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5338 - 5577		
04	330 N	123	-0-	-207	-0-	18	1	105	2	Y	-0-			5
05	372 N	248	-0-	-124	-0-	49	1	199	2	Y	-0-			5
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	81	1	544	2	Y	-0-			5
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	90	1	577	2	Y	-0-			5
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	76	1	492	2	Y	-0-			5
09	480 N	432	-0-	-48	-0-	82	1	350	2	Y	-0-			5

MESQUITE BAY (FRIO G-1)		60767 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
STATE TRACT 12		WELL #:	1	RRCID ->	139670	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9280 - 9333	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	379 1	2066 2	Y	44	37 1	61
							48 9					
05		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	390 1	2139 2	Y	44	39 1	66
							48 9					
06		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	377 1	2021 2	Y	40		106
							44 9					
07		1519 N	1490	-0-	-29	-0-	333 1	1140 2	Y	15	43 1	78
							17 9					
08		2542 N	1198	-0-	-1344	-0-	323 1	866 2	Y	8		86
							9 9					
09		2430 N	1172	-0-	-1258	-0-	313 1	849 2	Y	9		95
							10 9					

STATE TRACT 12		WELL #:	2	RRCID ->	142964	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	9756 - 9954
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 9		WELL #:	1	RRCID ->	147170	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11452 - 11606	
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	102 1	556 2	Y	81	117 1	203
							89 9					
05		767 N	767	-0-	-0-	-0-	104 1	573 2	Y	82	103 1	182
							90 9					
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	103 1	552 2	Y	75		257
							83 9					
07		620 N	598	-0-	-22	-0-	127 1	434 2	Y	34	102 1	189
							37 9					
08		682 N	553	-0-	-129	-0-	144 1	387 2	Y	20		209
							22 9					
09		660 N	538	-0-	-122	-0-	139 1	377 2	Y	20		229
							22 9					

MESQUITE BAY (FRIO I)		60767 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ARANSAS			
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.		533028									
WYNNE		WELL #:	1	RRCID ->	252800	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	11010 - 11096
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		756
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		756
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		756
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		756
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		756
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		756

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	DLQ G-10	1854	-0-	1854	1854	132	1	1711	2	Y	10				200
05	DLQ G-10	1886	-0-	1886	3740	137	1	1749	2	Y	-0-				200
06	T. A.	1803	-0-	1803	5543	119	1	1684	2	Y	-0-				200
07	T. A.	1804	-0-	1804	7347	123	1	1681	2	Y	-0-				200
08	9086 X	1739	-0-	-7347	-0-	117	1	1622	2	Y	-0-				200
*09	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	123	1	1678	2	Y	-0-				200

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	19	1	248	2	N	26				212
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	29	9	243	2	N	1	161	1		52
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	1	9	328	2	N	21				73
07	310 N	223	-0-	-87	-0-	23	9	208	2	N	-0-				73
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	355	2	N	17				90
09	360 N	232	-0-	-128	-0-	26	1	216	2	N	-0-				90

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	DLQ G-10	9449	-0-	9449	9449	667	1	8658	2	N	113	192	1		110
05	DLQ G-10	9338	-0-	9338	18787	124	9	8507	2	N	148				258
06	27784 X	8997	-0-	-18787	-0-	668	1	8262	2	N	135	193	1		200
07	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	163	9	8597	2	N	127	190	1		137
08	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	586	1	9404	2	N	138	130	1		145
*09	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	149	9	9037	2	N	129				274

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	49 X	49	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	4				15
05	12 X	5	-0-	-7	-0-	4	9				-0-				15
06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	5	2	17	2	N	-0-				15
07	62 X	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-				15
08	62 X	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-				15
09	60 X	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	N	-0-				15





MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
-----														
PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704														
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			278
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	142	1	1802	2	N	8	191 1		95
						9	9							
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	133	1	1872	2	N	28			123
						31	9							
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	144	1	1965	2	N	12			135
						13	9							
08	1705 N	1296	-0-	-409	-0-	86	1	1192	2	N	16			151
						18	9							
*09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	165	1	2257	2	N	33			184
						36	9							
-----														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746														
04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	281	1	3643	2	N	26			74
						29	9							
05	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	294	1	3748	2	N	18			92
						20	9							
06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	249	1	3503	2	N	39			131
						43	9							
07	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	254	1	3470	2	N	35			166
						39	9							
08	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	255	1	3539	2	N	46	63 1		149
						51	9							
*09	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	252	1	3441	2	N	31			180
						34	9							
-----														
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700														
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	130	1	1826	2	N	5			103
						6	9							
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	135	1	1956	2	N	5			108
						6	9							
06	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	113	1	1579	2	N	-0-			108
07	2015 N	1726	-0-	-289	-0-	122	1	1604	2	N	-0-			108
08	2108 N	1813	-0-	-295	-0-	130	1	1683	2	N	-0-			108
*09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	125	1	1611	2	N	5			113
						6	9							
-----														
PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

04		780 N	712	-0-	-68	-0-	47	1	659	2	N	5					259
							6	9									
05		806 N	776	-0-	-30	-0-	47	1	683	2	N	42	193	1			108
							46	9									
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	49	1	688	2	N	18					126
							20	9									
07		756 N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	693	2	N	9					135
							10	9									
08		775 N	746	-0-	-29	-0-	53	1	686	2	N	6					141
							7	9									
09		750 N	676	-0-	-74	-0-	48	1	615	2	N	12					153
							13	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	768	2	N	24					74
							26	9									
05		837 N	822	-0-	-15	-0-	59	1	746	2	N	15					89
							17	9									
06		660 N	656	-0-	-4	-0-	42	1	593	2	N	19					108
							21	9									
07		868 N	624	-0-	-244	-0-	41	1	565	2	N	16					124
							18	9									
08		837 N	670	-0-	-167	-0-	44	1	605	2	N	19					143
							21	9									
*09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	45	1	613	2	N	16					159
							18	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1110 N	1045	-0-	-65	-0-	69	1	976	2	N	-0-		21
05	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	70	1	1013	2	N	7		28
						8	9						
06	1080 N	862	-0-	-218	-0-	58	1	803	2	N	1		29
						1	9						
07	1085 N	863	-0-	-222	-0-	61	1	799	2	N	3		32
						3	9						
08	1085 N	879	-0-	-206	-0-	62	1	807	2	N	9		41
						10	9						
09	870 N	860	-0-	-10	-0-	60	1	769	2	N	28		69
						31	9						
MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636													
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
MESTENA, INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647													
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	N	-0-		161
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	N	-0-		161
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	17	1	234	2	N	-0-		161
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	3		164
						3	9						
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	2		166
						2	9						
*09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	-0-		166
MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639													
04	930 X	667	-0-	-263	-0-	43	1	610	2	N	13		232
						14	9						
05	1023 X	806	-0-	-217	-0-	52	1	750	2	N	4		236
						4	9						
06	990 X	792	-0-	-198	-0-	51	1	710	2	N	28		264
						31	9						
07	1023 X	753	-0-	-270	-0-	52	1	684	2	N	15		279
						17	9						
08	806 X	660	-0-	-146	-0-	46	1	603	2	N	10		289
						11	9						
*09	780 X	515	-0-	-265	-0-	36	1	469	2	N	9	193 1	105
						10	9						
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	3755	-0-	3755	3755	3524	2	231	9	N	210		210
09	14B2 EXT	724	-0-	724	4479	689	2	35	9	N	32	184 1	58





MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1140 X	940	-0-	-200	-0-	67	1	863	2	N	9		133
						10	9						
05	1178 X	1069	-0-	-109	-0-	76	1	961	2	N	29		162
						32	9						
06	1140 X	985	-0-	-155	-0-	64	1	900	2	N	19		181
						21	9						
07	1147 X	983	-0-	-164	-0-	67	1	913	2	N	3		184
						3	9						
08	1147 X	902	-0-	-245	-0-	61	1	841	2	N	-0-		184
09	1020 X	923	-0-	-97	-0-	62	1	846	2	N	14		198
						15	9						

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		87
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		87
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

04	DLQ G-10	6015	-0-	6015	6015	421	1	5464	2	N	118	196	1	152
						130	9							
05	DLQ G-10	5855	-0-	5855	11870	417	1	5310	2	N	116	194	1	74
						128	9							
06	17546 X	5676	-0-	-11870	-0-	368	1	5184	2	N	113			187
						124	9							
07	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	379	1	5177	2	N	95	192	1	90
						105	9							
08	5797 X	5744	-0-	-53	-0-	375	1	5207	2	N	147			237
						162	9							
*09	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	399	1	5462	2	N	93	193	1	137
						102	9							

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

04	7260 X	2987	-0-	-4273	-0-	211	1	2737	2	N	35			167
						39	9							
05	7502 X	1064	-0-	-6438	-0-	77	1	975	2	N	11			178
						12	9							
06	7140 X	5852	-0-	-1288	-0-	382	1	5382	2	N	80			258
						88	9							
07	7378 X	5233	-0-	-2145	-0-	352	1	4805	2	N	69	189	1	138
						76	9							
08	6076 X	4660	-0-	-1416	-0-	309	1	4284	2	N	61			199
						67	9							
09	5850 X	4293	-0-	-1557	-0-	287	1	3923	2	N	75	191	1	83
						83	9							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
D. O. G. OPERATING, LLC 196844														
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		14700 X	5528	-0-	-9172	-0-	4845 2	402 4	N	255	241 1	200 8	-0-	
05		14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-	281 9		N	-0-			-0-	
06		14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-			N	-0-			-0-	
07		15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-			N	-0-			-0-	
08		15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-			N	-0-			-0-	
09		5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-			N	-0-			-0-	
EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730														
04		16920 X	2497	-0-	-14423	-0-	2102 2	244 4	N	137	235 1	137 8	-0-	
05		13113 X	-0-	-0-	-13113	-0-	151 9		N	-0-			-0-	
06		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			N	-0-			-0-	
07		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-			-0-	
08		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-			-0-	
09		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-			-0-	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850														
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735														
04		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3742 2	115 4	N	55			108	
05		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	61 9	46 9	N	42			150	
06		1830 X	315	-0-	-1515	-0-	2159 2	315 2	N	-0-			150	
07		4061 X	587	-0-	-3474	-0-	548 2	39 9	N	35			185	
08		4061 X	1725	-0-	-2336	-0-	1692 2	33 9	N	30			215	
09		3930 X	1991	-0-	-1939	-0-	1950 2	41 9	N	37			252	
BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612														
04		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	992 2	81 4	N	39			254	
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	43 9	42 9	N	38			292	
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	267 2	305 2	N	-0-			292	
07		1147 N	285	-0-	-862	-0-	313 2	24 9	N	22			314	
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	261 2	13 9	N	12			326	
*09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	696 2	30 9	N	27			353	
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641														
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	405 2	58 4	N	16			41	
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	18 9		N	-0-			41	
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			41	
07		496 N	183	-0-	-313	-0-	114 2	50 9	N	45			86	
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	133 2	17 9	N	15			101	
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	272 2		N	14			115	
WAGNER OIL COMPANY 891175														
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548														
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	





MIDWAY (9150)		61154 924		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MCCANN, OLA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 276012		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9188 - 9203		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3930 #	3069	-0-	-861	-0-	3006 2	63 9	Y	57		75
05		4061 #	3650	-0-	-411	-0-	3570 2	80 9	Y	73		148
06		3930 #	2818	-0-	-1112	-0-	2739 2	79 9	Y	72	100 1	120
07		3162 #	3106	-0-	-56	-0-	3039 2	67 9	Y	61	133 1	48
08		3658 #	3245	-0-	-413	-0-	3155 2	90 9	Y	82		130
*09		3801 R	3801	-0-	-0-	-0-	3676 2	125 9	Y	114	182 1	62

MIDWAY (9300)		61154 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
OLA MCCANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 192315		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9374 - 9381		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MIDWAY, E. (COMMONWEALTH FB-B)		61155 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
XTO ENERGY INC.		945936										
MCKAMEY		WELL #: 4		RRCID -> 145351		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH 10944		PERF.10322 - 10356		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		61155 195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
ELICK		WELL #: 2		RRCID -> 269003		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10986 - 11396		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		30030 X	27141	-0-	-2889	-0-	894 1	25413 2	Y	758	707 1	137
							834 9					
05		31031 X	25889	-0-	-5142	-0-	989 1	24113 2	Y	715	777 1	75
							787 9					
06		30030 X	22892	-0-	-7138	-0-	864 1	21586 2	Y	402	443 1	34
							442 9					
07		31031 X	21152	-0-	-9879	-0-	767 1	19958 2	Y	388	379 1	43
							427 9					
08		28024 X	20146	-0-	-7878	-0-	978 1	18738 2	Y	391	395 1	39
							430 9					
09		27120 X	17620	-0-	-9500	-0-	914 1	16372 2	Y	304	314 1	29
							334 9					

GORDON GAS UNIT		61155 195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
		253162										
		WELL #: 1		RRCID -> 269654		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10986 - 11010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		19650 X	15151	-0-	-4499	-0-	657 1	14218 2	N	251	379 1	121
							276 9					
05		20305 X	14800	-0-	-5505	-0-	671 1	13855 2	N	249	171 1	199
							274 9					
06		19230 X	13126	-0-	-6104	-0-	609 1	12302 2	N	195	171 1	223
							215 9					
07		18476 X	12377	-0-	-6099	-0-	588 1	11610 2	N	163	328 1	58
							179 9					
08		14353 X	11619	-0-	-2734	-0-	570 1	10848 2	N	183	179 1	62
							201 9					
09		13890 X	10249	-0-	-3641	-0-	532 1	9555 2	N	147		209
							162 9					

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		//CONT.//		61155 195	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
BRANNON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269727	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	11347	PERF.	10605 - 11060				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
ELICK		WELL #:		3	RRCID ->	270167	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	11913	PERF.	10804 - 11568				
04		100860 X	80472	-0-	-20388	-0-	496	1	77976	2	Y	1818	1692	1		328
							2000	9								
05		104222 X	75683	-0-	-28539	-0-	508	1	73314	2	Y	1692	1842	1		178
							1861	9								
06		95490 X	67109	-0-	-28381	-0-	555	1	64691	2	Y	1694	1730	1		142
							1863	9								
07		91047 X	58211	-0-	-32836	-0-	567	1	55958	2	Y	1533	1506	1		169
							1686	9								
08		80073 X	43471	-0-	-36602	-0-	537	1	41597	2	Y	1215	1262	1		122
							1337	9								
09		77490 X	62783	-0-	-14707	-0-	1531	1	59527	2	Y	1568	1540	1		150
							1725	9								
-----																
FRIDAY		WELL #:		1	RRCID ->	270278	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	10958 - 11322				
04		4950 X	3766	-0-	-1184	-0-	241	1	3467	2	N	53	183	1		94
							58	9								
05		4743 X	2821	-0-	-1922	-0-	337	1	2450	2	N	31				125
							34	9								
06		3930 X	2058	-0-	-1872	-0-	272	1	1755	2	N	28				153
							31	9								
07		4061 X	1440	-0-	-2621	-0-	253	1	1187	2	N	-0-				153
08		4061 X	513	-0-	-3548	-0-	165	1	348	2	N	-0-				153
09		3780 X	59	-0-	-3721	-0-	31	2	28	9	N	25	139	1		39
-----																
MIDWAY, EAST ( WATSON)		WELL #:		4	RRCID ->	192201	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	10944	PERF.	10158 - 10186				
XTO ENERGY INC.		WELL #:		4	RRCID ->	192201	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	10944	PERF.	10158 - 10186				
MCKAMEY		WELL #:		4	RRCID ->	192201	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	10944	PERF.	10158 - 10186				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
MIDWAY, EAST (9100)		WELL #:		1	RRCID ->	223919	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9028 - 9040				
XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	223919	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9028 - 9040				
MCKAMEY		WELL #:		1	RRCID ->	223919	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9028 - 9040				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MIDWAY, EAST (10700)		61155 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
MCKAMEY		WELL #: 2		RRCID -> 218430		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 11610								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ELICK		WELL #: 1		RRCID -> 222662		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SCHMIDT-HUNT GU		WELL #: 1		RRCID -> 222944		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267								
04	2790 X	1946	-0-	-844	-0-	777	1	1146	2	N	21					181
05	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	23	9	2310	2	N	148	189	1			140
06	2790 X	1993	-0-	-797	-0-	163	9	1196	2	N	15					155
07	2883 X	2434	-0-	-449	-0-	780	1	1560	2	N	62					217
08	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	17	9	2393	2	N	34	181	1			70
09	2790 X	1434	-0-	-1356	-0-	806	1	633	2	N	19					89
						68	9									
						37	9									
						21	9									
-----																
MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270669		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
-----																
MCKAMEY-TAYLOR GU		WELL #: 1		RRCID -> 275891		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 11849 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
MCKAMEY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055115		COMPL. DATE 04/06/1973		TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (10700)		//CONT.//		61155 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516											
MCKAMEY -B-		WELL #:		5	RRCID ->	058992	COMPL. DATE	06/30/1974	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:			1	RRCID ->	068164	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10834 - 11568
04		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	85	1	964	3	N	13			233
							14	9							
05		434 N	341	-0-	-93	-0-	37	1	302	3	N	2			235
							2	9							
06		780 N	602	-0-	-178	-0-	41	1	553	3	N	7	127	1	115
							8	9							
07		1085 N	639	-0-	-446	-0-	54	1	563	3	N	20			135
							22	9							
08		752 N	752	-0-	-0-	-0-	63	1	661	3	N	25			160
							28	9							
*09		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	75	1	856	3	N	113			273
							124	9							

KNIPE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	135931	COMPL. DATE	09/16/1990	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	11079 - 11202			
04		9960 X	8384	-0-	-1576	-0-	671	1	7603	3	N	100	178	1	75
							110	9							
05		7781 X	6479	-0-	-1302	-0-	697	1	5691	3	N	83			158
							91	9							
06		9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	649	1	8865	3	N	120	188	1	90
							132	9							
07		8649 X	6713	-0-	-1936	-0-	582	1	6065	3	N	60			150
							66	9							
08		8649 X	7836	-0-	-813	-0-	680	1	7112	3	N	40			190
							44	9							
09		9660 X	8484	-0-	-1176	-0-	677	1	7748	3	N	54	166	1	78
							59	9							

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)		61156 129		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
FLOERKE, MAX M., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	167295	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9094 - 9144			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON FB-A)		61159 146		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
EOG RESOURCES, INC.		253162													
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	260381	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	10038 - 10120			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A)		61159 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #: 2		RRCID -> 276379		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9622 - 9636		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUPRIE-FRENCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 276987		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 9714 - 9728		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		61159 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
SMITH, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 080110		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14578		PERF.11054 - 13424		
04	1050 X	362	-0-	-688	-0-	21	1	341	2	N	-0-	76
05	992 X	269	-0-	-723	-0-	16	1	253	2	N	-0-	76
06	660 X	221	-0-	-439	-0-	14	1	207	2	N	-0-	76
07	496 X	277	-0-	-219	-0-	18	1	259	2	N	-0-	76
08	496 X	280	-0-	-216	-0-	18	1	262	2	N	-0-	76
09	360 X	225	-0-	-135	-0-	15	1	210	2	N	-0-	76

HOSKINSON A		WELL #: 3 D		RRCID -> 095240		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1530 - 1544		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH "L"		WELL #: 2		RRCID -> 108840		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 13970		PERF.10921 - 13817		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOSKINSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 114581		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 13425		PERF.11544 - 12996		
04	2130 N	2106	-0-	-24	-0-	415	1	1599	2	N	84	173
05	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	444	1	1570	2	N	84	82
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	424	1	1558	2	N	80	162
07	2170 N	2103	-0-	-67	-0-	436	1	1580	2	N	79	66
08	2108 N	2055	-0-	-53	-0-	434	1	1547	2	N	67	133
09	2070 N	1927	-0-	-143	-0-	414	1	1432	2	N	74	35

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5460 X	4502	-0-	-958	-0-	289	1	3811	2	N	365	362	1			137
						402	9									
05	5456 X	4070	-0-	-1386	-0-	283	1	3506	2	N	255	190	1			202
						281	9									
06	5160 X	3724	-0-	-1436	-0-	295	1	3164	2	N	241	380	1			63
						265	9									
07	5053 X	4218	-0-	-835	-0-	310	1	3640	2	N	244	187	1	1	8	119
						268	9									
08	4774 X	3926	-0-	-848	-0-	292	1	3389	2	N	223	188	1			154
						245	9									
09	4500 X	1399	-0-	-3101	-0-	73	1	1257	2	N	63					217
						69	9									

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

04	60 N	16	-0-	-44	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	4	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	10	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	10 N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

04	3930 X	3166	-0-	-764	-0-	759	1	2271	2	Y	124	174	1			72
						136	9									
05	3720 X	3088	-0-	-632	-0-	796	1	2136	2	Y	142					214
						156	9									
06	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	771	1	2524	2	Y	138	188	1			164
						152	9									
07	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	789	1	2592	2	Y	153	186	1			131
						168	9									
08	3317 X	3302	-0-	-15	-0-	792	1	2402	2	Y	98	1	8			228
						108	9									
09	3450 X	3396	-0-	-54	-0-	767	1	2488	2	Y	128	188	1			168
						141	9									

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	136	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	126	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	129	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	139	1	196	2	Y	-0-					-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	141	1	203	2	Y	-0-					-0-
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	143	1	166	2	Y	-0-					-0-





MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CRITES A		WELL #:		4	RRCID ->	212182	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11676 - 12284	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	3060 X	2759	-0-	-301	-0-	842 1	1821 2	Y	87	87 1			21
05	3162 X	2503	-0-	-659	-0-	96 9	851 1	Y	80	78 1	1 8		22
06	3060 X	1981	-0-	-1079	-0-	88 9	806 1	Y	54	61 1			15
07	3162 X	2117	-0-	-1045	-0-	59 9	853 1	Y	168	131 1	1 8		51
08	2914 X	1888	-0-	-1026	-0-	185 9	837 1	Y	149	127 1			73
09	2760 X	1522	-0-	-1238	-0-	164 9	783 1	Y	110	156 1			27
						121 9							
-----													
NARROW ROAD GU		WELL #:		1	RRCID ->	214702	COMPL. DATE	06/28/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10711 - 13570	
04	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	671 1	7321 2	N	99	175 1			92
05	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	109 9	694 1	N	111				203
06	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	122 9	670 1	N	107	189 1			121
07	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	118 9	693 1	N	90	1 8			210
08	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	99 9	694 1	N	85	191 1			104
*09	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	94 9	672 1	N	92				196
						101 9							
-----													
SMITH L		WELL #:		4	RRCID ->	214800	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	11205 - 12565	
04	5490 X	4578	-0-	-912	-0-	226 1	4169 2	Y	166	207 1			29
05	5673 X	5275	-0-	-398	-0-	183 9	235 1	Y	170	158 1			41
06	5490 X	5004	-0-	-486	-0-	187 9	227 1	Y	111	125 1			27
07	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	122 9	216 1	Y	109	111 1			25
08	5270 X	5261	-0-	-9	-0-	120 9	100 1	Y	132	114 1			43
*09	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	145 9	99 1	Y	108	116 1			35
						119 9							
-----													
JONES ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	216031	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13165	PERF.	11062 - 12072	
04	8460 X	8085	-0-	-375	-0-	598 1	7476 2	Y	10	28 1			13
05	8742 X	1418	-0-	-7324	-0-	11 9	223 1	Y	-0-				13
06	8460 X	1270	-0-	-7190	-0-	203 1	1195 2	Y	-0-	13 1			-0-
07	8742 X	7167	-0-	-1575	-0-	1067 2	585 1	Y	-0-				-0-
08	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	645 1	6582 2	Y	-0-				-0-
*09	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	580 1	8650 2	Y	-0-				-0-
						6658 2		Y	-0-				-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BELL FARMS		WELL #:		3	RRCID -> 216716		COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	1.1124	- 12003
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		6480 X	5792	-0-	-688	-0-	499 1	5168 2	Y	114	96 1	1 8	122
							125 9						
05		6696 X	6287	-0-	-409	-0-	519 1	5667 2	Y	92	94 1	8 8	112
							101 9						
06		6210 X	5685	-0-	-525	-0-	484 1	5110 2	Y	83	82 1		113
							91 9						
07		6386 X	6065	-0-	-321	-0-	526 1	5366 2	Y	157	88 1	5 8	177
							173 9						
08		6386 X	6058	-0-	-328	-0-	453 1	5295 2	Y	282	164 1	2 8	293
							310 9						
*09		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	488 1	5560 2	Y	171	361 1		103
							188 9						

DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 218885		COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	14292	PERF.	1.0911	- 11286
04		930 N	907	-0-	-23	-0-	53 1	854 2	Y	-0-			59
05		1085 N	955	-0-	-130	-0-	58 1	897 2	Y	-0-			59
06		960 N	920	-0-	-40	-0-	58 1	862 2	Y	-0-			59
07		930 N	896	-0-	-34	-0-	59 1	837 2	Y	-0-			59
08		961 N	914	-0-	-47	-0-	59 1	855 2	Y	-0-			59
09		930 N	837	-0-	-93	-0-	57 1	780 2	Y	-0-			59

CRITES A		WELL #:		5	RRCID -> 219672		COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	13342	PERF.	1.2540	- 12693
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUCKY JONES		WELL #:		1	RRCID -> 222943		COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	1.1376	- 11754
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187

DHW GU		WELL #:		1	RRCID -> 223960		COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	13095	PERF.	1.1933	- 12021
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	120 1	821 2	N	23			123
							25 9						
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	124 1	700 2	N	25			148
							28 9						
06		840 N	705	-0-	-135	-0-	120 1	546 2	N	35			183
							39 9						
07		992 N	541	-0-	-451	-0-	124 1	416 2	N	1	1 8		183
							1 9						
08		837 N	553	-0-	-284	-0-	124 1	412 2	N	15			198
							17 9						
09		720 N	343	-0-	-377	-0-	120 1	210 2	N	12			210
							13 9						

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CRITES A		WELL #:		6	RRCID ->	224267	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	12502 - 12596
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
APEX GU		WELL #:		2	RRCID ->	224307	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	12423 - 12438
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JONES ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	226744	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	11128 - 11654
04	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	343 1	4285 2	Y	79	163 1	1 8	93
						87 9						
05	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	758 1	4055 2	Y	16			109
						18 9						
06	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	746 1	3923 2	Y	124	169 1		64
						136 9						
07	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	396 1	4463 2	Y	94	1 8		157
						103 9						
08	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	336 1	4503 2	Y	217	182 1		192
						239 9						
09	4800 X	4747	-0-	-53	-0-	369 1	4237 2	Y	128	192 1		128
						141 9						
-----												
VALLEY		WELL #:		4ST	RRCID ->	226861	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	12796	PERF.	11488 - 11506
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	201 1	318 2	Y	102	189 1		129
						112 9						
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	189 1	308 2	Y	97			226
						107 9						
06	600 N	542	-0-	-58	-0-	183 1	245 2	Y	104	188 1		142
						114 9						
07	620 N	532	-0-	-88	-0-	172 1	242 2	Y	107	180 1	1 8	68
						118 9						
08	558 N	485	-0-	-73	-0-	160 1	229 2	Y	87			155
						96 9						
09	540 N	426	-0-	-114	-0-	151 1	176 2	Y	90	188 1		57
						99 9						
-----												
DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	230034	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11086 - 11538
04	810 N	782	-0-	-28	-0-	46 1	736 2	Y	-0-			82
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	49 1	761 2	Y	-0-			82
06	840 N	750	-0-	-90	-0-	48 1	702 2	Y	-0-			82
07	806 N	717	-0-	-89	-0-	47 1	670 2	Y	-0-			82
08	806 N	735	-0-	-71	-0-	47 1	688 2	Y	-0-			82
09	750 N	694	-0-	-56	-0-	47 1	647 2	Y	-0-			82

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HOSKINSON "A"		WELL #:		6	RRCID -> 234897		COMPL. DATE 01/27/2008			TOTAL DEPTH 11300		PERF.10750 - 11224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1890 X	1802	-0-	-88	-0-	361 1	1393 2	N	44			125
							48 9						
05		1953 X	1643	-0-	-310	-0-	350 1	1238 2	N	50			175
							55 9						
06		1860 X	1702	-0-	-158	-0-	353 1	1296 2	N	48			223
							53 9						
07		1922 X	1758	-0-	-164	-0-	366 1	1326 2	N	60	178 1	1 8	104
							66 9						
08		1922 X	1717	-0-	-205	-0-	367 1	1307 2	N	39	1 8		142
							43 9						
09		1800 X	1665	-0-	-135	-0-	362 1	1252 2	N	46			188
							51 9						
-----													
SHELL		WELL #:		D 1	RRCID -> 243618		COMPL. DATE 03/12/2015			TOTAL DEPTH 12650		PERF.10725 - 10951	
04		12420 X	11586	-0-	-834	-0-	675 1	10652 2	Y	235	324 1	1 8	70
							259 9						
05		12834 X	10058	-0-	-2776	-0-	717 1	9065 2	Y	251	189 1	11 8	121
							276 9						
06		12420 X	7323	-0-	-5097	-0-	681 1	6511 2	Y	119	165 1		75
							131 9						
07		12834 X	3608	-0-	-9226	-0-	496 1	3044 2	Y	62	98 1	1 8	38
							68 9						
08		10695 X	1059	-0-	-9636	-0-	231 1	806 2	Y	20	48 1		10
							22 9						
09		10350 X	795	-0-	-9555	-0-	180 1	596 2	Y	17	20 1		7
							19 9						
-----													
MCKAMEY		WELL #:		1	RRCID -> 257175		COMPL. DATE 08/31/2010			TOTAL DEPTH 13379		PERF.12538 - 13285	
04		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	120 1	6433 2	N	285	185 1		192
							314 9						
05		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	124 1	6527 2	N	269	376 1		85
							296 9						
06		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	120 1	6001 2	N	253	187 1		151
							278 9						
07		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	124 1	5914 2	N	203	178 1		176
							223 9						
08		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	124 1	5758 2	N	220	178 1		218
							242 9						
*09		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	120 1	5289 2	N	203	183 1		238
							223 9						
-----													
SMITH L		WELL #:		5	RRCID -> 266020		COMPL. DATE 12/28/2012			TOTAL DEPTH 13728		PERF.12682 - 12692	
04		2130 X	1752	-0-	-378	-0-	192 1	1414 2	Y	133	168 1		24
							146 9						
05		2201 X	1959	-0-	-242	-0-	198 1	1615 2	Y	133	124 1	1 8	32
							146 9						
06		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	216 1	1754 2	Y	241	215 1		58
							265 9						
07		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	250 1	2016 2	Y	273	267 1	2 8	62
							300 9						
08		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	244 1	1928 2	Y	304	267 1		99
							334 9						
09		2250 N	2209	-0-	-41	-0-	224 1	1736 2	Y	226	252 1		73
							249 9						

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SHELL E		WELL #:		1	RRCID -> 268961		COMPL. DATE 01/15/2015			TOTAL DEPTH 12875		PERF.11942 - 11952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1770 X	1589	-0-	-181	-0-	93 1	1473 2	Y	21	23 1		6
							23 9						
05		1829 X	1129	-0-	-700	-0-	81 1	1024 2	Y	22	15 1	4 8	9
							24 9						
06		1230 X	988	-0-	-242	-0-	83 1	798 2	Y	97	45 1		61
							107 9						
07		1643 X	1212	-0-	-431	-0-	151 1	927 2	Y	122	105 1	1 8	77
							134 9						
08		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	225 1	787 2	Y	125	138 1		64
							138 9						
*09		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	258 1	853 2	Y	163	162 1		65
							179 9						
-----													
CRITES G.U.		WELL #:		1H	RRCID -> 269762		COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 11351		PERF.13120 - 14670	
04		11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	583 1	10158 2	Y	1060	1049 1	2 8	253
							1166 9						
05		12143 X	12143	-0-	-0-	-0-	540 1	10396 2	Y	1097	1041 1	13 8	296
							1207 9						
06		11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	484 1	10183 2	Y	1050	1050 1		296
							1155 9						
07		12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	480 1	10631 2	Y	1000	987 1	5 8	304
							1100 9						
08		12307 X	12186	-0-	-121	-0-	496 1	10595 2	Y	995	813 1	1 8	488
							1095 9						
09		11910 X	11690	-0-	-220	-0-	507 1	10214 2	Y	881	1155 1		214
							969 9						
-----													
FLOERKE-MCKAMEY GU		WELL #:		1	RRCID -> 275555		COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 12290		PERF.11928 - 13482	
04		151500 X	137763	-0-	-13737	-0-	840 1	134562 2	N	2146	2035 1		264
							2361 9						
05		156550 X	117584	-0-	-38966	-0-	868 1	114585 2	N	1937	1954 1		247
							2131 9						
06		151500 X	94695	-0-	-56805	-0-	840 1	92263 2	N	1447	1405 1		289
							1592 9						
07		156550 X	80759	-0-	-75791	-0-	868 1	78476 2	N	1286	1421 1		154
							1415 9						
08		129642 X	67180	-0-	-62462	-0-	868 1	65146 2	N	1060	1084 1		130
							1166 9						
09		125460 X	72670	-0-	-52790	-0-	2852 1	68766 2	N	956	898 1		188
							1052 9						
-----													
MUSTANG FARMS GU		WELL #:		1	RRCID -> 278229		COMPL. DATE 09/18/2015			TOTAL DEPTH 12175		PERF.12449 - 13861	
04		173430 X	160569	-0-	-12861	-0-	840 1	156414 2	N	3014	2825 1		447
							3315 9						
05		179211 X	150112	-0-	-29099	-0-	868 1	146147 2	N	2815	2842 1		420
							3097 9						
06		173430 X	132703	-0-	-40727	-0-	840 1	129124 2	N	2490	2641 1		269
							2739 9						
07		175460 X	125714	-0-	-49746	-0-	868 1	122495 2	N	2137	2166 1		240
							2351 9						
08		152396 X	116044	-0-	-36352	-0-	868 1	112975 2	N	2001	2036 1	1 8	204
							2201 9						
09		147480 X	106315	-0-	-41165	-0-	840 1	103574 2	N	1728	1657 1		275
							1901 9						

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179											
JONES "H"				WELL #:	1	RRCID ->	225028	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13530	PERF.13350 - 13488			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.				337752		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
SCHMIDT, HENRY W.				WELL #:	2	RRCID ->	216724	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	14200	PERF. 6856 - 6876			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
MCKAMEY				WELL #:	5	RRCID ->	217338	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12570 - 12675			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

MCKAMEY				WELL #:	6	RRCID ->	233342	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	13474	PERF.13076 - 13141		
04	6810 X	6782	-0-	-28	-0-	1739	1	3887	3	Y	1051	1070	1	477
						1156	9							
05	7037 X	7006	-0-	-31	-0-	1797	1	4198	3	Y	919	914	1	482
						1011	9							
06	6810 X	6424	-0-	-386	-0-	1677	1	3717	3	Y	936	1113	1	305
						1030	9							
07	7037 X	6876	-0-	-161	-0-	1797	1	4035	3	Y	949	1076	1	178
						1044	9							
08	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	1797	1	3685	3	Y	916	711	1	383
						1008	9							
*09	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	1723	1	3910	3	Y	868	907	1	344
						955	9							

MIDWAY, S. (MOORE)				61159 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
EOG RESOURCES, INC.				253162											
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #:	2	RRCID ->	276198	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9680 - 9692			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUPRIE-FRENCH GU				WELL #:	1	RRCID ->	277003	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 9778 - 9788			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDWAY, S. (MORRIS)  
EOG RESOURCES, INC.  
DUPRIE-FRENCH GU

61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
253162  
WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1500 N	1461	-0-	-39	-0-	291 1	1161 2	Y	8			23
05	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	294 1	1131 2	Y	14			37
06	1500 N	1346	-0-	-154	-0-	281 1	1051 2	Y	13			50
07	1519 N	1445	-0-	-74	-0-	302 1	1123 2	Y	18			68
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	301 1	1057 2	Y	104	61 1		111
09	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	293 1	1028 2	Y	17			128

MIDWAY, S. (RITCHIE 11500)  
ETOCO, L.P.  
WOLTER

61159 679 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
255133  
WELL #: 2 RRCID -> 234081 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF. 11426 - 11454

*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/06/2013

MIDWAY, S. (WATSON FB-B)  
EOG RESOURCES, INC.  
DUPRIE-FRENCH GU

61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
253162  
WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912

04	390 N	312	-0-	-78	-0-	61 1	243 2	N	7			127
05	403 N	380	-0-	-23	-0-	76 1	290 2	N	13			140
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	63 1	236 2	N	2			142
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	72 1	269 2	N	4			146
08	372 N	333	-0-	-39	-0-	69 1	243 2	N	19	131 1		34
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	21 9	222 2	N	3			37

MIDWAY, SOUTH (6050)  
IV L.C.  
IVEY, B.E.

61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
427181  
WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIFFLIN (F-81)		61283 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #:	12	RRCID ->	078732	COMPL. DATE	07/23/1978	TOTAL DEPTH	9872	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MIFFLIN (H-02)		61283 622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #:	28 D	RRCID ->	112515	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	10125	PERF. 7036 - 7046
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	2100	2124	-0-	24 B	-6728	161 1	1954 3	Y	-0-	-0-
05	2170	2474	-0-	304 B	-6424	190 1	2203 3	Y	-0-	-0-
06	2100 N	2171	-0-	71 B	-6353	162 1	1994 3	Y	-0-	-0-
07	2170 N	2321	-0-	151 B	-6202	130 1	2155 3	Y	-0-	-0-
08	2170 N	2110	-0-	-60 B	-6202	182 1	1917 3	Y	-0-	-0-
09	2100 N	2375	-0-	275 B	-5927	176 1	2171 3	Y	-0-	-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C"		61283 622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY		
WELL #:		22		RRCID ->	138825	COMPL. DATE	06/09/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7033 - 7044
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875)		61530 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
PLATFORM OPERATING, LLC		667928								
SAENZ		WELL #:	1	RRCID ->	262255	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4866 - 5626
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	8844	8844	-0-	-0-	-0-	8844 2		N	-0-	135
05	0 W	9548	-0-	9548	9548	9548 2		N	-0-	135
06	8454	8454	-0-	-0-	9548	8426 2	28 9	N	25	133 1
07	7433	7433	-0-	-0-	9548	7433 2		N	-0-	27
08	4650	3995	-0-	-655	8893	3995 2		N	-0-	27
09	4500	-0-	-0-	-4500	4393			N	2	29

MILLER RANCH (FRIO 3300)		61544 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605								
COFFIN, PHYLLIS		WELL #:	1	RRCID ->	111996	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3084 - 3590
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-	-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



MILLER RANCH, S. (4380) 61546 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 279738 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4442 - 4469

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

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

04	05	06	07	08	09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	128 1	263 2	N	-0-	-0-
04		391 N	391	-0-	-0-						128 1	263 2	N	-0-	-0-
05		434 N	363	-0-	-71						128 1	235 2	N	-0-	-0-
06		390 N	326	-0-	-64						128 1	198 2	N	-0-	-0-
07		403 N	223	-0-	-180						82 1	141 2	N	-0-	-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372								N	-0-	-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330								N	-0-	-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	85 1	175 2	N	-0-					-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	85 1	157 2	N	-0-					-0-
06	270 N	217	-0-	-53	-0-	85 1	132 2	N	-0-					-0-
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	87 1	149 2	N	-0-					-0-
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	90 1	126 2	N	-0-					-0-
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	90 1	133 2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850											
MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #:		27		RRCID -> 194764		COMPL. DATE		N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	263	2	N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	137	2	N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	116	2	N	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	130	2	N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	110	2	N	-0-			-0-
*09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	117	2	N	-0-			-0-
-----															
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		24		RRCID -> 195387		COMPL. DATE		04/16/2003		TOTAL DEPTH		6094 PERF. 3366 - 3373	
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	328	2	N	-0-			-0-
05	527 N	454	-0-	-73	-0-	-0-	160	1	294	2	N	-0-			-0-
06	480 N	407	-0-	-73	-0-	-0-	160	1	247	2	N	-0-			-0-
07	496 N	442	-0-	-54	-0-	-0-	163	1	279	2	N	-0-			-0-
08	465 N	404	-0-	-61	-0-	-0-	168	1	236	2	N	-0-			-0-
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	-0-	168	1	250	2	N	-0-			-0-
-----															
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		61		RRCID -> 201304		COMPL. DATE		05/04/2012		TOTAL DEPTH		4775 PERF. 3324 - 3336	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		72		RRCID -> 210547		COMPL. DATE		05/21/2005		TOTAL DEPTH		6114 PERF. 5873 - 5945	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MILLS BENNETT		WELL #:		45		RRCID -> 258414		COMPL. DATE		06/20/2012		TOTAL DEPTH		5880 PERF. 5106 - 5182	
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	328	2	N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	294	2	N	-0-			-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	247	2	N	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	279	2	N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	236	2	N	-0-			-0-
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	250	2	N	-0-			-0-
-----															
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		69		RRCID -> 267728		COMPL. DATE		04/16/2012		TOTAL DEPTH		4760 PERF. 4552 - 4558	
04	1050 N	814	-0-	-236	-0-	-0-	267	1	547	2	N	-0-			-0-
05	868 N	757	-0-	-111	-0-	-0-	267	1	490	2	N	-0-			-0-
06	810 N	679	-0-	-131	-0-	-0-	267	1	412	2	N	-0-			-0-
07	837 N	737	-0-	-100	-0-	-0-	272	1	465	2	N	-0-			-0-
08	744 N	674	-0-	-70	-0-	-0-	280	1	394	2	N	-0-			-0-
*09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	416	2	N	-0-			-0-
-----															
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		11		RRCID -> 269452		COMPL. DATE		05/23/2012		TOTAL DEPTH		6429 PERF. 4176 - 4424	
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	66	2	N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	32	1	59	2	N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	32	1	49	2	N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	33	1	56	2	N	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	34	1	47	2	N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	34	1	50	2	N	-0-			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850								
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		50	RRCID ->	269453	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	3892 - 3902
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	962	1	1970	2	N	-0-	-0-
05	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	962	1	1762	2	N	-0-	-0-
06	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	962	1	1485	2	N	-0-	-0-
07	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	979	1	1673	2	N	-0-	-0-
08	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	1009	1	1417	2	N	-0-	-0-
*09	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	1009	1	1498	2	N	-0-	-0-

MINNIE BOCK (5700)				61914 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
PRODEX OPERATING COMPANY				680100								
CLARA DRISCOL SEIVERS		WELL #:		2	RRCID ->	066305	COMPL. DATE	03/14/1976	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)				61916 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697								
BICKLER-MOSELY		WELL #:		3 L	RRCID ->	012119	COMPL. DATE	12/31/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	270 N	156	-0-	-114	-0-	11	1	78	2	Y	61	78 1 32
						67	9					
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	24 1 8
06	360 X	69	-0-	-291	-0-	7	1	62	2	Y	-0-	5 1 3
07	372 X	43	-0-	-329	-0-	5	1	38	2	Y	-0-	2 1 1
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1 1 -0-
09	150 X	29	-0-	-121	-0-	4	1	25	2	Y	-0-	-0-

PERKINS GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	012121	COMPL. DATE	02/22/1955	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5804 - 5822
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

DUGGER, L. M.				WELL #:	6 H	RRCID ->	038637	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BICKLER-MOSELY				WELL #:	5 H	RRCID ->	063278	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

-----													
MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697													
BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----													
DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246													
04		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	1	205	2	Y	171 99 1 115
								188	9				
05		1705 X	1593	-0-	-112	-0-	-0-	1187	1	251	2	Y	141 172 1 84
								155	9				
06		1650 X	1479	-0-	-171	-0-	-0-	1100	1	216	2	Y	148 188 1 44
								163	9				
07		1705 X	1582	-0-	-123	-0-	-0-	1276	1	128	2	Y	162 114 1 92
								178	9				
08		1581 X	1577	-0-	-4	-0-	-0-	1354	1	85	2	Y	125 102 1 115
								138	9				
09		1530 X	1507	-0-	-23	-0-	-0-	1322	1	73	2	Y	102 106 1 111
								112	9				
-----													
DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177													
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----													
DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616													
04		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----													
DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354													
04		570 N	57	-0-	-513	-0-	-0-	57	1			Y	-0-
05		806 N	241	-0-	-565	-0-	-0-	241	1			Y	-0-
06		600 N	14	-0-	-586	-0-	-0-	14	1			Y	-0-
07		62 N		-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-
08		248 N		-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-
09		14 N		-0-	-14	-0-	-0-					Y	-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) PINTAIL OIL & GAS, LLC EWING		//CONT.// 61916 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES						
		//CONT.// 665697		WELL #: 8		RRCID -> 193531		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6004 - 6226				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	810 N	686	-0-	-124	-0-	322	1	314	2	Y	45	38	1			20
05	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	50	9	425	1	Y	54	54	1			20
06	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	59	9	469	1	Y	131	124	1			27
07	1085 X	1077	-0-	-8	-0-	144	9	470	1	Y	123	117	1			33
08	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	135	9	509	1	Y	85	90	1			28
09	1110 X	928	-0-	-182	-0-	94	9	514	1	Y	85	86	1			27
						94	9									
DUGGER, L. M.				WELL #: 19		RRCID -> 199676		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 5660 - 5778				
04	189 X	189	-0-	-0-	-0-	75	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	173 X	173	-0-	-0-	-0-	52	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	40	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	43	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	121	-0-	-65	-0-	45	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	35	1	50	2	Y	-0-					-0-
DUGGER, L. M.				WELL #: 15		RRCID -> 214200		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 6521 - 6560				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BICKLER-MOSELY				WELL #: 10		RRCID -> 222949		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6514 - 6522				
04	930 X	870	-0-	-60	-0-	289	1	391	2	Y	173	171	1			70
05	1333 X	1079	-0-	-254	-0-	190	9	231	1	Y	187	196	1			61
06	1290 X	719	-0-	-571	-0-	206	9	237	1	Y	147	129	1			79
07	1333 X	577	-0-	-756	-0-	162	9	255	1	Y	181	207	1			53
08	1085 X	472	-0-	-613	-0-	199	9	309	1	Y	107	119	1			41
09	1050 X	808	-0-	-242	-0-	118	9	348	1	Y	181	192	1			30
						199	9									
EWING				WELL #: 6		RRCID -> 224445		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6054 - 6074				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: NUECES	
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697			
BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM BALANCE
	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	
04	602 N	602 -0- -0- -0- 445 1 73 2 Y 76	118
05	640 N	640 -0- -0- -0- 84 9 102 2 Y 58 111 1	65
06	655 N	655 -0- -0- -0- 474 1 69 2 Y 77 56 1	86
07	620 N	595 -0- -25 -0- 501 1 74 9 Y 67 110 1	43
08	651 N	549 -0- -102 -0- 64 9 73 9 Y 66 48 1	61
09	660 N	489 -0- -171 -0- 521 1 68 9 Y 62 102 1	21
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 445 1 73 2 Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 84 9 102 2 Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 474 1 69 2 Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 501 1 74 9 Y -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 64 9 73 9 Y -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 521 1 68 9 Y -0-	-0-
DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279			
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 445 1 73 2 Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 84 9 102 2 Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 474 1 69 2 Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 501 1 74 9 Y -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 64 9 73 9 Y -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 521 1 68 9 Y -0-	-0-
DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837			
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 445 1 73 2 Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 84 9 102 2 Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 474 1 69 2 Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 501 1 74 9 Y -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 64 9 73 9 Y -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 521 1 68 9 Y -0-	-0-
DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480			
04	1710 X	664 -0- -1046 -0- 664 1 N -0- 12 1	-0-
05	1302 X	701 -0- -601 -0- 701 1 N -0-	-0-
06	570 N	432 -0- -138 -0- 432 1 N -0-	-0-
07	682 N	-0- -0- -682 -0- 44 1 N -0-	-0-
08	713 N	-0- -0- -713 -0- 44 1 N -0-	-0-
09	420 N	-0- -0- -420 -0- 44 1 N -0-	-0-
DUGGER, L. M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632			
04	16 X	16 -0- -0- -0- 7 1 9 2 Y -0-	-0-
05	T. A.	314 -0- 314 314 291 1 23 9 Y 21 14 1	7
06	T. A.	622 -0- 622 936 600 1 22 9 Y 20 23 1	4
07	T. A.	740 -0- 740 1676 711 1 29 9 Y 26 22 1	8
08	2411 X	735 -0- -1676 -0- 734 1 1 9 Y 1 7 1	2
09	630 X	577 -0- -53 -0- 577 1 1 9 Y -0- 2 1	-0-
DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858			
04	266 N	266 -0- -0- -0- 106 1 160 2 Y -0-	-0-
05	199 N	199 -0- -0- -0- 60 1 139 2 Y -0-	-0-
06	133 N	133 -0- -0- -0- 44 1 89 2 Y -0-	-0-
07	279 N	158 -0- -121 -0- 57 1 101 2 Y -0-	-0-
08	186 N	149 -0- -37 -0- 55 1 94 2 Y -0-	-0-
*09	149 N	149 -0- -0- -0- 62 1 87 2 Y -0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697  
 EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2250 X	1718	-0-	-532	-0-	839 1	472 2	Y	370	301 1	158
						407 9					
05	2325 X	1964	-0-	-361	-0-	799 1	780 2	Y	350	369 1	139
						385 9					
06	2250 X	1678	-0-	-572	-0-	750 1	539 2	Y	354	406 1	87
						389 9					
07	2139 X	1562	-0-	-577	-0-	811 1	443 2	Y	280	286 1	81
						308 9					
08	1953 X	1680	-0-	-273	-0-	802 1	540 2	Y	307	296 1	92
						338 9					
09	1890 X	1551	-0-	-339	-0-	702 1	504 2	Y	314	310 1	96
						345 9					

-----

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697  
 BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697  
 DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----

MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697  
 PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9)		61916 384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697												
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239622		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	315	1	11	9	N	10			71
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	352	1	190	2	N	8			79
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	120	1	20	9	N	18			97
07	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	1			N	-0-	83	1	14
08	155 N	61	-0-	-94	-0-	47	1	14	2	N	-0-			14
09	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	1			N	-0-			14

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200)		61916 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697												
DUGGER		WELL #: 16		RRCID -> 174323		COMPL. DATE 07/17/1999			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17)		61916 544		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697												
EWING, J. H.		WELL #: 10		RRCID -> 270087		COMPL. DATE 10/18/2012			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	244	1	81	2	Y	67	55	1	29
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	271	1	129	2	Y	81	80	1	30
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	244	1	119	2	Y	82	92	1	20
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	315	1	133	2	Y	101	94	1	27
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	317	1	57	2	Y	84	85	1	26
*09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	311	1	61	2	Y	85	85	1	26

MINNIE BOCK, WEST (7650)		61921 675		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697												
DUGGER, L. M.		WELL #: 6 J		RRCID -> 038937		COMPL. DATE 02/25/1966			TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550)		62072 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068148		COMPL. DATE 05/12/2014			TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	8340	7576	-0-	-764	-0-	7554	2	22	9	N	20	177	1	130
05	8618	7754	-0-	-864	-0-	7708	2	46	9	N	42			172
06	8190 #	7293	-0-	-897	-0-	7271	2	22	9	N	20			192
07	8184 #	7413	-0-	-771	-0-	7382	2	31	9	N	28			220
08	7967 #	7303	-0-	-664	-0-	7282	2	21	9	N	19			239
09	7590 #	6908	-0-	-682	-0-	6902	2	6	9	N	5			244



MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. 630591  
 ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 218407 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10404 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 X	294	-0-	-36	-0-	53 1	241 2	N	-0-			54
05	310 X	292	-0-	-18	-0-	51 1	238 2	N	3			57
						3 9						
06	360 X	288	-0-	-72	-0-	286 2	2 9	N	2			59
07	422 X	422	-0-	-0-	-0-	28 1	325 2	N	63			122
						69 9						
08	389 X	389	-0-	-0-	-0-	50 1	281 2	N	53			175
						58 9						
*09	350 X	350	-0-	-0-	-0-	23 1	303 2	N	22	187 0		10
						24 9						

FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 222646 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 11572

04	960 X	444	-0-	-516	-0-	78 1	356 2	N	9			89
						10 9						
05	992 X	563	-0-	-429	-0-	97 1	455 2	N	10			99
						11 9						
06	960 X	224	-0-	-736	-0-	218 2	6 9	N	5			104
07	713 X	312	-0-	-401	-0-	22 1	246 2	N	40			144
						44 9						
08	713 X	557	-0-	-156	-0-	80 1	455 2	N	20			164
						22 9						
*09	587 X	587	-0-	-0-	-0-	37 1	478 2	N	65	194 1		35
						72 9						

VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

04	960 X	25	-0-	-935	-0-	25 3		N	-0-			50
05	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-			50
06	1080 X	164	-0-	-916	-0-	133 3	31 9	N	28			78
07	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1360 3	32 9	N	29			107
08	1271 X	99	-0-	-1172	-0-	82 3	17 9	N	15			122
*09	1230 X	963	-0-	-267	-0-	960 3	3 9	N	3			125

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456  
 LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 248013 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 VAQUILLAS BORREGO WELL #: 27 RRCID -> 250556 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7034 - 7100

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISSEY (WILCOX)		//CONT.//		62162 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BMT 123		WELL #:		1	RRCID ->	257917	COMPL. DATE	06/30/2015	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7489 - 7538
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	185 1	92
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92 1	-0-

MISSEY (WILCOX - PUIG)				62162 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
RUNNING W. "B"		WELL #:		7 T	RRCID ->	202600	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7619 - 8158
04	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	214 1	2654 2	N	7	1 1		60
05	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2561 2	10 9	N	9			69
06	3810 X	2398	-0-	-1412	-0-	161 1	2233 2	N	4			73
07	3937 X	2619	-0-	-1318	-0-	171 1	2446 2	N	2			75
08	3410 X	2433	-0-	-977	-0-	154 1	2269 2	N	9			84
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	10 9		N	NO RPT			84

RUNNING W. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	202902	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7870 - 8168
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	29 1	362 2	N	-0-			14
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	468 2	1 9	N	1			15
06	540 N	378	-0-	-162	-0-	25 1	352 2	N	1			16
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	1 9	358 2	N	1			17
08	465 N	412	-0-	-53	-0-	25 1	385 2	N	1			18
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	1 9		N	NO RPT			18

RUNNING, W "B"		WELL #:		11	RRCID ->	209071	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7626 - 8138
04	1260 X	1035	-0-	-225	-0-	77 1	958 2	N	-0-			45
05	1302 X	995	-0-	-307	-0-	993 2	2 9	N	2			47
06	1260 X	975	-0-	-285	-0-	65 1	908 2	N	2			49
07	1209 X	956	-0-	-253	-0-	2 9	891 2	N	3			52
08	1085 X	1001	-0-	-84	-0-	62 1	935 2	N	2			54
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-	3 9		N	NO RPT			54

MOBIL-DAVID (ANDERSON)				62262 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
CREST RESOURCES, INC.				189901								
CHAPMAN		WELL #:		3402	RRCID ->	196872	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	10182 - 10206
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2016 - PLUGGED 04/28/16												

MOBIL-DAVID (ANDERSON)		//CONT.//		62262 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES								
OMEGA ENERGY, LLC				622657												
CHAPMAN UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 177881	COMPL. DATE 06/28/2000	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11418	- 11440							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CHAPMAN RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 216702	COMPL. DATE 05/10/2005	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11416	- 11460							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352	RRCID -> 196378	COMPL. DATE 06/22/2003	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11089	- 11106							
CHAPMAN				WELL #: 3802												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CHAPMAN				WELL #: 3803ST	RRCID -> 205982	COMPL. DATE 09/04/2004	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 5020	- 11233							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035	RRCID -> 190455	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH 11531	PERF.10876	- 10992							
CHAPMAN RANCH				WELL #: 2												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
CHAPMAN RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 197910	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 11275	PERF.10930	- 10940							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

-----															
MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		12540 X	11240	-0-	-1300	-0-	11143	3	97	9	N	88			1003
05		12462 X	11527	-0-	-935	-0-	11430	3	97	9	N	88	193	1	898
06		11940 X	9404	-0-	-2536	-0-	9326	3	78	9	N	71	189	1	780
07		11687 X	9431	-0-	-2256	-0-	9326	3	105	9	N	95	1	1	874
08		11687 X	9426	-0-	-2261	-0-	9326	3	100	9	N	91			965
09		11250 X	10285	-0-	-965	-0-	10206	3	79	9	N	72	182	1	855
-----															
MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
OMEGA ENERGY, LLC 622657															
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 11827															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471															
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
-----															
MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347															
CHAPMAN, J. O. WELL #: 138 RRCID -> 217866 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864															
04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			218
05		257 X	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-			218
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			218
07		47 X	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-			218
08		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			218
09		240 X	26	-0-	-214	-0-	1	1	25	2	N	-0-			218
-----															
CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685															
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272															
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
CHAPMAN RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 207096	COMPL. DATE 08/11/2004	TOTAL DEPTH 13050	PERF.12560	- 12661					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHAPMAN RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 214728	COMPL. DATE 08/20/2005	TOTAL DEPTH 13130	PERF.12719	- 12852					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHAPMAN RANCH				WELL #: 14	RRCID -> 215025	COMPL. DATE 10/16/2005	TOTAL DEPTH 13220	PERF.12784	- 12882					
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			Y	-0-			226
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			226
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			226
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			226
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			226
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			226
-----														
CHAPMAN RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 215831	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12106	- 12229					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
-----														
CHAPMAN RANCH				WELL #: 23	RRCID -> 231911	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 12998	PERF.12637	- 12739					
04	2970 X	1700	-0-	-1270	-0-	1691	3	9	9	Y	8			99
05	2232 X	1673	-0-	-559	-0-	1660	3	13	9	Y	12			111
06	1950 N	1689	-0-	-261	-0-	1675	3	14	9	Y	13			124
07	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1675	3	11	9	Y	10			134
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1675	3	11	9	Y	10			144
09	1950 N	1576	-0-	-374	-0-	1565	3	11	9	Y	10			154
-----														
CHAPMAN RANCH				WELL #: 15	RRCID -> 234051	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 12373	PERF.12068	- 12139					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHAPMAN RANCH				WELL #: 18	RRCID -> 234655	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 12281	PERF. N/A						
04	1200 N	759	-0-	-441	-0-	735	3	24	9	Y	22			207
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1254	3	19	9	Y	17			224
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	861	3	22	9	Y	20			244
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	861	3	35	9	Y	32	185	1	91
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	861	3	64	9	Y	58			149
*09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	752	3	51	9	Y	46			195

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.// 62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 247940		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

VENTEX OPERATING CORP.		884527															
SMITH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255576		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 13975		PERF.13758 - 13778							
04	11160 X	7862	-0-	-3298	-0-	7468	3	394	9	N	358	355	1			92	
05	11532 X	9484	-0-	-2048	-0-	9098	3	386	9	N	351	342	1			101	
06	11160 X	8989	-0-	-2171	-0-	8650	3	339	9	N	308	180	1			229	
07	11222 X	9116	-0-	-2106	-0-	8783	3	333	9	N	303	380	1			152	
08	9486 X	9040	-0-	-446	-0-	8730	3	310	9	N	282	177	1			257	
09	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					257	

RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257552		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 14222		PERF.13718 - 13978							
04	11580 X	9852	-0-	-1728	-0-	9425	3	427	9	N	388	355	1			137	
05	12214 X	11757	-0-	-457	-0-	11336	3	421	9	N	383	354	1			166	
06	11820 X	11620	-0-	-200	-0-	11225	3	395	9	N	359	354	1			171	
07	12214 X	11576	-0-	-638	-0-	11199	3	377	9	N	343	350	1			164	
08	11749 X	11333	-0-	-416	-0-	10969	3	364	9	N	331	351	1			144	
09	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					N	NO RPT					144	

SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 266616		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 14030		PERF.13743 - 13896							
04	2910 X	2014	-0-	-896	-0-	1962	3	52	9	N	47					192	
05	3007 X	2461	-0-	-546	-0-	2404	3	57	9	N	52					244	
06	2910 X	2397	-0-	-513	-0-	2345	3	52	9	N	47	177	1			114	
07	2449 X	2419	-0-	-30	-0-	2364	3	55	9	N	50					164	
08	2449 X	2335	-0-	-114	-0-	2280	3	55	9	N	50					214	
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					214	

ALBRECHT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267243		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 14030		PERF.13617 - 13780							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					84	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					97	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					147	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					180	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	175	1			63	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63	

ALBRECHT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 277798		COMPL. DATE 07/13/2013		TOTAL DEPTH 14225		PERF.13698 - 13762							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
VENTEX OPERATING CORP.		//CONT.//		884527									
RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279610	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL DEPTH	13672	PERF.	13610 - 13616	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	39433 X	10698	-0-	-28735	-0-		10302 3	396 9	N	360	356 1		169
05	13516 X	11350	-0-	-2166	-0-		10951 3	399 9	N	363	355 1		177
06	13080 X	10491	-0-	-2589	-0-		10155 3	336 9	N	305	357 1		125
07	11625 X	9650	-0-	-1975	-0-		9354 3	296 9	N	269	356 1		38
08	11625 X	8866	-0-	-2759	-0-		8547 3	319 9	N	290	178 1		150
09	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-				N	NO RPT			150

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)				62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347									
CHAPMAN RANCH		WELL #:		147	RRCID ->	221355	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	13055 - 13059	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51

CHAPMAN RANCH		WELL #:		247	RRCID ->	225042	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12650 - 12658	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1020 N	678	-0-	-342	-0-		131 1	508 2	Y	35	22 1		46
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-		152 1	751 2	Y	22	23 1		45
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-		157 1	728 2	Y	33	40 1		38
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-		113 1	518 2	Y	31	19 1		50
08	620 N	462	-0-	-158	-0-		83 1	357 2	Y	20	25 1		45
09	600 N	574	-0-	-26	-0-		97 1	437 2	Y	36	23 1		58

CHAPMAN RANCH "A"		WELL #:		128	RRCID ->	227943	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	12591 - 12730	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2970 X	2421	-0-	-549	-0-		470 1	1821 2	Y	118	76 1		53
05	3069 X	2984	-0-	-85	-0-		130 9	470 1	Y	171	176 1		48
06	3210 X	2697	-0-	-513	-0-		188 9	452 1	Y	141	171 1		18
07	2976 X	2894	-0-	-82	-0-		155 9	489 1	Y	146	87 1		77
08	2976 X	2865	-0-	-111	-0-		161 9	510 1	Y	142	185 1		34
09	2880 X	2869	-0-	-11	-0-		156 9	494 1	Y	132	84 1		82

CHAPMAN RANCH		WELL #:		373	RRCID ->	230045	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12938 - 12964	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		//CONT.//		62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347							
CHAPMAN RANCH		WELL #:		347	RRCID ->	232247	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12494 - 12568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						6

CHAPMAN RANCH		WELL #:		573	RRCID ->	234945	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	13312	PERF.13068 - 13104
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						231
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						231
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						231
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						231
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						231
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						231

CHAPMAN RANCH		WELL #:		547	RRCID ->	235046	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	12736	PERF.12415 - 12536			
04	2760 X	2077	-0-	-683	-0-	396	1	1535	2	Y	133	85	1	93
						146	9							
05	2821 X	2626	-0-	-195	-0-	410	1	2031	2	Y	168	174	1	87
						185	9							
06	2490 N	2369	-0-	-121	-0-	395	1	1828	2	Y	133	160	1	60
						146	9							
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	434	1	1992	2	Y	132	79	1	113
						145	9							
08	2635 N	2498	-0-	-137	-0-	445	1	1921	2	Y	120	156	1	77
						132	9							
*09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	446	1	2016	2	Y	121	78	1	120
						133	9							

CHAPMAN RANCH		WELL #:		747	RRCID ->	242328	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	13230	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	073714	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	12996	PERF. N/A			
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-			103
05	465 N	208	-0-	-257	-0-	208	3			Y	-0-			103
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	191	3	8	9	Y	7			110
07	558 N	194	-0-	-364	-0-	191	3	3	9	Y	3			113
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-			113
09	1950 N	389	-0-	-1561	-0-	387	3	2	9	Y	2			115

CHAPMAN RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	209197	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	12929	PERF.12443 - 12608	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



MOBIL-DAVID, EAST CREST RESOURCES, INC. WALLEY		62264 500 189901		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		WELL #:	1	RRCID ->	249320	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10601 - 10614
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2016 - PLUGGED 05/20/16										

MAGNUM PRODUCING, LP MANLEY, ALMA		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		WELL #:	1	RRCID ->	140637	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10547 - 10559
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC TALBERT, FAY		911925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		WELL #:	1	RRCID ->	223454	COMPL. DATE	04/21/1985	TOTAL DEPTH	11291	PERF.10588 - 10606
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN, J.O.		62266 220 209347		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		WELL #:	127	RRCID ->	164942	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11276 - 11384
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26

MOCA KILLAM OIL CO., LTD. DCRC "3"		62296 001 460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		WELL #:		RRCID ->	157381	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	6678	PERF. 5522 - 5562
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53 7	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2011										

DCRC "101F"		62296 001 460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		WELL #:	19	RRCID ->	162960	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1650 - 1656
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOCA		//CONT.//		62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
DCRC "3B"				WELL #: 33	RRCID -> 163703	COMPL. DATE 03/04/1997	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1184	- 2160		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DCRC SECTION 101F				WELL #: 6	RRCID -> 181547	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4234	- 4252		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DCRC "3B"				WELL #: 37	RRCID -> 248825	COMPL. DATE 04/14/2009	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1256	- 1260		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MOCA (WILCOX SAND 1)				62296 154	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
DCRC "3A"				WELL #: 9	RRCID -> 155380	COMPL. DATE 07/27/1995	TOTAL DEPTH 12204	PERF. 4522	- 4532		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MOCA (YEGUA FALCON)				62296 221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
DCRC "3B"				WELL #: 04/08/2009	RRCID -> 151266	COMPL. DATE 10/18/1995	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 1574	- 1610		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38 7	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692												
HOLLY TRACY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227523		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8712 - 8992				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	43	1	2763	3	N	22	22	8	-0-
						24	9							
*11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	24	1	1370	3	N	8	8	8	-0-
						9	9							
*12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	29	1	1395	3	N	13	13	8	-0-
						14	9							
*01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	30	1	1551	3	N	28	28	8	-0-
						31	9							
*02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	35	1	1678	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
*03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	38	1	1415	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
*04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	40	1	1566	3	N	6	6	8	-0-
						7	9							
*05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	53	1	2085	3	N	22	22	8	-0-
						24	9							
*06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	30	1	1625	3	N	23	23	8	-0-
						25	9							
07	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	35	1	2118	3	N	24	24	8	-0-
						26	9							
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	40	1	2285	3	N	17	17	8	-0-
						19	9							
*09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	43	1	2303	3	N	19	19	8	-0-
						21	9							

JACKSON, KATHRYN		WELL #: 1		RRCID -> 228276		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10122		PERF. 8670 - 8945				
*10	2604 X	1760	-0-	-844	-0-	42	1	1712	3	N	5	5	8	8
						6	9							
*11	2520 X	1647	-0-	-873	-0-	35	1	1610	3	N	2	2	8	8
						2	9							
*12	2604 X	1685	-0-	-919	-0-	35	1	1649	3	N	1	1	8	8
						1	9							
*01	2263 X	1504	-0-	-759	-0-	36	1	1455	3	N	12	12	8	8
						13	9							
*02	1595 X	1060	-0-	-535	-0-	25	1	1034	3	N	1	1	8	8
						1	9							
*03	1705 X	494	-0-	-1211	-0-	15	1	479	3	N	-0-	-0-	8	8
*04	1650 X	363	-0-	-1287	-0-	13	1	350	3	N	-0-	-0-	8	8
*05	1705 X	298	-0-	-1407	-0-	11	1	287	3	N	-0-	-0-	8	8
*06	1470 X	241	-0-	-1229	-0-	11	1	230	3	N	-0-	-0-	8	8
*07	1116 X	260	-0-	-856	-0-	11	1	249	3	N	-0-	-0-	8	8
*08	496 X	203	-0-	-293	-0-	10	1	193	3	N	-0-	-0-	8	8
09	360 X	286	-0-	-74	-0-	12	1	274	3	N	-0-	-0-	8	8



-----														
MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----														
*10	4061 X	3893	-0-	-168	-0-	447	1	3444	3	N	2	2 8	7	
						2	9							
*11	3930 X	3620	-0-	-310	-0-	440	1	3179	3	N	1	1 8	7	
						1	9							
*12	4030 X	3346	-0-	-684	-0-	371	1	2972	3	N	3	1 1 2 8	7	
						3	9							
*01	3906 X	216	-0-	-3690	-0-	26	1	188	3	N	2	2 8	7	
						2	9							
02	3654 X	-0-	-0-	-3654	-0-					N	-0-		7	
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-		7	
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	1	1 1	7	
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-		7	
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	1		8	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	7	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	

-----														
BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399														
-----														
*10	4371 X	3546	-0-	-825	-0-	407	1	3137	3	N	2	2 8	51	
						2	9							
*11	4230 X	3686	-0-	-544	-0-	448	1	3237	3	N	1	1 8	51	
						1	9							
*12	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	514	1	4119	3	N	2	2 8	51	
						2	9							
*01	4278 X	3768	-0-	-510	-0-	457	1	3308	3	N	3	3 8	51	
						3	9							
*02	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	522	1	4111	3	N	-0-		51	
*03	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	545	1	4696	3	N	-0-		51	
*04	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	541	1	4489	3	N	2	2 8	51	
						2	9							
*05	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	567	1	4422	3	N	1	1 8	51	
						1	9							
*06	5070 X	4609	-0-	-461	-0-	547	1	4061	3	N	1	1 8	51	
						1	9							
07	5239 X	4483	-0-	-756	-0-	506	1	3974	3	N	3	3 8	51	
						3	9							
08	5239 X	4053	-0-	-1186	-0-	474	1	3577	3	N	2	2 8	51	
						2	9							
09	5040 X	3736	-0-	-1304	-0-	417	1	3079	3	N	218	187 1	82	
						240	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233050	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8422 -	9599
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	4557 X	2984	-0-	-1573	-0-	343 1	2639 3	N	2	2 8			12
						2 9							
*11	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	301 1	2177 3	N	2	1 8			13
						2 9							
*12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	310 1	2486 3	N	6	4 1	2 8		13
						7 9							
*01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	379 1	2749 3	N	7	3 1	3 8		14
						8 9							
*02	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	318 1	2506 3	N	1				15
						1 9							
*03	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	373 1	3219 3	N	-0-				15
*04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	380 1	3157 3	N	6	5 1	3 8		13
						7 9							
*05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	375 1	2920 3	N	1	1 8			13
						1 9							
*06	3480 X	2226	-0-	-1254	-0-	263 1	1956 3	N	6	2 8			17
						7 9							
07	3658 X	2159	-0-	-1499	-0-	243 1	1906 3	N	9	7 1	4 8		15
						10 9							
08	3658 X	1960	-0-	-1698	-0-	229 1	1731 3	N	-0-	3 1			12
09	3540 X	1603	-0-	-1937	-0-	191 1	1410 3	N	2	1 8			13
						2 9							

HAMMAN		WELL #:		5	RRCID ->	235206	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	8436 -	9031
*10	7409 X	6682	-0-	-727	-0-	767 1	5913 3	Y	2	2 8			59
						2 9							
*11	7170 X	6107	-0-	-1063	-0-	742 1	5364 3	Y	1	1 8			59
						1 9							
*12	7347 X	491	-0-	-6856	-0-	54 1	431 3	Y	5	4 1			60
						6 9							
*01	6820 X	64	-0-	-6756	-0-	7 1	54 3	Y	3	3 1			60
						3 9							
02	6380 X	-0-	-0-	-6380	-0-			Y	1				61
03	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			Y	-0-				61
04	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-			Y	3	5 1			59
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	1				60
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	4				64
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	7 1			61
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	3 1			59
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				60

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
HAMMAN "E"		WELL #:		1	RRCID -> 236278		COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8516 - 9198
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	7223 X	6900	-0-	-323	-0-	792	1	6106	3	Y	2	124
						2	9				2	8
*11	6990 X	6489	-0-	-501	-0-	788	1	5695	3	Y	5	128
						6	9				1	8
*12	7223 X	6732	-0-	-491	-0-	742	1	5947	3	Y	39	134
						43	9				31	1
*01	7068 X	6727	-0-	-341	-0-	811	1	5875	3	Y	37	137
						41	9				31	1
*02	6612 X	6326	-0-	-286	-0-	712	1	5606	3	Y	7	144
						8	9					
*03	6944 X	6936	-0-	-8	-0-	721	1	6215	3	Y	-0-	144
*04	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	703	1	5835	3	Y	26	128
						29	9				40	1
*05	6758 X	6686	-0-	-72	-0-	760	1	5920	3	Y	5	132
						6	9				1	8
*06	6720 X	6285	-0-	-435	-0-	720	1	5346	3	Y	199	149
						219	9				181	1
07	6944 X	6170	-0-	-774	-0-	692	1	5432	3	Y	42	126
						46	9				61	1
08	6944 X	5961	-0-	-983	-0-	696	1	5255	3	Y	9	103
						10	9				31	1
09	6570 X	5382	-0-	-1188	-0-	641	1	4732	3	Y	8	111
						9	9					

HAMMAN "E"		WELL #:		2	RRCID -> 236748		COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8490 - 9228
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN 'E'		WELL #:		3	RRCID -> 237097		COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8352 - 9192
*10	2480 X	2316	-0-	-164	-0-	266	1	2048	3	N	2	10
						2	9				2	8
*11	2400 X	2053	-0-	-347	-0-	249	1	1803	3	N	1	10
						1	9				1	8
*12	2480 X	1260	-0-	-1220	-0-	140	1	1118	3	N	2	10
						2	9				2	8
*01	2418 X	1224	-0-	-1194	-0-	148	1	1073	3	N	3	10
						3	9				3	8
*02	2262 X	1365	-0-	-897	-0-	154	1	1211	3	N	-0-	10
*03	2325 X	1949	-0-	-376	-0-	203	1	1746	3	N	-0-	10
*04	2070 X	724	-0-	-1346	-0-	78	1	644	3	N	2	10
						2	9				2	8
*05	1457 X	933	-0-	-524	-0-	106	1	826	3	N	1	10
						1	9				1	8
*06	1890 X	1742	-0-	-148	-0-	207	1	1534	3	N	1	10
						1	9				1	8
07	1953 X	1588	-0-	-365	-0-	179	1	1405	3	N	4	10
						4	9				4	8
08	1953 X	1519	-0-	-434	-0-	178	1	1340	3	N	1	10
						1	9				1	8
*09	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	293	1	2160	3	N	-0-	10



MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
HAMMAN 'E'		WELL #:		4	RRCID -> 238156		COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8754 - 9188
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*10	3596 X	3127	-0-	-469	-0-	359	1	2766	3	N	2	80
*11	3480 X	2945	-0-	-535	-0-	358	1	2586	3	N	1	80
*12	3100 X	2999	-0-	-101	-0-	333	1	2664	3	N	2	80
*01	3131 X	2788	-0-	-343	-0-	338	1	2447	3	N	3	80
*02	2929 X	2690	-0-	-239	-0-	303	1	2387	3	N	-0-	80
*03	3131 X	3126	-0-	-5	-0-	325	1	2801	3	N	-0-	80
*04	2970 X	2952	-0-	-18	-0-	317	1	2633	3	N	2	80
*05	3007 X	2764	-0-	-243	-0-	314	1	2449	3	N	1	80
*06	3030 X	2569	-0-	-461	-0-	305	1	2263	3	N	1	80
07	3131 X	2948	-0-	-183	-0-	333	1	2611	3	N	4	80
08	3131 X	3126	-0-	-5	-0-	366	1	2759	3	N	1	80
09	2940 X	2797	-0-	-143	-0-	334	1	2463	3	N	-0-	80
-----												
HAMMAN "E"		WELL #:		5	RRCID -> 243485		COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	8493 - 9304
*10	868 X	605	-0-	-263	-0-	69	1	534	3	N	2	-0-
*11	780 X	539	-0-	-241	-0-	65	1	473	3	N	1	-0-
*12	682 X	641	-0-	-41	-0-	71	1	568	3	N	2	-0-
*01	788 X	788	-0-	-0-	-0-	95	1	690	3	N	3	-0-
*02	609 X	434	-0-	-175	-0-	49	1	385	3	N	-0-	-0-
*03	651 X	335	-0-	-316	-0-	35	1	300	3	N	-0-	-0-
*04	780 X	719	-0-	-61	-0-	77	1	640	3	N	2	-0-
*05	806 X	790	-0-	-16	-0-	90	1	699	3	N	1	-0-
*06	780 X	686	-0-	-94	-0-	81	1	603	3	N	2	-0-
07	744 X	695	-0-	-49	-0-	78	1	611	3	N	5	-0-
08	775 X	661	-0-	-114	-0-	77	1	583	3	N	1	-0-
09	750 X	627	-0-	-123	-0-	75	1	552	3	N	-0-	-0-
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		1	RRCID -> 108083		COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	7733 - 7735
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		1								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) FAULCONER, VERNON E., INC. HAMMAN "D"		//CONT.// //CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
				263701		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8800 - 8832		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2070 N	116	-0-	-1954	-0-	11	1	105	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3254	-0-	154	154	158	1	3096	2	Y	-0-			-0-
06	2399 N	2245	-0-	-154	-0-	128	1	2117	2	Y	-0-			-0-
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	143	1	2103	2	Y	-0-			-0-
08	2604 X	1836	-0-	-768	-0-	118	1	1718	2	Y	-0-			-0-
09	2520 X	2363	-0-	-157	-0-	134	1	2229	2	Y	-0-			-0-
-----														
HAMMAN "A"				WELL #:	14	RRCID ->	119492	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	8798 - 8867	
04	3480 X	558	-0-	-2922	-0-	53	1	505	2	Y	-0-			9
05	2449 X	2319	-0-	-130	-0-	114	1	2196	2	Y	8			17
06	2370 X	1989	-0-	-381	-0-	112	1	1875	2	Y	2			19
07	2449 X	1404	-0-	-1045	-0-	90	1	1303	2	Y	10			29
08	2325 X	1279	-0-	-1046	-0-	81	1	1196	2	Y	2	19	1	12
09	2250 X	1677	-0-	-573	-0-	95	1	1580	2	Y	2			14
-----														
HAMMAN "A"				WELL #:	12	RRCID ->	125172	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	N/A	
04	990 N	259	-0-	-731	-0-	25	1	234	2	Y	-0-			-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	73	1	1436	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
08	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HAMMAN "D"				WELL #:	3	RRCID ->	125174	COMPL. DATE	09/09/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8701 - 8741	
04	2580 N	907	-0-	-1673	-0-	88	1	819	2	Y	-0-			-0-
05	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	141	1	2764	2	Y	-0-			-0-
06	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	131	1	2156	2	Y	-0-			-0-
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	99	1	1452	2	Y	-0-			-0-
08	2914 N	1723	-0-	-1191	-0-	111	1	1612	2	Y	-0-			-0-
09	2280 N	1492	-0-	-788	-0-	85	1	1407	2	Y	-0-			-0-
-----														
HAMMAN "A"				WELL #:	11	RRCID ->	146252	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8428 - 8492	
04	3240 X	683	-0-	-2557	-0-	66	1	617	2	Y	-0-			3
05	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	185	1	3618	2	Y	8			11
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	186	1	3079	2	Y	2			13
07	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	190	1	2797	2	Y	13			26
08	3813 X	2631	-0-	-1182	-0-	169	1	2461	2	Y	1	17	1	10
09	3690 X	2106	-0-	-1584	-0-	120	1	1984	2	Y	2			12
-----														
HAMMAN 'D'				WELL #:	1	RRCID ->	183833	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	8918	PERF.	8512 - 8535	
04	750 N	370	-0-	-380	-0-	36	1	334	2	Y	-0-			-0-
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	47	1	917	2	Y	-0-			-0-
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	47	1	768	2	Y	-0-			-0-
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	70	1	1024	2	Y	-0-			-0-
08	961 N	856	-0-	-105	-0-	55	1	801	2	Y	-0-			-0-
*09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	74	1	1226	2	Y	-0-			-0-

MONTE CRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
HAMMAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	184699	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8472 - 8508
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2520 X	399	-0-	-2121	-0-	39 1	360 2	Y	-0-		9
05		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	125 1	2434 2	Y	12		21
06		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	13 9	2361 2	Y	3		24
07		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	3 9	2159 2	Y	20		44
08		2573 X	2013	-0-	-560	-0-	147 1	1877 2	Y	6	31 1	19
*09		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	22 9	2776 2	Y	7		26
							7 9					
							8 9					

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		WELL #:		24DF	RRCID ->	122091	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	7786 - 8211
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		18DF	RRCID ->	127457	COMPL. DATE	05/28/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7776 - 7788
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		26DF	RRCID ->	129427	COMPL. DATE	10/09/1988	TOTAL DEPTH	8915	PERF.	8297 - 8332
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	130983	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8839 - 8931
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2016 - PLUGGED 04/22/16										

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	131564	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8044 - 8220
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		16DF	RRCID ->	132460	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	9101	PERF. 8066 -	8252
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2220 X	2075	-0-	-145	-0-	186 1	1677 2	Y	54	49 1		55
						153 4	59 9					
05	2356 X	2103	-0-	-253	-0-	207 1	1822 2	Y	67	55 1		67
						74 9						
06	2340 X	1591	-0-	-749	-0-	178 1	1390 2	Y	4			71
						19 4	4 9					
07	2418 X	1532	-0-	-886	-0-	175 1	1314 2	Y	39	62 1		48
						43 9						
08	2418 X	2025	-0-	-393	-0-	214 1	1754 2	Y	52	56 1		44
						57 9						
09	2070 X	1946	-0-	-124	-0-	209 1	1619 2	Y	43	58 1		29
						71 4	47 9					
-----												
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		11DF	RRCID ->	132495	COMPL. DATE	10/03/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8133 -	8150
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	85 1	770 2	Y	-0-			-0-
						71 4						
05	899 N	885	-0-	-14	-0-	90 1	795 2	Y	-0-			-0-
06	870 N	795	-0-	-75	-0-	89 1	696 2	Y	-0-			-0-
						10 4						
07	899 N	829	-0-	-70	-0-	97 1	732 2	Y	-0-			-0-
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	98 1	804 2	Y	-0-			-0-
*09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	127 1	982 2	Y	-0-			-0-
						43 4						
-----												
HAMMAN, JOHN B		WELL #:		9DF	RRCID ->	142900	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7814 -	8280
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	43 1	392 2	Y	-0-			-0-
						36 4						
05	651 N	467	-0-	-184	-0-	48 1	419 2	Y	-0-			-0-
06	540 N	402	-0-	-138	-0-	45 1	352 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
07	496 N	418	-0-	-78	-0-	49 1	369 2	Y	-0-			-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	59 1	486 2	Y	-0-			-0-
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	49 1	374 2	Y	-0-			-0-
						16 4						
-----												
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		23DF	RRCID ->	147166	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 8612 -	8624
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		15	RRCID ->	148602	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8201 -	8239
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		7DF		RRCID -> 153750		COMPL. DATE		N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2430 X	2225	-0-	-205	-0-	203	1	1826	2	Y	27	24	1		28
05	2790 X	2079	-0-	-711	-0-	166	4	30	9	Y	49	29	1		48
06	2700 X	1726	-0-	-974	-0-	206	1	1819	2	Y	4				52
07	2790 X	1828	-0-	-962	-0-	54	9	1508	2	Y	42	45	1		49
08	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	193	1	2031	2	Y	52	57	1		44
09	2220 X	1674	-0-	-546	-0-	21	4	1387	2	Y	43	58	1		29
						209	1	47	9						
						46	9								
						248	1								
						57	9								
						179	1								
						61	4								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		29		RRCID -> 170315		COMPL. DATE		08/24/1998		TOTAL DEPTH		11450 PERF. 8616 - 8676	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
OXY USA INC.		WELL #:		630591		RRCID -> 190027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		12500 PERF. 8363 - 8948	
04	5460 X	5376	-0-	-84	-0-	505	1	4871	2	Y	-0-				174
05	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	445	1	5186	2	Y	-0-				174
06	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	483	1	5098	2	Y	-0-				174
07	5673 X	5289	-0-	-384	-0-	476	1	4813	2	Y	-0-				174
08	5673 X	4705	-0-	-968	-0-	418	1	4287	2	Y	-0-				174
09	5490 X	4000	-0-	-1490	-0-	386	1	3614	2	Y	-0-				174
HAMMAN A		WELL #:		18		RRCID -> 192930		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9466 PERF. 8494 - 8988	
04	7050 X	6760	-0-	-290	-0-	635	1	6125	2	Y	-0-				-0-
05	7285 X	6928	-0-	-357	-0-	547	1	6381	2	Y	-0-				-0-
06	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	571	1	6033	2	Y	-0-				-0-
07	6975 X	5840	-0-	-1135	-0-	526	1	5314	2	Y	-0-				-0-
08	6975 X	5496	-0-	-1479	-0-	488	1	5008	2	Y	-0-				-0-
09	6750 X	5219	-0-	-1531	-0-	503	1	4716	2	Y	-0-				-0-
HAMMAN A		WELL #:		19		RRCID -> 195100		COMPL. DATE		03/11/2003		TOTAL DEPTH		9791 PERF. 8299 - 8990	
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	81	1	777	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	4824	-0-	1724	-0-	381	1	4443	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	4720	-0-	1720	-0-	408	1	4312	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	4880	-0-	1780	-0-	440	1	4440	2	Y	-0-				-0-
08	10153 X	4929	-0-	-5224	-0-	438	1	4491	2	Y	-0-				-0-
*09	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	374	1	3499	2	Y	-0-				-0-
HAMMAN A		WELL #:		20		RRCID -> 195180		COMPL. DATE		04/16/2003		TOTAL DEPTH		9591 PERF. 8628 - 9133	
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	205	1	1982	2	Y	-0-				-0-
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	205	1	2389	2	Y	-0-				-0-
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	172	1	1816	2	Y	-0-				-0-
07	2263 N	2095	-0-	-168	-0-	189	1	1906	2	Y	-0-				-0-
08	2542 N	1724	-0-	-818	-0-	153	1	1571	2	Y	-0-				-0-
09	1980 N	1804	-0-	-176	-0-	174	1	1630	2	Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
MILLER, BOB				WELL #: 1	RRCID -> 249085	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 9636	PERF. 8442	-		9066		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5387 X	5387	-0-	-0-	564 1	4788 3		N	32			214
						35 9							
05		5363 X	3810	-0-	-1553	416 1	3370 3		N	22	194 1		42
						24 9							
06		4740 X	4740	-0-	-0-	516 1	4193 3		N	28			70
						31 9							
07		5580 X	5048	-0-	-532	519 1	4492 3		N	34			104
						37 9							
08		5580 X	3737	-0-	-1843	549 1	3159 3		N	26			130
						29 9							
09		5400 X	4048	-0-	-1352	620 1	3413 3		N	14			144
						15 9							
-----													
MILLER, BOB				WELL #: 2	RRCID -> 255450	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 9777	PERF. 8422	-		9388		
04		1890 X	1771	-0-	-119	184 1	1562 3		N	23			70
						25 9							
05		1953 X	1074	-0-	-879	118 1	956 3		N	-0-			70
06		1680 X	-0-	-0-	-1680				N	-0-			70
07		3215 X	3215	-0-	-0-	333 1	2880 3		N	2			72
						2 9							
08		2086 X	2086	-0-	-0-	308 1	1771 3		N	6			78
						7 9							
09		1770 X	1700	-0-	-70	260 1	1433 3		N	6			84
						7 9							
-----													
MILLER, BOB				WELL #: 3	RRCID -> 256219	COMPL. DATE 04/05/2010	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 8459	-		9506		
04		5100 X	3375	-0-	-1725	353 1	2992 3		N	27			102
						30 9							
05		5270 X	4470	-0-	-800	489 1	3959 3		N	20			122
						22 9							
06		4989 X	4989	-0-	-0-	544 1	4428 3		N	15			137
						17 9							
07		5222 X	5222	-0-	-0-	539 1	4663 3		N	18			155
						20 9							
08		4733 X	4733	-0-	-0-	697 1	4014 3		N	20			175
						22 9							
09		4980 X	4345	-0-	-635	665 1	3667 3		N	12			187
						13 9							
-----													
MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)				62556 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
HUISACHE E & P COMPANY, LLC				412186									
JOHNSON, MARY				WELL #: 3	RRCID -> 111061	COMPL. DATE 02/03/1984	TOTAL DEPTH 15803	PERF. 15440	-		15639		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)										62556 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC										129692									
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 148684		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 15530		PERF.13802 - 13915	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
*10		3937 X	3812	-0-	-125	-0-	79	1	3727	3	Y	5	25	1	2 8	3			
							6	9											
*11		3810 X	3717	-0-	-93	-0-	65	1	3651	3	Y	1	1	8		3			
							1	9											
*12		3937 X	3883	-0-	-54	-0-	68	1	3812	3	Y	3	1	1	2 8	3			
							3	9											
*01		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	81	1	3938	3	Y	4	1	1	3 8	3			
							4	9											
*02		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	66	1	3581	3	Y	1				4			
							1	9											
*03		3906 X	3609	-0-	-297	-0-	68	1	3502	3	Y	35	28	1		11			
							39	9											
*04		3900 X	1531	-0-	-2369	-0-	29	1	1479	3	Y	21	1	1	2 8	29			
							23	9											
*05		4030 X	2113	-0-	-1917	-0-	38	1	2074	3	Y	1	1	8		29			
							1	9											
*06		3900 X	1868	-0-	-2032	-0-	37	1	1829	3	Y	2	1	8		30			
							2	9											
07		3875 X	1419	-0-	-2456	-0-	30	1	1386	3	Y	3	2	1	2 8	29			
							3	9											
08		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	121	1	5579	3	Y	1	1	1		29			
							1	9											
*09		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	88	1	4272	3	Y	15	29	1	1 8	14			
							17	9											

  

HAMMAN RANCH										WELL #: 38		RRCID -> 172690		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13612 - 13672	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

  

HAMMAN RANCH										WELL #: 42		RRCID -> 173994		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 17054		PERF.13369 - 13432	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

  

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 174263		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 15505		PERF.13950 - 14009	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

  

HAMMAN RANCH										WELL #: 40		RRCID -> 174442		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 16100		PERF.13828 - 13883	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

-----												
MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)		//CONT.//		62556 030	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		47	RRCID -> 117185			COMPL. DATE 04/05/1989			TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART)				62556 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 113955			COMPL. DATE 10/01/1984			TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079	
04		510 N	113	-0-	-397	-0-	11 1	102 2	N		-0-	1
05		651 N	376	-0-	-275	-0-	18 1	358 2	N		-0-	1
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	16 1	263 2	N		-0-	1
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	15 1	227 2	N		-0-	1
08		372 N	123	-0-	-249	-0-	8 1	115 2	N		-0-	-0-
09		270 N	157	-0-	-113	-0-	9 1	148 2	N		-0-	-0-
-----												
HAMMAN A		WELL #:		2D	RRCID -> 210179			COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MONTE CHRISTO (VKSBG GG)				62556 056	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID -> 217996			COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



MONTE CHRISTO (VKSBG GG) CANTERA OPERATING, LLC HAMMAN RANCH		//CONT.// 62556 056 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
		WELL #: 42		RRCID -> 218597		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 17054		PERF.11417 - 11644					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	23	1	1094	3	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
*11	480 N	159	-0-	-321	-0-	3	1	155	3	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
*12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	20	1	1103	3	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
*01	868 N	597	-0-	-271	-0-	12	1	583	3	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
*02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	11	1	591	3	Y	-0-				-0-
*03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	24	1	1244	3	Y	-0-				-0-
*04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	24	1	1250	3	Y	-0-				-0-
*05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	12	1	683	3	Y	-0-				-0-
*06	1230 N	886	-0-	-344	-0-	18	1	868	3	Y	-0-				-0-
07	1333 N	1027	-0-	-306	-0-	21	1	1005	3	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	20	1	910	3	Y	-0-				-0-
09	900 N	831	-0-	-69	-0-	17	1	814	3	Y	-0-				-0-

  

HAMMAN RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 219661		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9447 - 11520					
*10	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	182	1	8601	3	N	47	47	8		52
						52	9								
*11	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	143	1	8078	3	N	19	19	8		52
						21	9								
*12	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	69	1	3879	3	N	40	40	8		52
						44	9								
*01	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	125	1	6056	3	N	64	64	8		52
						70	9								
*02	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	126	1	6795	3	N	4	4	8		52
						4	9								
*03	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	125	1	6440	3	N	-0-				52
*04	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	57	1	2940	3	N	2	2	8		52
						2	9								
*05	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	53	1	2876	3	N	4	4	8		52
						4	9								
*06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	58	1	2868	3	N	18	18	8		52
						20	9								
07	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	46	1	2175	3	N	20	20	8		52
						22	9								
08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	77	1	3561	3	N	9	9	8		52
						10	9								
*09	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	65	1	3134	3	N	6	6	8		52
						7	9								

  

HAMMAN RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 221955		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11282 - 11326		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		20	RRCID ->	114104	COMPL. DATE	05/07/1990	TOTAL DEPTH	11364	PERF.10761 - 10898	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	921 1	8301 2	Y	66	49 1		67
						758 4	73 9					
05	11532 X	10000	-0-	-1532	-0-	1009 1	8889 2	Y	93	67 1		93
						102 9						
06	11160 X	9021	-0-	-2139	-0-	1012 1	7896 2	Y	4			97
						109 4	4 9					
07	11532 X	9309	-0-	-2223	-0-	1086 1	8169 2	Y	49	84 1		62
						54 9						
08	11439 X	9605	-0-	-1834	-0-	1037 1	8501 2	Y	61	72 1		51
						67 9						
09	10050 X	7488	-0-	-2562	-0-	819 1	6337 2	Y	51	68 1		34
						276 4	56 9					
-----												
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14 X	RRCID ->	131316	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	16200	PERF.10933 - 11049	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		22	RRCID ->	137598	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10935 - 11111	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
-----												
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		27	RRCID ->	149252	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10778 - 10902	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HAMMON UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149443	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11057	PERF.10850 - 10972	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		28	RRCID ->	165790	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10854 - 10960	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)		62556 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		129692														
HAMMAN RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 172523		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		279 N	137	-0-	-142	-0-	3 1	134	3	Y	-0-					-0-
*11		480 N	443	-0-	-37	-0-	8 1	435	3	Y	-0-					-0-
*12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	13 1	715	3	Y	-0-					-0-
*01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	14 1	670	3	Y	-0-					-0-
*02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	8 1	452	3	Y	-0-					-0-
*03		744 N	518	-0-	-226	-0-	10 1	508	3	Y	-0-					-0-
*04		660 N	537	-0-	-123	-0-	10 1	527	3	Y	-0-					-0-
*05		496 N	129	-0-	-367	-0-	2 1	127	3	Y	-0-					-0-
*06		510 N	141	-0-	-369	-0-	3 1	138	3	Y	-0-					-0-
07		558 N	544	-0-	-14	-0-	11 1	533	3	Y	-0-					-0-
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	9 1	396	3	Y	-0-					-0-
*09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	4 1	184	3	Y	-0-					-0-
-----																
HAMMAN RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 217994		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAMMAN RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 218598		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAMMAN RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 221952		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
HAMMAN UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 112716		COMPL. DATE 08/30/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) CANTERA OPERATING, LLC HAMMAN RANCH				62556 070 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
				WELL #: 47	RRCID -> 217993	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 14800	PERF.11338	- 11691				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
*10	4898 X	4556	-0-	-342	-0-	94 1	4460 3	N	2	2	8		17
						2 9							
*11	4740 X	4576	-0-	-164	-0-	80 1	4495 3	N	1	1	8		17
						1 9							
*12	4898 X	4855	-0-	-43	-0-	85 1	4768 3	N	2	2	8		17
						2 9							
*01	4898 X	4767	-0-	-131	-0-	96 1	4668 3	N	3	3	8		17
						3 9							
*02	4437 X	4184	-0-	-253	-0-	76 1	4108 3	N	-0-				17
*03	4867 X	4723	-0-	-144	-0-	90 1	4633 3	N	-0-				17
*04	4710 X	4624	-0-	-86	-0-	88 1	4534 3	N	2	2	8		17
						2 9							
*05	4867 X	4461	-0-	-406	-0-	80 1	4380 3	N	1	1	8		17
						1 9							
*06	4650 X	4557	-0-	-93	-0-	91 1	4464 3	N	2	2	8		17
						2 9							
07	4774 X	4651	-0-	-123	-0-	97 1	4551 3	N	3	3	8		17
						3 9							
08	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	104 1	4802 3	N	2	2	8		17
						2 9							
09	4620 X	4500	-0-	-120	-0-	91 1	4409 3	N	-0-				17
HAMMAN RANCH				WELL #: 74	RRCID -> 219663	COMPL. DATE 04/23/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11066	- 11243				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HAMMAN RANCH				WELL #: 36	RRCID -> 221953	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11590	- 11754				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY HAMMAN, JOHN "B"				606617 WELL #: 4	RRCID -> 109802	COMPL. DATE 03/11/1984	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11471	- 11607				
04	1500 X	367	-0-	-1133	-0-	30 1	270 2	Y	38	73	1		41
						25 4	42 9						
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-	41	1		-0-
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			Y	-0-				-0-
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-				-0-
08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-				-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-				-0-
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #: 8	RRCID -> 112203	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11602	- 11622				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617  
 HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

*10	8990 X	8542	-0-	-448	-0-	176	1	8331	3	Y	32	16	8	19
						35	9							
*11	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	168	1	9463	3	Y	10	15	1	9
						11	9						5	8
*12	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	165	1	9308	3	Y	8	4	8	13
						9	9							
*01	8835 X	8777	-0-	-58	-0-	176	1	8557	3	Y	40	32	1	1
						44	9						20	8
*02	9367 X	7972	-0-	-1395	-0-	144	1	7764	3	Y	58	17	1	13
						64	9						29	8
*03	10013 X	7584	-0-	-2429	-0-	143	1	7390	3	Y	46	32	1	4
						51	9						23	8
*04	9690 X	8258	-0-	-1432	-0-	157	1	8101	3	Y	-0-			4
*05	9517 X	7549	-0-	-1968	-0-	135	1	7379	3	Y	32	14	1	6
						35	9						16	8
*06	8520 X	7555	-0-	-965	-0-	150	1	7374	3	Y	28	14	8	20
						31	9							
*07	8525 X	6371	-0-	-2154	-0-	133	1	6220	3	Y	16	14	1	14
						18	9						8	8
*08	8525 X	6873	-0-	-1652	-0-	144	1	6626	3	Y	94	44	1	17
						103	9						47	8
*09	8250 X	6544	-0-	-1706	-0-	132	1	6399	3	Y	12	17	1	6
						13	9						6	8

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)		//CONT.//		62556 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
HAMMAN RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	170477	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12807 - 13268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172689	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753 - 13060
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174445	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888 - 13055
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG MM)		//CONT.//		62556 082	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	171969	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13211 - 13403
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	173874	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13154 - 13432
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	173993	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.13030 - 13182
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM)		//CONT.//		62556 082	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174443	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	13390 - 13604
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)				62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145933	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	15530	PERF.	14184 - 14194
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	171433	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	12888 - 13883
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172692	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12753 - 14570
*10	13981	X	13407	-0-	-574	-0-	277	1	13128	3	Y	2 2 8 -0-
							2	9				
*11	13530	X	13153	-0-	-377	-0-	229	1	12922	3	Y	2 1 8 1
							2	9				
*12	13981	X	12820	-0-	-1161	-0-	224	1	12592	3	Y	4 2 1 2 8 1
							4	9				
*01	13733	X	12763	-0-	-970	-0-	257	1	12502	3	Y	4 1 1 3 8 1
							4	9				
*02	12789	X	12119	-0-	-670	-0-	221	1	11897	3	Y	1 1 8 1
							1	9				
*03	13671	X	12974	-0-	-697	-0-	247	1	12727	3	Y	-0- 1 1
*04	13230	X	12834	-0-	-396	-0-	244	1	12587	3	Y	3 2 1 1 8 1
							3	9				
*05	12896	X	12735	-0-	-161	-0-	229	1	12505	3	Y	1 1 8 1
							1	9				
*06	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	264	1	12955	3	Y	2 1 8 2
							2	9				
07	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	297	1	13902	3	Y	6 3 1 4 8 1
							7	9				
08	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	308	1	14198	3	Y	1 1 1 1 8 -0-
							1	9				
*09	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	277	1	13408	3	Y	1 1 1
							1	9				

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174261	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	13950 - 15102
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP)		62556 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	170893	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950 - 15102
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15)		62556 087		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
HAMMAN UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	109359	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	16385	PERF.15155 - 15254
O	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1200 #	1058	-0-	-142	-0-	98 1	880 2	Y	-0-	-0-
05	1457 #	982	-0-	-475	-0-	80 4	881 2	Y	1	1
06	1410 #	905	-0-	-505	-0-	102 1	792 2	Y	1	2
07	1457 #	847	-0-	-610	-0-	10 4	741 2	Y	7 2 1	7
08	1333 #	827	-0-	-506	-0-	98 1	728 2	Y	9 9 1	7
*09	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	8 9	1076 2	Y	8 10 1	5
						139 1	47 4	9 9		

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
HAMMAN RANCH		WELL #:	8	RRCID ->	095825	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	10256	PERF. 9261 - 9562
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U.		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		129692								
		WELL #:	3	RRCID ->	100126	COMPL. DATE	04/14/1982	TOTAL DEPTH	10413	PERF. 9635 - 9974
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



-----

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	6262 X	5589	-0-	-673	-0-	115	1	5437	3	Y	34	17	8	20
						37	9							
*11	6120 X	5209	-0-	-911	-0-	91	1	5109	3	Y	8	15	1	4 8 9
						9	9							
*12	6324 X	4788	-0-	-1536	-0-	83	1	4696	3	Y	8	4	8	13
						9	9							
*01	5921 X	5746	-0-	-175	-0-	115	1	5585	3	Y	42	32	1	21 8 2
						46	9							
*02	5278 X	5183	-0-	-95	-0-	93	1	5028	3	Y	56	17	1	28 8 13
						62	9							
*03	5425 X	5359	-0-	-66	-0-	101	1	5205	3	Y	48	33	1	24 8 4
						53	9							
*04	5580 X	5196	-0-	-384	-0-	99	1	5097	3	Y	-0-			4
*05	5766 X	5170	-0-	-596	-0-	92	1	5045	3	Y	30	13	1	15 8 6
						33	9							
*06	5580 X	5134	-0-	-446	-0-	102	1	5002	3	Y	27	12	8	21
						30	9							
*07	5487 X	5473	-0-	-14	-0-	114	1	5349	3	Y	9	12	1	6 8 12
						10	9							
*08	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	116	1	5344	3	Y	38	36	1	14
						42	9							
*09	5190 X	4977	-0-	-213	-0-	101	1	4867	3	Y	8	14	1	4 8 4
						9	9							

-----

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

*10	7440 X	6954	-0-	-486	-0-	141	1	6680	3	Y	121	16	8	184
						133	9							
*11	7200 X	6438	-0-	-762	-0-	112	1	6320	3	Y	5	5	8	184
						6	9							
*12	7440 X	6819	-0-	-621	-0-	119	1	6697	3	Y	3	3	8	184
						3	9							
*01	7285 X	6768	-0-	-517	-0-	135	1	6583	3	Y	45	98	1	20 8 111
						50	9							
*02	6409 X	6267	-0-	-142	-0-	113	1	6087	3	Y	61	35	8	137
						67	9							
*03	6851 X	6432	-0-	-419	-0-	120	1	6189	3	Y	112	110	1	29 8 110
						123	9							
*04	6630 X	6003	-0-	-627	-0-	114	1	5889	3	Y	-0-			110
*05	6851 X	5988	-0-	-863	-0-	106	1	5809	3	Y	66	23	8	153
						73	9							
*06	6570 X	5533	-0-	-1037	-0-	110	1	5395	3	Y	25	112	1	12 8 54
						28	9							
07	6665 X	5746	-0-	-919	-0-	120	1	5620	3	Y	5	5	8	54
						6	9							
08	6448 X	6021	-0-	-427	-0-	127	1	5851	3	Y	39	39	8	54
						43	9							
09	6000 X	5762	-0-	-238	-0-	117	1	5641	3	Y	4	4	8	54
						4	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	41	1	1939	3	N	-0-		-0-
*11		3060 X	1347	-0-	-1713	-0-	23	1	1324	3	N	-0-		-0-
*12		3162 X	1728	-0-	-1434	-0-	30	1	1697	3	N	1		1
*01		3162 X	2450	-0-	-712	-0-	49	1	2401	3	N	-0-		1
*02		2726 X	1081	-0-	-1645	-0-	20	1	1061	3	N	-0-		1
*03		1891 X	290	-0-	-1601	-0-	6	1	284	3	N	-0-		1
*04		2370 X	21	-0-	-2349	-0-	21	3			N	-0-		1
*05		2449 X	44	-0-	-2405	-0-	1	1	43	3	N	-0-		1
*06		2370 X	176	-0-	-2194	-0-	4	1	172	3	N	-0-		1
*07		1147 X	209	-0-	-938	-0-	4	1	205	3	N	-0-		1
*08		359 X	359	-0-	-0-	-0-	8	1	351	3	N	-0-		1
*09		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	93	1	4485	3	N	-0-		1

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428														
*10		T. A.	1416	-0-	1416	1416	29	1	1386	3	Y	1	1 8	-0-
*11		T. A.	852	-0-	852	2268	15	1	836	3	Y	1	1 8	-0-
*12		T. A.	755	-0-	755	3023	13	1	740	3	Y	2	2 8	-0-
*01		T. A.	533	-0-	533	3556	11	1	519	3	Y	3	3 8	-0-
*02		T. A.	520	-0-	520	4076	9	1	511	3	Y	-0-		-0-
*03		4509 X	433	-0-	-4076	-0-	8	1	425	3	Y	-0-		-0-
*04		870 X	526	-0-	-344	-0-	10	1	514	3	Y	2	2 8	-0-
*05		744 X	349	-0-	-395	-0-	6	1	342	3	Y	1	1 8	-0-
*06		540 X	352	-0-	-188	-0-	7	1	343	3	Y	2	2 8	-0-
07		558 X	366	-0-	-192	-0-	8	1	356	3	Y	2	2 8	-0-
08		558 X	370	-0-	-188	-0-	8	1	361	3	Y	1	1 8	-0-
09		540 X	372	-0-	-168	-0-	8	1	364	3	Y	-0-		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----																	
MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																	
HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
*10		124 N	116	-0-	-8	-0-		2	1	114	3	Y	-0-				-0-
*11		90 N	47	-0-	-43	-0-		1	1	46	3	Y	-0-				-0-
*12		93 N	27	-0-	-66	-0-		27	3			Y	-0-				-0-
*01		124 N	35	-0-	-89	-0-		1	1	34	3	Y	-0-				-0-
*02		58 N	22	-0-	-36	-0-		22	3			Y	-0-				-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-		17	3			Y	-0-				-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-		15	3			Y	-0-				-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-		1	1	81	3	Y	-0-				-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-		5	3			Y	-0-				-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-		2	1	93	3	Y	-0-				-0-
08		93 N	44	-0-	-49	-0-		1	1	43	3	Y	-0-				-0-
*09		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3			Y	-0-				-0-

-----																	
HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610																	
*10		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-		96	1	4551	3	Y	21	16	8		8
*11		4290 X	4028	-0-	-262	-0-		23	9	70	1	Y	5	5	8		8
*12		4433 X	4378	-0-	-55	-0-		6	9	76	1	Y	4	4	8		8
*01		4433 X	3783	-0-	-650	-0-		4	9	76	1	Y	22	4	1	21	8
*02		4147 X	3655	-0-	-492	-0-		24	9	66	1	Y	31	30	8		6
*03		4433 X	3198	-0-	-1235	-0-		34	9	60	1	Y	23	5	1	19	8
*04		4260 X	3528	-0-	-732	-0-		25	9	67	1	Y	-0-				5
*05		4402 X	3565	-0-	-837	-0-		64	1	64	1	Y	19	17	8		7
*06		3750 X	3496	-0-	-254	-0-		21	9	70	1	Y	12	5	1	12	8
07		3875 X	3640	-0-	-235	-0-		70	1	13	9	Y	7	7	8		2
08		3658 X	2590	-0-	-1068	-0-		76	1	8	9	Y	47	47	8		2
09		3540 X	2507	-0-	-1033	-0-		54	1	52	9	Y	5	5	8		2
								51	1	6	9						



MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999													TOTAL DEPTH	9892	PERF.	9341 - 9657
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*02		14B2 EXT	1568	-0-	1568	1568	29	1	1539	3	Y	-0-			-0-	
*03		14B2 EXT	84	-0-	84	1652	2	1	82	3	Y	-0-			-0-	
*04		1673 X	21	-0-	-1652	-0-	21	3			Y	-0-			-0-	
05		1674 X	4	-0-	-1670	-0-	4	3			Y	-0-			-0-	
06		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			-0-	
07		1674 X	3	-0-	-1671	-0-	3	3			Y	-0-			-0-	
08		93 X	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-			-0-	
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
-----																
HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999													TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9242 - 9924
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----																
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008													TOTAL DEPTH	9972	PERF.	8300 - 9848
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----																
HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000													TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8483 - 9426
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----																
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004													TOTAL DEPTH	14544	PERF.	8540 - 9394
*10		5580 X	5270	-0-	-310	-0-	109	1	5159	3	Y	2	2	8	-0-	
*11		5730 X	5040	-0-	-690	-0-	88	1	4950	3	Y	2	1	8	1	
*12		5921 X	5038	-0-	-883	-0-	88	1	4946	3	Y	4	2	1	2 8 1	
*01		5921 X	4917	-0-	-1004	-0-	99	1	4814	3	Y	4	1	1	3 8 1	
*02		5162 X	4554	-0-	-608	-0-	83	1	4471	3	Y	-0-			1	
*03		5239 X	4411	-0-	-828	-0-	84	1	4327	3	Y	-0-			1	
*04		5070 X	4307	-0-	-763	-0-	82	1	4221	3	Y	4	2	1	2 8 1	
*05		5053 X	3907	-0-	-1146	-0-	70	1	3836	3	Y	1	1	8	1	
*06		4770 X	4101	-0-	-669	-0-	82	1	4017	3	Y	2	1	8	2	
07		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	106	1	4941	3	Y	5	3	1	3 8 1	
08		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	109	1	5023	3	Y	1	1	1	1 8 -0-	
*09		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	100	1	4864	3	Y	2	1	8	1	

-----

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

*10	3255	X	3061	-0-	-194	-0-	63	1	2994	3	Y	4	2 8	2	
							4	9							
*11	3150	X	3005	-0-	-145	-0-	52	1	2951	3	Y	2	2 1	1 8	1
							2	9							
*12	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	54	1	3012	3	Y	4	2 1	2 8	1
							4	9							
*01	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	61	1	2958	3	Y	6	2 1	3 8	2
							7	9							
*02	2929	X	2517	-0-	-412	-0-	46	1	2471	3	Y	-0-	2 1		-0-
*03	3131	X	2506	-0-	-625	-0-	48	1	2458	3	Y	-0-			-0-
*04	3030	X	2519	-0-	-511	-0-	48	1	2467	3	Y	4	2 1	2 8	-0-
							4	9							
*05	3069	X	2438	-0-	-631	-0-	44	1	2392	3	Y	2	1 8		1
							2	9							
*06	2940	X	2461	-0-	-479	-0-	49	1	2408	3	Y	4	2 8		3
							4	9							
*07	2666	X	2586	-0-	-80	-0-	54	1	2525	2	Y	6	3 1	3 8	3
							7	9							
*08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	55	1	2554	3	Y	-0-	3 1		-0-
*09	2520	X	2455	-0-	-65	-0-	50	1	2403	3	Y	2	1 8		1
							2	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007													TOTAL DEPTH	9824	PERF. 9114 - 9142
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE			
*10	961 N	521	-0-	-440	-0-	11 1	508 3	Y		2	2 8		-0-		
						2 9									
*11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	12 1	692 3	Y		1	1 8		-0-		
						1 9									
*12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	27 1	1503 3	Y		2	2 8		-0-		
						2 9									
*01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	29 1	1429 3	Y		3	3 8		-0-		
						3 9									
*02	696 N	654	-0-	-42	-0-	12 1	642 3	Y		-0-			-0-		
*03	1488 N	929	-0-	-559	-0-	18 1	911 3	Y		-0-			-0-		
*04	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	25 1	1287 3	Y		2	2 8		-0-		
						2 9									
*05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	16 1	862 3	Y		1	1 8		-0-		
						1 9									
*06	900 N	876	-0-	-24	-0-	17 1	858 3	Y		1	1 8		-0-		
						1 9									
*07	1364 N	959	-0-	-405	-0-	20 1	936 3	Y		3	3 8		-0-		
						3 9									
08	868 N	627	-0-	-241	-0-	13 1	614 3	Y		-0-			-0-		
*09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	19 1	940 3	Y		1	1 8		-0-		
						1 9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003													TOTAL DEPTH	15505	PERF. 9501 - 9772
*10	5921 X	5680	-0-	-241	-0-	117 1	5561 3	Y		2	2 8		-0-		
						2 9									
*11	5730 X	5505	-0-	-225	-0-	96 1	5408 3	Y		1	1 8		-0-		
						1 9									
*12	5921 X	5643	-0-	-278	-0-	99 1	5542 3	Y		2	2 8		-0-		
						2 9									
*01	5921 X	5527	-0-	-394	-0-	111 1	5413 3	Y		3	3 8		-0-		
						3 9									
*02	5336 X	5101	-0-	-235	-0-	93 1	5008 3	Y		-0-			-0-		
*03	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	118 1	6106 3	Y		-0-			-0-		
*04	5520 X	5094	-0-	-426	-0-	97 1	4995 3	Y		2	2 8		-0-		
						2 9									
*05	5673 X	5175	-0-	-498	-0-	93 1	5081 3	Y		1	1 8		-0-		
						1 9									
*06	6030 X	5351	-0-	-679	-0-	107 1	5243 3	Y		1	1 8		-0-		
						1 9									
07	6231 X	4607	-0-	-1624	-0-	96 1	4508 3	Y		3	3 8		-0-		
						3 9									
08	6231 X	6002	-0-	-229	-0-	127 1	5875 3	Y		-0-			-0-		
09	5340 X	5337	-0-	-3	-0-	108 1	5228 3	Y		1	1 8		-0-		
						1 9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																	
HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006													TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8576 -	9681
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
*10	4619 X	4278	-0-	-341	-0-	88	1	4188	3	N	2	2 8	55				
						2	9										
*11	4470 X	4157	-0-	-313	-0-	72	1	4067	3	N	16	1 8	70				
						18	9										
*12	4619 X	4088	-0-	-531	-0-	71	1	3975	3	N	38	30 1	2 8	76			
						42	9										
*01	4619 X	3944	-0-	-675	-0-	79	1	3826	3	N	35	29 1	3 8	79			
						39	9										
*02	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	80	1	4308	3	N	8			87			
						9	9										
*03	4309 X	4246	-0-	-63	-0-	81	1	4165	3	N	-0-			87			
*04	4170 X	4148	-0-	-22	-0-	78	1	4041	3	N	26	38 1	2 8	73			
						29	9										
*05	4619 X	4013	-0-	-606	-0-	72	1	3937	3	N	4	1 8		76			
						4	9										
*06	4470 X	4054	-0-	-416	-0-	80	1	3933	3	N	37	2 8		111			
						41	9										
07	4619 X	4012	-0-	-607	-0-	83	1	3886	3	N	39	58 1	3 8	89			
						43	9										
08	4278 X	4183	-0-	-95	-0-	89	1	4084	3	N	9	29 1	1 8	68			
						10	9										
09	4140 X	3780	-0-	-360	-0-	76	1	3696	3	N	7			75			
						8	9										

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006													TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9240 -	9760
*10	155 N	154	-0-	-1	-0-	3	1	151	3	N	-0-			30			
*11	900 N	159	-0-	-741	-0-	3	1	156	3	N	-0-			30			
*12	744 N	89	-0-	-655	-0-	2	1	87	3	N	-0-			30			
*01	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-			30			
*02	145 N	73	-0-	-72	-0-	1	1	72	3	N	-0-			30			
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	N	-0-			30			
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	N	-0-			30			
*05	62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	N	-0-			30			
*06	90 N	44	-0-	-46	-0-	1	1	43	3	N	-0-			30			
*07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-			30			
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			30			
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			30			

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006													TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9210 -	9630
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	N	2			26			
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-			26			
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	10	3	7	9	N	6	9 1		23			
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			23			
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	1	1	61	3	N	9			32			
						10	9										
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	11	3	10	9	N	9	14 1		27			
08	9 N	3	-0-	-6	-0-	2	3	1	9	N	1	7 1		21			
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	3	3	2	9	N	2			23			



MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1023 N	944	-0-	-79	-0-	19	1	923	3	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
*11	990 N	880	-0-	-110	-0-	15	1	864	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*12	961 N	895	-0-	-66	-0-	16	1	877	3	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
*01	899 N	814	-0-	-85	-0-	16	1	795	3	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
*02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	20	1	1100	3	Y	-0-		-0-
*03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	32	1	1663	3	Y	-0-		-0-
*04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	31	1	1616	3	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
*05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	24	1	1328	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*06	1530 N	1379	-0-	-151	-0-	28	1	1350	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1581 N	1412	-0-	-169	-0-	29	1	1379	3	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
08	1364 N	660	-0-	-704	-0-	14	1	645	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
09	1380 N	852	-0-	-528	-0-	17	1	835	3	Y	-0-		-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

*10	1798 N	264	-0-	-1534	-0-	5	1	257	3	Y	2	2 8	28
						2	9						
*11	810 N	682	-0-	-128	-0-	12	1	669	3	Y	1	1 8	28
						1	9						
*12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	17	1	933	3	Y	2	2 8	28
						2	9						
*01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	18	1	874	3	Y	3	3 8	28
						3	9						
*02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	14	1	749	3	Y	-0-		28
*03	961 N	77	-0-	-884	-0-	1	1	76	3	Y	-0-		28
*04	870 N	737	-0-	-133	-0-	14	1	722	3	Y	1	1 8	28
						1	9						
*05	806 N	679	-0-	-127	-0-	12	1	667	3	Y	-0-		28
*06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	16	1	772	3	Y	2	2 8	28
						2	9						
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	16	1	771	3	Y	2	2 8	28
						2	9						
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	16	1	719	3	Y	-0-		28
*09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	16	1	765	3	Y	1	1 8	28
						1	9						

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	52	1	2456	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*11	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	43	1	2399	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*12	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	45	1	2545	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*01	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	51	1	2465	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
*02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	43	1	2340	3	Y	-0-					-0-
*03	2480 N	2401	-0-	-79	-0-	46	1	2355	3	Y	-0-					-0-
*04	2460 N	1980	-0-	-480	-0-	38	1	1940	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*05	2542 N	1962	-0-	-580	-0-	35	1	1926	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*06	2310 N	2258	-0-	-52	-0-	45	1	2212	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	48	1	2261	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
08	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	47	1	2171	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
09	2250 N	2213	-0-	-37	-0-	45	1	2168	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

*10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	36	1	1695	3	Y	2	2	8			23
						2	9									
*11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	17	1	963	3	Y	1	1	8			23
						1	9									
*12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	17	1	966	3	Y	2	2	8			23
						2	9									
*01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	22	1	1081	3	Y	3	3	8			23
						3	9									
*02	2900 N	4086	-0-	1186	1186	74	1	4011	3	Y	1	1	8			23
						1	9									
*03	3100 N	3886	-0-	786	1972	74	1	3812	3	Y	-0-					23
*04	5791 X	3819	-0-	-1972	-0-	73	1	3744	3	Y	2	2	8			23
						2	9									
*05	4030 X	2567	-0-	-1463	-0-	46	1	2520	3	Y	1	1	8			23
						1	9									
*06	3900 X	2566	-0-	-1334	-0-	51	1	2513	3	Y	2	2	8			23
						2	9									
07	4030 X	2670	-0-	-1360	-0-	56	1	2611	3	Y	3	3	8			23
						3	9									
08	3937 X	2480	-0-	-1457	-0-	53	1	2426	3	Y	1	1	8			23
						1	9									
*09	3810 X	2163	-0-	-1647	-0-	44	1	2119	3	Y	-0-					23

-----																
MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
*10	8990 X	7613	-0-	-1377	-0-	156	1	7402	3	Y	50	32	8			21
						55	9									
*11	8700 X	7411	-0-	-1289	-0-	129	1	7261	3	Y	19	17	1	13	8	10
						21	9									
*12	8990 X	7469	-0-	-1521	-0-	130	1	7307	3	Y	29	25	8			14
						32	9									
*01	8680 X	7065	-0-	-1615	-0-	141	1	6849	3	Y	68	36	1	44	8	2
						75	9									
*02	7366 X	6988	-0-	-378	-0-	126	1	6803	3	Y	54	16	1	28	8	12
						59	9									
*03	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	148	1	7622	3	Y	50	33	1	25	8	4
						55	9									
*04	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	149	1	7688	3	Y	9	9	8			4
						10	9									
*05	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	138	1	7521	3	Y	40	16	1	20	8	8
						44	9									
*06	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	155	1	7579	3	Y	37	23	8			22
						41	9									
*07	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	170	1	7962	3	Y	40	15	1	29	8	18
						44	9									
*08	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	171	1	7899	3	Y	133	59	1	68	8	24
						146	9									
*09	7860 X	7578	-0-	-282	-0-	153	1	7406	3	Y	17	23	1	10	8	8
						19	9									

-----																
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882																
*10	4464 X	2562	-0-	-1902	-0-	53	1	2507	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*11	4410 X	3600	-0-	-810	-0-	63	1	3536	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*12	4557 X	4451	-0-	-106	-0-	78	1	4371	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*01	4557 X	4295	-0-	-262	-0-	87	1	4205	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
*02	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	104	1	5619	3	Y	-0-					-0-
						107	1	5520	3	Y	-0-					-0-
*03	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	99	1	5088	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*04	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	91	1	4955	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*05	5270 X	5048	-0-	-222	-0-	91	1	4955	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*06	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	104	1	5105	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*07	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	115	1	5384	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
*08	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	119	1	5464	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*09	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	107	1	5185	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

-----																
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 7		RRCID -> 232652		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 17150		PERF. 9345 - 9732				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN "A-3" GU		WELL #: 18		RRCID -> 242087		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 10212		PERF. 9821 - 10020						
*10	930 X	602	-0-	-328	-0-	12	1	590	3	N	-0-					-0-
*11	780 X	574	-0-	-206	-0-	10	1	564	3	N	-0-					-0-
*12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	11	1	629	3	N	-0-					-0-
*01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	26	1	1259	3	N	1	1	8			-0-
*02	2900 N	6509	-0-	3609	-0-	119	1	6390	3	N	-0-					-0-
*03	3100 N	5617	-0-	2517	-0-	107	1	5510	3	N	-0-					-0-
*04	3000 N	4772	-0-	1772	-0-	91	1	4679	3	N	2	2	8			-0-
*05	12369 X	4471	-0-	-7898	-0-	80	1	4390	3	N	1	1	8			-0-
*06	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	95	1	4684	3	N	2	2	8			-0-
07	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	92	1	4286	3	N	3	3	8			-0-
08	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	90	1	4129	3	N	1	1	8			-0-
*09	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	70	1	3375	3	N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 247761		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9418 - 9665						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 095559		COMPL. DATE 09/21/1981		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9536 - 9732						
HAMMAN "A"		WELL #: 1														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 100475		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9583 - 9837						
04	2310 X	109	-0-	-2201	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					4
05	1953 X	515	-0-	-1438	-0-	25	1	488	2	Y	2					6
06	1890 X	1660	-0-	-230	-0-	95	1	1563	2	Y	2					8
07	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	125	1	1839	2	Y	15					23
08	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	96	1	1407	2	Y	3	16	1			10
*09	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	95	1	1585	2	Y	2					12

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2460 N	258	-0-	-2202	-0-	25 1	233 2	Y	-0-			5
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	124 1	2429 2	Y	11			16
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	12 9	2107 2	Y	3			19
07	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	128 1	2223 2	Y	21			40
08	2573 N	1872	-0-	-701	-0-	3 9	1743 2	Y	8	30 1		18
*09	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	151 1	2300 2	Y	12			30
						23 9						
						9 9						
						13 9						

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

04	1140 N	173	-0-	-967	-0-	17 1	156 2	Y	-0-			11
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	60 1	1169 2	Y	22			33
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	24 9	1037 2	Y	5			38
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	63 1	1076 2	Y	41			79
08	1240 N	807	-0-	-433	-0-	6 9	736 2	Y	19	61 1		37
*09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	73 1	1108 2	Y	29			66
						45 9						
						50 1						
						21 9						
						67 1						
						32 9						

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

04	1650 N	146	-0-	-1504	-0-	14 1	132 2	Y	-0-			-0-
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	88 1	1728 2	Y	-0-			-0-
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	91 1	1502 2	Y	-0-			-0-
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	107 1	1564 2	Y	-0-			-0-
08	1829 N	1245	-0-	-584	-0-	80 1	1165 2	Y	-0-			-0-
*09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	91 1	1510 2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HUISACHE E & P COMPANY, LLC 412186  
 JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2014

JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO ( 25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617  
 JOHNSON, F. I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO ( 27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO ( 27 )		//CONT.//		62556 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
HAMMAN RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	218760	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6346 - 6477
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617			CNTY: HIDALGO					
JOHNSON, F. I.		WELL #:		3 L	RRCID ->	012165	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	2024 - 2285
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MONTE CHRISTO (38-A)				62556 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		46DF	RRCID ->	274474	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6913 - 7025
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MONTE CHRISTO (38-B)				62556 261	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		40 F	RRCID ->	125450	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6183 - 6187
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
MONTE CHRISTO (38-C)				62556 262	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	251825	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6912 - 6934
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18	
-----												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617			CNTY: HIDALGO					
JOHNSON, F. I.		WELL #:		53 F	RRCID ->	112725	COMPL. DATE	08/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6968 - 6995
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

-----												
MONTE CHRISTO (38-C)		//CONT.//		62556 262	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		46DF	RRCID ->	276946	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6913 - 7025
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MONTE CHRISTO (39-A)				62556 268	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		24 D	RRCID ->	133582	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7179 - 7189
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
MONTE CHRISTO ( 40)				62556 270	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		1 D	RRCID ->	084784	COMPL. DATE	10/14/1979	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	7292 - 7332
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JOHNSON, F. I.		WELL #:		45 F	RRCID ->	128833	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7201 - 7232
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MONTE CHRISTO (42)				62556 340	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		36 D	RRCID ->	111060	COMPL. DATE	05/30/1984	TOTAL DEPTH	8864	PERF.	7449 - 7469
04	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1355	2	1 9	Y	1		34
05	1984 X	1525	-0-	-459	-0-	1523	2	2 9	Y	2		36
06	1920 X	1038	-0-	-882	-0-	1037	2	1 9	Y	1		37
07	1984 X	1066	-0-	-918	-0-	1066	2		Y	-0-		37
08	1674 X	1280	-0-	-394	-0-	1276	2	4 9	Y	4		41
09	1470 X	853	-0-	-617	-0-	851	2	2 9	Y	2		43
-----												
JOHNSON, F. I.		WELL #:		51 D	RRCID ->	132073	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7382 - 7400
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-



MONTE CHRISTO (42)		//CONT.//		62556 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617							
JOHNSON, F.I.		WELL #:		56-F	RRCID ->	143453	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	8759	PERF. 7433 - 7439
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
F. I. JOHNSON		WELL #:		41DF	RRCID ->	272676	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7462 - 7553
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MONTE CHRISTO ( 43)				62556 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617							
JOHNSON, F.I.		WELL #:		1 F	RRCID ->	084785	COMPL. DATE	10/14/1979	TOTAL DEPTH	11051	PERF. 7416 - 7444
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON, F. I.		WELL #:		38 D	RRCID ->	115979	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7506 - 7558
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

-----															
MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)															
CANTERA OPERATING, LLC															
HAMMAN RANCH															
WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
*10		4278 X	3929	-0-	-349	-0-	81	1	3848	3	N	-0-			55
*11		4110 X	2962	-0-	-1148	-0-	52	1	2910	3	N	-0-			55
*12		3627 X	3378	-0-	-249	-0-	59	1	3319	3	N	-0-			55
*01		3751 X	3418	-0-	-333	-0-	69	1	3349	3	N	-0-			55
*02		3509 X	2863	-0-	-646	-0-	52	1	2802	3	N	8			63
							9	9							
*03		3751 X	3157	-0-	-594	-0-	60	1	3097	3	N	-0-			63
*04		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	83	1	4261	3	N	-0-			63
*05		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	72	1	3920	3	N	-0-			63
*06		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	73	1	3597	3	N	-0-			63
07		4495 X	3404	-0-	-1091	-0-	71	1	3333	3	N	-0-			63
08		4495 X	3000	-0-	-1495	-0-	64	1	2936	3	N	-0-			63
09		4350 X	3234	-0-	-1116	-0-	65	1	3169	3	N	-0-			63
-----															
HAMMAN RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HAMMAN RANCH															
WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680															
*02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	-0-			-0-
*03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	274	3	Y	4	4	8	-0-
							4	9							
*04		T. A.	541	-0-	541	541	10	1	531	3	Y	-0-			-0-
*05		T. A.	168	-0-	168	709	3	1	147	3	Y	16	16	8	-0-
							18	9							
*06		T. A.	133	-0-	133	842	2	1	118	3	Y	12	12	8	-0-
							13	9							
07		1175 X	333	-0-	-842	-0-	7	1	325	3	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
08		558 X	189	-0-	-369	-0-	4	1	185	3	Y	-0-			-0-
09		540 X	187	-0-	-353	-0-	4	1	183	3	Y	-0-			-0-
-----															
HAMMAN RANCH															
WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----														
*10	7936 X	3934	-0-	-4002	-0-	81	1	3825	3	Y	25	16 8	16	
						28	9							
*11	7680 X	4143	-0-	-3537	-0-	72	1	4065	3	Y	5	5 8	16	
						6	9							
*12	7936 X	4831	-0-	-3105	-0-	84	1	4743	3	Y	4	4 8	16	
						4	9							
*01	7781 X	5771	-0-	-2010	-0-	116	1	5631	3	Y	22	8 1 21 8	9	
						24	9							
*02	5771 X	4958	-0-	-813	-0-	90	1	4844	3	Y	22	19 8	12	
						24	9							
*03	4867 X	1213	-0-	-3654	-0-	23	1	1176	3	Y	13	9 1 7 8	9	
						14	9							
*04	5610 X	5498	-0-	-112	-0-	105	1	5393	3	Y	-0-		9	
*05	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	136	1	7450	3	Y	20	16 8	13	
						22	9							
*06	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	159	1	7821	3	Y	17	10 1 15 8	5	
						19	9							
07	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	148	1	6934	3	Y	7	7 8	5	
						8	9							
08	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	155	1	7124	3	Y	51	51 8	5	
						56	9							
09	6240 X	5985	-0-	-255	-0-	121	1	5860	3	Y	4	4 8	5	
						4	9							

-----														
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484														
-----														
*10	868 N	180	-0-	-688	-0-	4	1	174	3	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
*11	480 N	94	-0-	-386	-0-	2	1	91	3	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
*12	248 N	23	-0-	-225	-0-	21	3	2	9	Y	2	2 8	-0-	
*01	186 N	38	-0-	-148	-0-	1	1	37	3	Y	-0-		-0-	
02	87 N	17	-0-	-70	-0-	17	3			Y	-0-		-0-	
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	10	1	535	3	Y	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

-----															
MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)			//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.// 129692												
HAMMAN RANCH			WELL #: 28		RRCID -> 135597			COMPL. DATE 11/15/1990			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
-----															
*10	2976 X	1651	-0-	-1325	-0-	33	1	1583	3	Y	32	16 8	19		
						35	9								
*11	2880 X	1759	-0-	-1121	-0-	30	1	1718	3	Y	10	15 1 5 8	9		
						11	9								
*12	2356 N	2100	-0-	-256	-0-	37	1	2054	3	Y	8	4 8	13		
						9	9								
*01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	42	1	2024	3	Y	42	32 1 21 8	2		
						46	9								
*02	1711 N	1215	-0-	-496	-0-	21	1	1152	3	Y	38	12 1 19 8	9		
						42	9								
*03	2108 N	1080	-0-	-1028	-0-	20	1	1038	3	Y	20	17 1 10 8	2		
						22	9								
*04	2040 X	1217	-0-	-823	-0-	23	1	1194	3	Y	-0-		2		
*05	2108 X	997	-0-	-1111	-0-	17	1	945	3	Y	32	12 1 16 8	6		
						35	9								
*06	2040 X	1105	-0-	-935	-0-	21	1	1053	3	Y	28	14 8	20		
						31	9								
*07	1271 X	1083	-0-	-188	-0-	22	1	1046	3	Y	14	13 1 7 8	14		
						15	9								
*08	1271 X	1187	-0-	-84	-0-	23	1	1065	3	Y	90	43 1 45 8	16		
						99	9								
*09	1230 X	864	-0-	-366	-0-	17	1	840	3	Y	6	16 1 3 8	3		
						7	9								
-----															
HAMMAN RANCH				WELL #: 17		RRCID -> 169875			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746			
*10	2759 N	2365	-0-	-394	-0-	48	1	2297	3	Y	18	16 8	4		
						20	9								
*11	2610 N	2161	-0-	-449	-0-	38	1	2117	3	Y	5	5 8	4		
						6	9								
*12	2511 N	2222	-0-	-289	-0-	39	1	2179	3	Y	4	4 8	4		
						4	9								
*01	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	44	1	2140	3	Y	20	2 1 20 8	2		
						22	9								
*02	2088 N	2068	-0-	-20	-0-	37	1	1996	3	Y	32	31 8	3		
						35	9								
*03	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	43	1	2214	3	Y	23	2 1 22 8	2		
						25	9								
*04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	50	1	2587	3	Y	-0-		2		
*05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	43	1	2368	3	Y	16	15 8	3		
						18	9								
*06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	47	1	2322	3	Y	15	2 1 15 8	1		
						17	9								
07	2728 N	2343	-0-	-385	-0-	49	1	2286	3	Y	7	7 8	1		
						8	9								
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	53	1	2431	3	Y	41	41 8	1		
						45	9								
09	2400 N	2254	-0-	-146	-0-	46	1	2204	3	Y	4	4 8	1		
						4	9								
-----															
HAMMAN RANCH				WELL #: 41		RRCID -> 175492			COMPL. DATE 11/07/1999			TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)										//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC										//CONT.// 129692							
HAMMAN RANCH										WELL #: 48		RRCID -> 176828		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
HAMMAN RANCH										WELL #: 46		RRCID -> 178306		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
HAMMAN RANCH										WELL #: 44		RRCID -> 179429		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
HAMMAN RANCH										WELL #: 71		RRCID -> 213572		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
HAMMAN RANCH										WELL #: 44		RRCID -> 217233		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 223266		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
HAMMAN "A"										WELL #: 17		RRCID -> 223482		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

-----														
MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194														
*10	SWR	10	1476	-0-	1476	81726	29 1	1390 3	Y	52	33 8			22
*11	SWR	10	1337	-0-	1337	83063	57 9	1295 3	Y	17	17 1	12 8		10
*12	SWR	10	1231	-0-	1231	84294	19 9	1178 3	Y	29	25 8			14
*01	SWR	10	1218	-0-	1218	85512	21 1	1121 3	Y	67	35 1	44 8		2
*02	SWR	10	1118	-0-	1118	86630	32 9	1019 3	Y	73	21 1	38 8		16
*03	SWR	10	1026	-0-	1026	87656	19 1	953 3	Y	50	37 1	25 8		4
*04	SWR	10	1031	-0-	1031	88687	18 1	1001 3	Y	10	10 8			4
*05	SWR	10	917	-0-	917	89604	55 9	858 3	Y	39	16 1	20 8		7
*06	SWR	10	1265	-0-	1265	90869	11 9	1203 3	Y	34	21 8			20
*07	SWR	10	1296	-0-	1296	92165	25 1	1235 3	Y	32	14 1	23 8		15
08	SWR	10	1426	-0-	1426	93591	37 9	1271 3	Y	115	52 1	57 8		21
*09	SWR	10	1290	-0-	1290	94881	26 1	1247 3	Y	15	21 1	9 8		6
-----														
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242193	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8150 - 8202		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-		2	1	95	3	Y	-0-	-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-		2	1	112	3	Y	-0-	-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-		2	1	118	3	Y	-0-	-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-		2	1	115	3	Y	-0-	-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-		3	1	148	3	Y	-0-	-0-
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-		3	1	143	3	Y	-0-	-0-
04	120	N	35	-0-	-85	-0-		1	1	34	3	Y	-0-	-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	5	5 8
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	243323	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	8300 - 8314
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	243720	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	8136 - 8240
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUISACHE E & P COMPANY, LLC		412186		JOHNSON, MARY	WELL #:	4	RRCID ->	110750	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	8734 - 8815
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

JOHNSON, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	276015	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	N/A
04	T. A.	459	-0-	459	4790	459	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	81	-0-	81	4871	81	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	44	-0-	44	4915	44	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	913	-0-	913	5828	913	1	N	-0-			-0-
08	T. A.	1850	-0-	1850	7678	1850	1	N	-0-			-0-
09	T. A.	841	-0-	841	8519	841	1	N	-0-			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		JOHNSON, F. I.	WELL #:	33 D	RRCID ->	109710	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	7698 - 7722
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-		486	2	Y	-0-		-0-	
05	713	N	685	-0-	-28	-0-		685	2	Y	-0-		-0-	
06	600	N	520	-0-	-80	-0-		520	2	Y	-0-		-0-	
07	496	N	458	-0-	-38	-0-		458	2	Y	-0-		-0-	
08	682	N	542	-0-	-140	-0-		542	2	Y	-0-		-0-	
09	510	N	400	-0-	-110	-0-		400	2	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)			//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		606617							
JOHNSON, F. I.			WELL #:		42 D	RRCID ->	110359	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JOHNSON, F. I.			WELL #:		41 F	RRCID ->	112018	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848		
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	Y	-0-		3
05		496 N	432	-0-	-64	-0-	432	2	Y	-0-		3
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	Y	-0-		3
07		465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2	Y	-0-		3
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	Y	-0-		3
*09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	Y	-0-		3
-----												
JOHNSON, F. I.			WELL #:		56 D	RRCID ->	119464	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, F. I.			WELL #:		36 F	RRCID ->	132096	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
F. I. JOHNSON			WELL #:		41DF	RRCID ->	272131	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MONTE CHRISTO (46)			62556 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617									
JOHNSON, F. I.			WELL #:		51 F	RRCID ->	130062	COMPL. DATE	02/20/1989	TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622		
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	Y	-0-		-0-
05		651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2	Y	-0-		-0-
06		750 N	549	-0-	-201	-0-	549	2	Y	-0-		-0-
07		589 N	513	-0-	-76	-0-	513	2	Y	-0-		-0-
08		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	Y	-0-		-0-
*09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	Y	-0-		-0-



MONTE CHRISTO (46)		//CONT.//		62556 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
JOHNSON, F. I.		WELL #:		33F	RRCID ->	138349	COMPL. DATE	01/16/1991	TOTAL DEPTH	8653	PERF. 7510 - 7546			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #:		24F	RRCID ->	139065	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7478 - 7484			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (48)				62556 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617										
JOHNSON, F. I.		WELL #:		40 D	RRCID ->	121321	COMPL. DATE	04/24/1986	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7721 - 7742			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #:		45 D	RRCID ->	124914	COMPL. DATE	08/02/1987	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7694 - 7725			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (50B)				62556 455	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617										
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #:		2 C	RRCID ->	012171	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927	PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)				62556 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
HAMMAN "A"		WELL #:		15	RRCID ->	117285	COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8249 - 8302			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 7		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----															
MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) //CONT.// 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617															
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617															
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242															
04		4560 X	3552	-0-	-1008	-0-	3550	2	2	9	Y	2			69
05		3875 X	3832	-0-	-43	-0-	3826	2	6	9	Y	5			74
06		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3876	2	3	9	Y	3			77
07		3875 X	3869	-0-	-6	-0-	3869	2			Y	-0-			77
08		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4326	2	13	9	Y	12			89
*09		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4344	2	4	9	Y	4			93
-----															
JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
JOHNSON, F. I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546															
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			1
05		496 N	432	-0-	-64	-0-	432	2			Y	-0-			1
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1			2
07		465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-			2
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1			3
09		450 N	361	-0-	-89	-0-	361	2			Y	-0-			3
-----															
JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)		62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #: 3		RRCID -> 124777		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	14	1	862	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	14	1	827	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	18	1	902	3	Y	-0-		-0-
*01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	18	1	933	3	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
*02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	15	1	712	3	Y	-0-		-0-
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	19	1	731	3	Y	-0-		-0-
*04	660 N	579	-0-	-81	-0-	14	1	565	3	Y	-0-		-0-
*05	682 N	573	-0-	-109	-0-	14	1	557	3	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
*06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	16	1	868	3	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	16	1	986	3	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	13	1	740	3	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
*09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	10	1	550	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #: 2		RRCID -> 126236		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 132686		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) CANTERA OPERATING, LLC ROPER UNIT		//CONT.// //CONT.//	62556 532 129692	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		WELL #:	1	RRCID ->	142521	COMPL. DATE	09/29/1992	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8490 - 8676	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1891 N	1724	-0-	-167	-0-	27 1 2 9	1695 3	Y	2	2 8		26
*11	1740 N	1610	-0-	-130	-0-	27 1	1583 3	Y	-0-			26
*12	1705 N	1577	-0-	-128	-0-	32 1 1 9	1544 3	Y	1	1 8		26
*01	1643 N	1642	-0-	-1	-0-	32 1 3 9	1607 3	Y	3	3 8		26
*02	1566 N	1544	-0-	-22	-0-	31 1	1513 3	Y	-0-			26
*03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	44 1	1640 3	Y	-0-			26
*04	1590 N	1573	-0-	-17	-0-	39 1	1534 3	Y	-0-			26
*05	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	39 1 4 9	1535 3	Y	4	4 8		26
*06	1620 N	1437	-0-	-183	-0-	26 1 3 9	1408 3	Y	3	3 8		26
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	28 1 3 9	1684 3	Y	3	3 8		26
08	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	26 1 2 9	1511 3	Y	2	2 8		26
*09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	31 1 3 9	1650 3	Y	3	3 8		26

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	143651	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8363 - 9277	
*10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	11 1 2 9	717 3	Y	2	2 8		-0-
*11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	14 1	816 3	Y	-0-			-0-
*12	868 N	576	-0-	-292	-0-	12 1	564 3	Y	-0-			-0-
*01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	15 1 3 9	759 3	Y	3	3 8		-0-
*02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	17 1	805 3	Y	-0-			-0-
*03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	22 1	831 3	Y	-0-			-0-
*04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	22 1	878 3	Y	-0-			-0-
*05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	27 1 7 9	1059 3	Y	6	6 8		-0-
*06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	22 1 3 9	1207 3	Y	3	3 8		-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	18 1 3 9	1074 3	Y	3	3 8		-0-
08	1085 N	803	-0-	-282	-0-	14 1 1 9	788 3	Y	1	1 8		-0-
09	1230 N	626	-0-	-604	-0-	11 1 1 9	614 3	Y	1	1 8		-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	13 1	833 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*11	750 N	725	-0-	-25	-0-	12 1	713 3	Y	-0-			-0-
*12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	14 1	665 3	Y	-0-			-0-
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	12 1	603 3	Y	5	5 8		-0-
						6 9						
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	12 1	562 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	15 1	571 3	Y	-0-			-0-
*04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	21 1	832 3	Y	-0-			-0-
*05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	20 1	785 3	Y	4	4 8		-0-
						4 9						
*06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	19 1	1011 3	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	14 1	836 3	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	15 1	860 3	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
*09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	14 1	755 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

*10	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	17 1	1091 3	Y	2	2 8		12
						2 9						
*11	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	18 1	1049 3	Y	-0-			12
*12	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	21 1	1027 3	Y	1	1 8		12
						1 9						
*01	1054 N	927	-0-	-127	-0-	18 1	907 3	Y	2	2 8		12
						2 9						
*02	1044 N	866	-0-	-178	-0-	18 1	848 3	Y	-0-			12
*03	1054 N	931	-0-	-123	-0-	24 1	907 3	Y	-0-			12
*04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	23 1	889 3	Y	-0-			12
*05	930 N	899	-0-	-31	-0-	22 1	873 3	Y	4	4 8		12
						4 9						
*06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	18 1	972 3	Y	3	3 8		12
						3 9						
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	18 1	1078 3	Y	2	2 8		12
						2 9						
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	17 1	957 3	Y	2	2 8		12
						2 9						
*09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	19 1	1023 3	Y	1	1 8		12
						1 9						

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.// 62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
VANNIE COOK		WELL #: 5		RRCID -> 219270		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	155 N	134	-0-	-21	-0-	2	1	132	3	N	-0-					-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	3	N	-0-					-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	N	-0-					-0-
*01	124 N	123	-0-	-1	-0-	2	1	120	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*02	203 N	116	-0-	-87	-0-	2	1	114	3	N	-0-					-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	N	-0-					-0-
*05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	3	N	-0-					-0-
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	160	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	2	1	105	3	N	-0-					-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	6	1	334	3	N	-0-					-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	3	1	162	3	N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 221803		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 222005		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 222847		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) CANTERA OPERATING, LLC ROPER GAS UNIT		//CONT.// 62556 532 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
		WELL #: 3		RRCID -> 225823		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	13 1	822 3	N	2	2 8	-0-
						2 9					
*11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	14 1	793 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
*12	775 N	734	-0-	-41	-0-	15 1	719 3	N	-0-		-0-
*01	806 N	564	-0-	-242	-0-	11 1	550 3	N	3	3 8	-0-
						3 9					
*02	783 N	629	-0-	-154	-0-	13 1	615 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
*03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	20 1	755 3	N	-0-		-0-
*04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	15 1	604 3	N	-0-		-0-
*05	682 N	588	-0-	-94	-0-	14 1	563 3	N	10	10 8	-0-
						11 9					
*06	750 N	595	-0-	-155	-0-	11 1	575 3	N	8	8 8	-0-
						9 9					
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	11 1	657 3	N	3	3 8	-0-
						3 9					
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	12 1	704 3	N	3	3 8	-0-
						3 9					
*09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	14 1	752 3	N	2	2 8	-0-
						2 9					

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 226821		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 228762		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677		
*10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	13 1	606 3	N	4	4 8	26
						4 9					
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	11 1	603 3	N	2	2 8	26
						2 9					
*12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	11 1	611 3	N	36	1 8	61
						40 9					
*01	589 N	557	-0-	-32	-0-	11 1	535 3	N	10	10 8	61
						11 9					
*02	609 N	487	-0-	-122	-0-	9 1	478 3	N	-0-		61
*03	651 N	531	-0-	-120	-0-	10 1	521 3	N	-0-		61
*04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	13 1	644 3	N	-0-		61
*05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	11 1	621 3	N	7	7 8	61
						8 9					
*06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	13 1	625 3	N	5	5 8	61
						6 9					
07	682 N	617	-0-	-65	-0-	13 1	601 3	N	3	3 8	61
						3 9					
08	651 N	633	-0-	-18	-0-	13 1	616 3	N	4	4 8	61
						4 9					
09	630 N	499	-0-	-131	-0-	10 1	485 3	N	4	4 8	61
						4 9					

MONTE CHRISTO (56-B)		62556 535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 42 F		RRCID -> 110247		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			1
05	651 N	475	-0-	-176	-0-	475	2			1
06	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	2			1
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2			1
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			1
09	480 N	341	-0-	-139	-0-	341	2			1

JOHNSON, F. I.		WELL #: 25		RRCID -> 143548		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 8		RRCID -> 149067		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 59		RRCID -> 152574		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO ( 57)		62556 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #: 2 T		RRCID -> 012175		COMPL. DATE 06/10/1953		TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (57-A)		62556 545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
HAMMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 169878		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (57-B)		62556 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
HAMMAN		WELL #: 1		RRCID -> 012173		COMPL. DATE 04/14/1959		TOTAL DEPTH 8787 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
ROPER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122735		COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 124923		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 132467		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 135811		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	19	1	1195	3	Y	2	-0-
						2	9				2	8
*11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	15	1	852	3	Y	-0-	-0-
*12	1333 N	947	-0-	-386	-0-	19	1	927	3	Y	1	-0-
						1	9				1	8
*01	1147 N	950	-0-	-197	-0-	18	1	925	3	Y	6	-0-
						7	9				6	8
*02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	18	1	880	3	Y	-0-	-0-
*03	961 N	649	-0-	-312	-0-	17	1	631	3	Y	1	-0-
						1	9				1	8
*04	930 N	596	-0-	-334	-0-	15	1	581	3	Y	-0-	-0-
*05	961 N	537	-0-	-424	-0-	13	1	521	3	Y	3	-0-
						3	9				3	8
*06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	32	1	1727	3	Y	5	-0-
						6	9				5	8
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	26	1	1601	3	Y	3	-0-
						3	9				3	8
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	28	1	1586	3	Y	1	-0-
						1	9				1	8
*09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	26	1	1387	3	Y	1	-0-
						1	9				1	8

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476												
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-	16
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	3	N	-0-	16
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	N	-0-	16
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	N	-0-	16
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-	16
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	16
*04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	3	N	-0-	16
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	3	N	-0-	16
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	4	1	208	3	N	-0-	16
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	278	3	N	-0-	16
08	310 N	128	-0-	-182	-0-	2	1	126	3	N	-0-	16
09	210 N	9	-0-	-201	-0-	9	3			N	-0-	16

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A												
*10	713 N	554	-0-	-159	-0-	9	1	543	3	N	2	24
						2	9				2	8
*11	720 N	524	-0-	-196	-0-	9	1	515	3	N	-0-	24
*12	620 N	503	-0-	-117	-0-	10	1	493	3	N	-0-	24
*01	527 N	504	-0-	-23	-0-	10	1	492	3	N	2	24
						2	9				2	8
*02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	11	1	525	3	N	-0-	24
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	14	1	534	3	N	-0-	24
*04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	14	1	551	3	N	-0-	24
*05	558 N	523	-0-	-35	-0-	13	1	510	3	N	-0-	24
*06	540 N	529	-0-	-11	-0-	10	1	519	3	N	-0-	24
07	589 N	551	-0-	-38	-0-	9	1	542	3	N	-0-	24
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	10	1	570	3	N	-0-	24
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	10	1	512	3	N	-0-	24

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----															
MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608															
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766															
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850															
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677															
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.// 62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
STALKER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230651		COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	3906 X	2883	-0-	-1023	-0-	59 1	2791 3	Y	30	36 1	3 8	9				
						33 9										
*11	3540 X	2599	-0-	-941	-0-	45 1	2532 3	Y	20	1 8		28				
						22 9										
*12	3658 X	3121	-0-	-537	-0-	54 1	3026 3	Y	37	34 1		31				
						41 9										
*01	3410 X	2928	-0-	-482	-0-	58 1	2838 3	Y	29	38 1	3 8	19				
						32 9										
*02	2900 X	2421	-0-	-479	-0-	44 1	2363 3	Y	13			32				
						14 9										
*03	3131 X	2599	-0-	-532	-0-	49 1	2543 3	Y	6			38				
						7 9										
*04	3030 X	2367	-0-	-663	-0-	45 1	2320 3	Y	2	34 1		6				
						2 9										
*05	3131 X	2185	-0-	-946	-0-	39 1	2131 3	Y	14	6 1	4 8	10				
						15 9										
*06	2850 X	2286	-0-	-564	-0-	45 1	2228 3	Y	12	3 8		19				
						13 9										
07	2604 X	2307	-0-	-297	-0-	48 1	2253 3	Y	5	2 8		22				
						6 9										
08	2604 X	1719	-0-	-885	-0-	36 1	1680 3	Y	3	3 8		22				
						3 9										
09	2370 X	1555	-0-	-815	-0-	31 1	1520 3	Y	4	4 8		22				
						4 9										

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241533		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257083		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732			
*10	1178 N	857	-0-	-321	-0-	18 1	838 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
*11	3000 N	5447	-0-	2447	2447	95 1	5348 3	N	4	4 8		-0-
						4 9						
*12	3100 N	3291	-0-	191	2638	57 1	3232 3	N	2	2 8		-0-
						2 9						
*01	3100 N	1641	-0-	-1459	1179	33 1	1590 3	N	16	16 8		-0-
						18 9						
*02	2062 X	883	-0-	-1179	-0-	16 1	866 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
*03	1178 X	1154	-0-	-24	-0-	22 1	1132 3	N	-0-			-0-
*04	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	22 1	1145 3	N	-0-			-0-
*05	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	32 1	1725 3	N	73	73 8		-0-
						80 9						
*06	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	52 1	2529 3	N	76	76 8		-0-
						84 9						
07	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	52 1	2425 3	N	51	51 8		-0-
						56 9						
08	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	58 1	2656 3	N	53	53 8		-0-
						58 9						
*09	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	54 1	2590 3	N	48	48 8		-0-
						53 9						

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275856	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	17680	PERF.	9530 - 9556		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	279 X	203	-0-	-76	-0-	4	1	199	3	N	-0-			10
*11	270 X	255	-0-	-15	-0-	4	1	249	3	N	2	2	8	10
						2	9							
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	3	N	-0-			10
*01	186 N	176	-0-	-10	-0-	4	1	171	3	N	1	1	8	10
						1	9							
*02	261 N	134	-0-	-127	-0-	2	1	132	3	N	-0-			10
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	14	1	700	3	N	-0-			10
*04	180 N	136	-0-	-44	-0-	3	1	133	3	N	-0-			10
*05	155 N	130	-0-	-25	-0-	2	1	127	3	N	1	1	8	10
						1	9							
*06	420 N	139	-0-	-281	-0-	3	1	134	3	N	2	2	8	10
						2	9							
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	181	3	N	1	1	8	10
						1	9							
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	N	1	1	8	10
						1	9							
*09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	N	-0-			10
STALKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276008	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	18470	PERF.	9508 - 9526		
*10	15128 X	9549	-0-	-5579	-0-	196	1	9288	3	Y	59	78	1	20
						65	9							
*11	12960 X	8591	-0-	-4369	-0-	149	1	8395	3	Y	43	3	8	60
						47	9							
*12	11501 X	8283	-0-	-3218	-0-	143	1	8054	3	Y	78	73	1	65
						86	9							
*01	11501 X	7889	-0-	-3612	-0-	158	1	7664	3	Y	61	80	1	40
						67	9					6	8	
*02	9512 X	6891	-0-	-2621	-0-	125	1	6733	3	Y	30			70
						33	9							
*03	9114 X	7034	-0-	-2080	-0-	133	1	6879	3	Y	20	7	8	83
						22	9							
*04	8640 X	6654	-0-	-1986	-0-	127	1	6521	3	Y	5	75	1	13
						6	9							
*05	8308 X	6336	-0-	-1972	-0-	113	1	6191	3	Y	29	14	1	23
						32	9					5	8	
*06	7560 X	6227	-0-	-1333	-0-	124	1	6070	3	Y	30	12	8	41
						33	9							
*07	7316 X	6193	-0-	-1123	-0-	129	1	6050	3	Y	13	7	8	47
						14	9							
*08	7037 X	6024	-0-	-1013	-0-	128	1	5887	3	Y	8	8	8	47
						9	9							
*09	6660 X	5999	-0-	-661	-0-	121	1	5867	3	Y	10	10	8	47
						11	9							

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
STALKER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	277181	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	19755	PERF.	9510 - 9540		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	172 1	8160 3	Y	45	60 1			15
							50 9							
*11		7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	127 1	7159 3	Y	34	3 8			46
							37 9							
*12		6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	120 1	6736 3	Y	62	57 1			51
							68 9							
*01		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	123 1	5985 3	Y	47	63 1	3 8		32
							52 9							
*02		7105 X	5273	-0-	-1832	-0-	96 1	5152 3	Y	23				55
							25 9							
*03		7595 X	5277	-0-	-2318	-0-	100 1	5163 3	Y	13	3 8			65
							14 9							
*04		7350 X	4913	-0-	-2437	-0-	93 1	4816 3	Y	4	59 1			10
							4 9							
*05		6944 X	4588	-0-	-2356	-0-	82 1	4483 3	Y	21	11 1	3 8		17
							23 9							
*06		6000 X	4348	-0-	-1652	-0-	86 1	4240 3	Y	20	5 8			32
							22 9							
*07		5611 X	4371	-0-	-1240	-0-	91 1	4273 3	Y	6	2 8			36
							7 9							
*08		5270 X	4243	-0-	-1027	-0-	90 1	4150 3	Y	3	3 8			36
							3 9							
*09		4920 X	3833	-0-	-1087	-0-	77 1	3752 3	Y	4	4 8			36
							4 9							

MONTE CHRISTO (5950)		62556 825		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617											
JOHNSON, F. I.		WELL #:		43 D	RRCID ->	270168	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5931 - 5936	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (9000-A)		62556 930		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617											
JOHNSON, F. I.		WELL #:		9	RRCID ->	084978	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9408 - 9640	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----													
MONTE CHRISTO, E. (13,000)			62557 575		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
BLACK STONE MINERALS			WELL #: 2		RRCID -> 210583			COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	416 1	3354 3	N	178	126 1		102
							196 9						
05		4650 X	4080	-0-	-570	-0-	3873 3	207 9	N	188	250 1		40
06		4320 X	3522	-0-	-798	-0-	3328 3	194 9	N	176	126 1		90
07		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	491 1	3918 3	N	175	128 1		137
							193 9						
08		4464 X	3770	-0-	-694	-0-	3547 3	223 9	N	203	275 1		65
09		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			N	NO RPT			65
-----													
BLACKSTONE MINERALS CO.			WELL #: 3		RRCID -> 222113			COMPL. DATE 07/31/2005			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619		
-----													
04		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	331 1	2667 3	N	-0-			-0-
							4441 3		N	-0-			-0-
05		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 3		N	-0-			-0-
06		3720 X	3317	-0-	-403	-0-	3317 3		N	-0-			-0-
07		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	517 1	4132 3	N	8	4 1		4
							9 9						
08		4433 X	3580	-0-	-853	-0-	3530 3	50 9	N	45	39 1		10
09		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			N	NO RPT			10
-----													
BLACKSTONE MINERALS			WELL #: 5		RRCID -> 225203			COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552		
-----													
04		1470 N	1266	-0-	-204	-0-	128 1	1038 3	N	91	65 1		54
							100 9						
05		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1175 3	107 9	N	97	128 1		23
06		1590 N	1213	-0-	-377	-0-	1114 3	99 9	N	90	64 1		49
07		1302 N	777	-0-	-525	-0-	77 1	617 3	N	75	59 1		65
							83 9						
08		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		N	-0-	65 1		-0-
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MONTE CHRISTO, E. (13,800)			62557 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC			129692										
HAMMAN HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 193767			COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127		
-----													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CRISTO, E. (16,900)		62557 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
HAMMAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 193765		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 18882		PERF. 13754 - 17014				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	3751 #	3548	-0-	-203	-0-	73	1	3473	3	N	2	2	8	31
						2	9							
*11	3630 #	3495	-0-	-135	-0-	61	1	3430	3	N	4	1	8	34
						4	9							
*12	3751 #	3582	-0-	-169	-0-	62	1	3486	3	N	31	25	1	40
						34	9							
*01	3503 #	3239	-0-	-264	-0-	65	1	3145	3	N	26	24	1	41
						29	9					1	8	
*02	3393 #	2698	-0-	-695	-0-	49	1	2642	3	N	6			47
						7	9							
*03	3627 #	2637	-0-	-990	-0-	50	1	2587	3	N	-0-			47
*04	3510 #	2731	-0-	-779	-0-	52	1	2657	3	N	20	32	1	35
						22	9							
*05	3596 #	3067	-0-	-529	-0-	55	1	3009	3	N	3			38
						3	9							
*06	3150 #	2689	-0-	-461	-0-	53	1	2604	3	N	29			67
						32	9							
07	2883 #	2723	-0-	-160	-0-	56	1	2632	3	N	32	49	1	49
						35	9					1	8	
08	3069 #	2762	-0-	-307	-0-	58	1	2696	3	N	7	25	1	31
						8	9							
09	2970 #	2849	-0-	-121	-0-	58	1	2784	3	N	6			37
						7	9							

MONTE CRISTO, NORTH (F-11)		62558 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617									
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 114434		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8267 - 8280	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CRISTO, N. (F-14)		62558 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
RODESSA OPERATING COMPANY		723592									
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 202498		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 18822		PERF. 8848 - 8890	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

MONTE CRISTO, NORTH (F-14-A)		62558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
TURNER, EVELYN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 083479		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11638		PERF. 8925 - 8967	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)		62558 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CHANDLER-JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 153518		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 8802 - 8816	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	Y	-0-			21
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	Y	-0-			21
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	Y	-0-			21
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	Y	-0-			21
08	341 N	207	-0-	-134	-0-	207 2	Y	-0-			21
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		Y	NO RPT			21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)		62558 612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JACKSON, CHANDLER		WELL #: 2		RRCID -> 173028		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 9333		PERF. 8820 - 8840	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JACKSON, CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 012191		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH 11125		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER)		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
WRIGHT HILL		WELL #: 1		RRCID -> 136826		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9360 - 9380	
04	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	580 1	3400 2	N	27		214
						30 9					
05	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	600 1	3839 2	N	28		242
						31 9					
06	2970 X	2559	-0-	-411	-0-	440 1	2090 2	N	26		268
						29 9					
07	3069 X	1741	-0-	-1328	-0-	140 1	1601 2	N	-0-		268
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	420 1	3529 2	N	18		286
						20 9					
*09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	580 1	3025 2	N	18		304
						20 9					

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 198869		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 18822		PERF. 10 - 10950	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

-----

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

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

-----

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	8	1	427	3	Y	16	4 1 8 8	4
							18	9						
*03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	53	1	2710	3	Y	58	28 1 29 8	5
							64	9						
*04	3000	N	4087	-0-	1087	1087	78	1	4009	3	Y	-0-		5
*05	3100	N	3016	-0-	-84	1003	54	1	2927	3	Y	32	15 1 16 8	6
							35	9						
*06	2460	N	1234	-0-	-1226	-0-	24	1	1179	3	Y	28	14 8	20
							31	9						
*07	2542	X	63	-0-	-2479	-0-	1	1	47	3	Y	14	13 1 7 8	14
							15	9						
*08	2542	X	70	-0-	-2472	-0-	1	1	38	3	Y	28	23 1 14 8	5
							31	9						
*09	2460	X	587	-0-	-1873	-0-	12	1	568	3	Y	6	5 1 3 8	3
							7	9						

-----

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)		//CONT.//		62558 885	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	191674	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	18898	PERF.	12892 - 17474
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	1178 X	290	-0-	-888	-0-	6	1	284	3	N	-0-	67
*11	840 X	241	-0-	-599	-0-	4	1	236	3	N	1	67
*12	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	22	1	1235	3	N	15	82
*01	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	32	1	1559	3	N	42	120
*02	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	27	1	1431	3	N	-0-	120
*03	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	27	1	1401	3	N	-0-	120
*04	1590 X	1456	-0-	-134	-0-	28	1	1428	3	N	-0-	120
*05	1643 X	1299	-0-	-344	-0-	23	1	1270	3	N	5	120
*06	1590 X	1278	-0-	-312	-0-	25	1	1247	3	N	5	120
07	1550 X	1290	-0-	-260	-0-	27	1	1260	3	N	3	120
08	1519 X	1357	-0-	-162	-0-	29	1	1324	3	N	4	120
*09	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1488	3	N	3	120

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L)		//CONT.//		62558 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
STALKER GU		WELL #:		3	RRCID ->	187200	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	18550	PERF.	14295 - 18441
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	20	1	957	3	Y	7	2
*11	960 N	589	-0-	-371	-0-	10	1	571	3	Y	7	8
*12	1209 N	730	-0-	-479	-0-	13	1	711	3	Y	5	3
*01	930 N	666	-0-	-264	-0-	13	1	642	3	Y	10	5
*02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	16	1	842	3	Y	4	3
*03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	17	1	870	3	Y	4	2
*04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	17	1	869	3	Y	2	4
*05	930 N	821	-0-	-109	-0-	15	1	804	3	Y	2	1
*06	870 N	825	-0-	-45	-0-	16	1	809	3	Y	-0-	1
07	930 N	921	-0-	-9	-0-	19	1	902	3	Y	-0-	1
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	21	1	986	3	Y	-0-	1
*09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	19	1	896	3	Y	-0-	1

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	946	1	763	3	Y	-0-			6
*11	1710 N	1617	-0-	-93	-0-	911	1	643	3	Y	57	8 8		55
						63	9							
*12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	939	1	506	3	Y	272	173 1		154
						299	9							
*01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	945	1	726	3	Y	211	296 1	7 8	62
						232	9							
*02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	882	1	636	3	Y	118	149 1		31
						130	9							
*03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	942	1	613	3	Y	180	148 1	7 8	56
						198	9							
*04	1500 N	1434	-0-	-66	-0-	910	1	515	3	Y	8			64
						9	9							
*05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	943	1	701	3	Y	29	5 8		88
						32	9							
*06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	918	1	895	3	Y	7	7 8		88
						8	9							
*07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	955	1	1159	3	Y	3	3 8		88
						3	9							
*08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	954	1	1110	3	Y	4	4 8		88
						4	9							
*09	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	921	1	1001	3	Y	3	3 8		88
						3	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580														
*10	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	33	1	1571	3	Y	11	10 1	2 8	3
						12	9							
*11	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	36	1	2030	3	Y	7	1 8		9
						8	9							
*12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	22	1	1251	3	Y	12	11 1	1 8	9
						13	9							
*01	1116 N	912	-0-	-204	-0-	18	1	886	3	Y	7	10 1	1 8	5
						8	9							
*02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	25	1	1365	3	Y	4			9
						4	9							
*03	1116 N	203	-0-	-913	-0-	4	1	197	3	Y	2			11
						2	9							
*04	900 N	44	-0-	-856	-0-	1	1	42	3	Y	1	10 1		2
						1	9							
*05	1116 N	268	-0-	-848	-0-	5	1	260	3	Y	3	2 1		3
						3	9							
*06	210 N	120	-0-	-90	-0-	2	1	116	3	Y	2			5
						2	9							
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	275	3	Y	1			6
						1	9							
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	24	1	1116	3	Y	1	1 8		6
						1	9							
*09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	23	1	1126	3	Y	1	1 8		6
						1	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 14432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	1798 X	684	-0-	-1114	-0-	14	1	670	3	Y	-0-			-0-
*11	1320 X	543	-0-	-777	-0-	9	1	534	3	Y	-0-			-0-
*12	837 N	701	-0-	-136	-0-	12	1	689	3	Y	-0-			-0-
*01	651 N	492	-0-	-159	-0-	10	1	482	3	Y	-0-			-0-
*02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	10	1	519	3	Y	-0-			-0-
*03	713 N	453	-0-	-260	-0-	9	1	444	3	Y	-0-			-0-
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	10	1	491	3	Y	-0-			-0-
*05	558 N	439	-0-	-119	-0-	8	1	431	3	Y	-0-			-0-
*06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	9	1	465	3	Y	-0-			-0-
07	527 N	371	-0-	-156	-0-	8	1	363	3	Y	-0-			-0-
08	434 N	316	-0-	-118	-0-	7	1	309	3	Y	-0-			-0-
*09	480 N	244	-0-	-236	-0-	5	1	239	3	Y	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

*10	15345 X	10619	-0-	-4726	-0-	216	1	10218	3	N	168	166	1	82
						185	9							
*11	12870 X	10292	-0-	-2578	-0-	176	1	9890	3	N	205	6	8	281
						226	9							
*12	13299 X	9676	-0-	-3623	-0-	166	1	9343	3	N	152	347	1	86
						167	9							
*01	13299 X	9037	-0-	-4262	-0-	177	1	8583	3	N	252	172	1	159
						277	9						7 8	
*02	10875 X	7688	-0-	-3187	-0-	137	1	7407	3	N	131	185	1	105
						144	9							
*03	10695 X	8100	-0-	-2595	-0-	151	1	7788	3	N	146	173	1	71
						161	9						7 8	
*04	10350 X	7873	-0-	-2477	-0-	149	1	7652	3	N	65			136
						72	9							
*05	9734 X	7416	-0-	-2318	-0-	132	1	7217	3	N	61	172	1	19
						67	9						6 8	
*06	8790 X	7217	-0-	-1573	-0-	144	1	7051	3	N	20	11	8	28
						22	9							
07	8184 X	7244	-0-	-940	-0-	151	1	7082	3	N	10	7	8	31
						11	9							
08	8122 X	7067	-0-	-1055	-0-	150	1	6897	3	N	18	8	8	41
						20	9							
*09	7860 X	6639	-0-	-1221	-0-	134	1	6488	3	N	15	9	8	47
						17	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q)		62558 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 188960		COMPL. DATE 11/19/2001			TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	4681 X	3507	-0-	-1174	-0-	72 1	3425 3	N	9	9 8		44
						10 9						
*11	4530 X	3434	-0-	-1096	-0-	60 1	3356 3	N	16	3 8		57
						18 9						
*12	3813 X	2286	-0-	-1527	-0-	40 1	2244 3	N	2	2 8		57
						2 9						
*01	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	77 1	3746 3	N	29	24 8		62
						32 9						
*02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	70 1	3790 3	N	17	2 8		77
						19 9						
*03	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	99 1	5106 3	N	2	2 8		77
						2 9						
*04	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	111 1	5742 3	N	5			82
						6 9						
*05	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	118 1	6428 3	N	151	179 1	36 8	18
						166 9						
*06	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	134 1	6559 3	N	32	32 8		18
						35 9						
07	6045 X	5496	-0-	-549	-0-	114 1	5357 3	N	23	23 8		18
						25 9						
08	6727 X	4970	-0-	-1757	-0-	105 1	4843 3	N	20	20 8		18
						22 9						
09	6720 X	4582	-0-	-2138	-0-	92 1	4476 3	N	13	13 8		18
						14 9						

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 9		RRCID -> 191288		COMPL. DATE 05/13/2002			TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634			
*12	14B2 EXT	385	-0-	385	403	7 1	377 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
*01	14B2 EXT	96	-0-	96	499	2 1	93 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
02	14B2 EXT	8	-0-	8	507	8 3		N	-0-			-0-
*03	515 X	8	-0-	-507	-0-	8 3		N	-0-			-0-
04	360 X	36	-0-	-324	-0-	1 1	35 3	N	-0-			-0-
05	372 X	29	-0-	-343	-0-	1 1	28 3	N	-0-			-0-
06	90 X	20	-0-	-70	-0-	20 3		N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1953 X	791	-0-	-1162	-0-	16	1	775	3	N	-0-			39
*11	1740 X	540	-0-	-1200	-0-	9	1	529	3	N	2	2 8		39
						2	9							
*12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	385	3	N	2	2 8		39
						2	9							
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	8	1	398	3	N	2	2 8		39
						2	9							
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	213	3	N	2	2 8		39
						2	9							
*03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	17	1	873	3	N	-0-			39
*04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	13	1	661	3	N	2	2 8		39
						2	9							
*05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	10	1	548	3	N	-0-			39
*06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	11	1	548	3	N	-0-			39
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	11	1	526	3	N	3	3 8		39
						3	9							
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	11	1	522	3	N	2	2 8		39
						2	9							
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	9	1	456	3	N	-0-			39

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC 129692														
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467														
*10	93 X	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	3	N	-0-			-0-
*11	150 X	79	-0-	-71	-0-	1	1	78	3	N	-0-			-0-
*12	155 X	36	-0-	-119	-0-	1	1	35	3	N	-0-			-0-
*01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	3	N	-0-			-0-
*02	116 X	47	-0-	-69	-0-	1	1	46	3	N	-0-			-0-
*03	93 X	70	-0-	-23	-0-	1	1	69	3	N	-0-			-0-
04	150 X	52	-0-	-98	-0-	1	1	51	3	N	-0-			-0-
05	155 X	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
06	150 X	47	-0-	-103	-0-	1	1	46	3	N	-0-			-0-
07	62 X	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
08	62 X	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
*09	64 X	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002										TOTAL DEPTH	18575	PERF.14962 - 16718		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-			1
*11	120 N	53	-0-	-67	-0-	1	1	43	3	Y	8			9
						9	9							
*12	93 N	43	-0-	-50	-0-	23	3	20	9	Y	18	17	1	10
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	12	3	44	9	Y	40	38	1	12
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	205	3	Y	24	30	1	6
						26	9							
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	35	30	1	11
						39	9							
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	1	1	29	3	Y	2			13
						2	9							
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	1	1	30	3	Y	4			17
						4	9							
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			17
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	3	Y	-0-			17
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-			17
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			17

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.13980 - 14070		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002										TOTAL DEPTH	18400	PERF.14583 - 14710		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002										TOTAL DEPTH	16740	PERF.13750 - 14044		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003										TOTAL DEPTH	16300	PERF.14551 - 14652		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	465 X	28	-0-	-437	-0-	1	1	27	3	N	-0-					30
11	450 X	6	-0-	-444	-0-	6	3			N	-0-					30
12	465 X	9	-0-	-456	-0-	9	3			N	-0-					30
*01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	N	-0-					30
*02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-					30
03	48 X	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	-0-					30
04	90 X	39	-0-	-51	-0-	1	1	38	3	N	-0-					30
05	93 X	70	-0-	-23	-0-	1	1	69	3	N	-0-					30
06	90 X	84	-0-	-6	-0-	2	1	82	3	N	-0-					30
07	62 X	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	3	N	-0-					30
08	74 X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					30
09	90 X	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					30

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

*10	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	45	1	2151	3	N	16	16	8			13
						18	9									
*11	2130 X	1453	-0-	-677	-0-	25	1	1424	3	N	4	4	8			13
						4	9									
*12	2201 X	1052	-0-	-1149	-0-	18	1	1030	3	N	4	4	8			13
						4	9									
*01	2201 X	1839	-0-	-362	-0-	37	1	1780	3	N	20	20	8			13
						22	9									
*02	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	38	1	2053	3	N	24	24	8			13
						26	9									
*03	2139 X	1756	-0-	-383	-0-	33	1	1702	3	N	19	19	8			13
						21	9									
*04	1800 X	1753	-0-	-47	-0-	33	1	1720	3	N	-0-					13
*05	2263 X	1697	-0-	-566	-0-	30	1	1648	3	N	17	17	8			13
						19	9									
*06	2190 X	1790	-0-	-400	-0-	35	1	1740	3	N	14	14	8			13
						15	9									
*07	2263 X	1836	-0-	-427	-0-	38	1	1788	3	N	9	9	8			13
						10	9									
*08	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	41	1	1873	3	N	42	42	8			13
						46	9									
*09	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	40	1	1952	3	N	4	4	8			13
						4	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T)				62558 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692							
HOUTS				WELL #: 1	RRCID -> 178975	COMPL. DATE 03/11/2000	TOTAL DEPTH 19250	PERF.15172	- 15467		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COOK-CLEMONS GU				WELL #: 1	RRCID -> 178977	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 15915	PERF.14918	- 15729		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HAMMAN RANCH				WELL #: 55	RRCID -> 180796	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 17385	PERF.15320	- 15780		
*03	DELQ PR	928	-0-	928	928	18 1	910 3	Y	-0-		-0-
*04	935 X	7	-0-	-928	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
09	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
-----											
HAMMAN RANCH				WELL #: 54	RRCID -> 181802	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 17062	PERF.14553	- 15522		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HAMMAN RANCH				WELL #: 58	RRCID -> 182219	COMPL. DATE 02/14/2001	TOTAL DEPTH 16868	PERF.14504	- 15644		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
HAMMAN RANCH				WELL #: 59	RRCID -> 183322	COMPL. DATE 05/08/2001	TOTAL DEPTH 16803	PERF.14395	- 15826		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43

-----  
 MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

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

-----  
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

*12	93 X	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	3	N	-0-					50
*01	49 X	48	-0-	-1	-0-	1	1	47	3	N	-0-					50
*02	14B2 EXT	102	-0-	102	102	2	1	100	3	N	-0-					50
03	14B2 EXT	33	-0-	33	135	1	1	32	3	N	-0-					50
*04	14B2 EXT	8	-0-	8	143	8	3			N	-0-					50
*05	165 X	22	-0-	-143	-0-	22	3			N	-0-					50
06	90 X	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					50
07	93 X	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					50
08	31 X	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					50
*09	51 X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	-0-					50

-----  
 HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	29 1	1383 3	Y	3	3 8		15
						3 9						
*11	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	23 1	1285 3	Y	1	1 8		15
						1 9						
*12	1581 N	1130	-0-	-451	-0-	20 1	1110 3	Y	-0-			15
*01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	31 1	1509 3	Y	6	6 8		15
						7 9						
*02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	24 1	1291 3	Y	11	1 8		25
						12 9						
*03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	24 1	1221 3	Y	-0-			25
*04	1500 X	1330	-0-	-170	-0-	25 1	1305 3	Y	-0-			25
*05	1550 X	1295	-0-	-255	-0-	23 1	1264 3	Y	7	7 8		25
						8 9						
*06	1500 X	1224	-0-	-276	-0-	24 1	1193 3	Y	6	6 8		25
						7 9						
07	1426 X	1256	-0-	-170	-0-	26 1	1227 3	Y	3	3 8		25
						3 9						
08	1364 X	959	-0-	-405	-0-	20 1	938 3	Y	1	1 8		25
						1 9						
09	1320 X	820	-0-	-500	-0-	17 1	802 3	Y	1	1 8		25
						1 9						

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

*01	42 X	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	23	-0-	23	-0-	23 3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23		N	-0-			-0-
*04	76 N	53	-0-	-23	-0-	1 1	52 3	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.15130	- 15348
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.14230	- 14703
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002										TOTAL DEPTH	16480	PERF.12278	- 12468
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002										TOTAL DEPTH	18400	PERF.15644	- 15750
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002										TOTAL DEPTH	16740	PERF.13750	- 16140
*10	558 N	547	-0-	-11	-0-		11	1	536	3	Y	-0-	-0-
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-		10	1	538	3	Y	-0-	-0-
*12	558 N	551	-0-	-7	-0-		10	1	541	3	Y	-0-	-0-
*01	565 N	565	-0-	-0-	-0-		11	1	554	3	Y	-0-	-0-
*02	522 N	483	-0-	-39	-0-		9	1	474	3	Y	-0-	-0-
03	558 N	52	-0-	-506	-0-		1	1	51	3	Y	-0-	-0-
*04	540 N	68	-0-	-472	-0-		1	1	67	3	Y	-0-	-0-
*05	704 N	704	-0-	-0-	-0-		13	1	691	3	Y	-0-	-0-
*06	381 N	381	-0-	-0-	-0-		8	1	373	3	Y	-0-	-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-		7	1	309	3	Y	-0-	-0-
08	713 N	385	-0-	-328	-0-		8	1	377	3	Y	-0-	-0-
*09	548 N	548	-0-	-0-	-0-		11	1	537	3	Y	-0-	-0-
-----													
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002										TOTAL DEPTH	18560	PERF.16440	- 16480
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002										TOTAL DEPTH 16349	PERF.14566 - 14990			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002										TOTAL DEPTH 18898	PERF.16774 - 19642			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002										TOTAL DEPTH 17250	PERF.15322 - 16308			
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	28	1	1311	3	Y	-0-		91
*11	1380	N	1149	-0-	-231	-0-	20	1	1128	3	Y	1	1 8	91
							1	9						
*12	1488	N	1146	-0-	-342	-0-	20	1	1124	3	Y	2	2 8	91
							2	9						
*01	1271	N	989	-0-	-282	-0-	20	1	967	3	Y	2	2 8	91
							2	9						
*02	1131	N	897	-0-	-234	-0-	16	1	879	3	Y	2	2 8	91
							2	9						
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	22	1	1142	3	Y	-0-		91
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	23	1	1175	3	Y	2	2 8	91
							2	9						
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	20	1	1097	3	Y	-0-		91
*06	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	22	1	1099	3	Y	-0-		91
07	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	24	1	1123	3	Y	2	2 8	91
							2	9						
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	28	1	1273	3	Y	2	2 8	91
							2	9						
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	23	1	1101	3	Y	-0-		91

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH 16780	PERF.14290 - 15638			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006										TOTAL DEPTH 16758	PERF.15128 - 16486			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	84 1	4001 3	N	117	7 8	155	
						129 9						
*11	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	66 1	3741 3	N	69	186 1	35	
						76 9				3 8		
*12	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	100 1	5650 3	N	10	1 8	44	
						11 9						
*01	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	102 1	4977 3	N	76	10 8	110	
						84 9						
*02	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	82 1	4394 3	N	45	1 8	154	
						50 9						
*03	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	97 1	5015 3	N	44	176 1	22	
						48 9						
*04	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	100 1	5134 3	N	15		37	
						17 9						
*05	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	82 1	4489 3	N	21	11 8	47	
						23 9						
*06	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	88 1	4324 3	N	11	11 8	47	
						12 9						
07	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	98 1	4573 3	N	15	7 8	55	
						17 9						
08	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	100 1	4618 3	N	9	9 8	55	
						10 9						
*09	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	95 1	4576 3	N	210	190 1	65	
						231 9				10 8		

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632												
*10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	89 1	4196 3	N	2	2 8	23	
						2 9						
*11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	73 1	4122 3	N	1	1 8	23	
						1 9						
*12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	61 1	3429 3	N	2	2 8	23	
						2 9						
*01	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	92 1	4475 3	N	3	3 8	23	
						3 9						
*02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	57 1	3089 3	N	-0-		23	
*03	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	103 1	5313 3	N	-0-		23	
*04	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	104 1	5366 3	N	2	2 8	23	
						2 9						
*05	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	87 1	4781 3	N	1	1 8	23	
						1 9						
*06	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	98 1	4823 3	N	1	1 8	23	
						1 9						
07	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	100 1	4669 3	N	3	3 8	23	
						3 9						
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	67 1	3108 3	N	-0-		23	
*09	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	34 1	1645 3	N	1	1 8	23	
						1 9						

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T)		//CONT.// 62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
JOHNSON, F. I.		WELL #: 11		RRCID -> 204625		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	3627 X	3604	-0-	-23	-0-	74 1	3528 3	N	2	2 8		17
						2 9						
*11	3480 X	3243	-0-	-237	-0-	57 1	3185 3	N	1	1 8		17
						1 9						
*12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	56 1	3166 3	N	2	2 8		17
						2 9						
*01	3441 X	3062	-0-	-379	-0-	62 1	2997 3	N	3	3 8		17
						3 9						
*02	3219 X	2453	-0-	-766	-0-	45 1	2408 3	N	-0-			17
*03	3441 X	3036	-0-	-405	-0-	58 1	2978 3	N	-0-			17
*04	3270 X	2855	-0-	-415	-0-	54 1	2798 3	N	3	3 8		17
						3 9						
*05	3224 X	2590	-0-	-634	-0-	47 1	2542 3	N	1	1 8		17
						1 9						
*06	2970 X	2789	-0-	-181	-0-	56 1	2732 3	N	1	1 8		17
						1 9						
07	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	60 1	2787 3	N	3	3 8		17
						3 9						
08	3038 X	2714	-0-	-324	-0-	58 1	2656 3	N	-0-			17
09	2850 X	1863	-0-	-987	-0-	38 1	1824 3	N	1	1 8		17
						1 9						

HAMMAN RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 210488		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 9		RRCID -> 210874		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)		62558 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
HOUTS		WELL #: 1		RRCID -> 178974		COMPL. DATE 03/05/2000		TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----															
MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
*10	4836 X	4572	-0-	-264	-0-	94	1	4460	3	N	16	16	8		41
						18	9								
*11	4800 X	4448	-0-	-352	-0-	77	1	4357	3	N	13	5	8		49
						14	9								
*12	4960 X	4522	-0-	-438	-0-	79	1	4439	3	N	4	4	8		49
						4	9								
*01	4960 X	4471	-0-	-489	-0-	90	1	4358	3	N	21	21	8		49
						23	9								
*02	4321 X	4258	-0-	-63	-0-	77	1	4156	3	N	23	23	8		49
						25	9								
*03	4619 X	4489	-0-	-130	-0-	85	1	4383	3	N	19	19	8		49
						21	9								
*04	4470 X	4254	-0-	-216	-0-	81	1	4173	3	N	-0-				49
*05	4557 X	4012	-0-	-545	-0-	67	1	3684	3	N	237	16	8		270
						261	9								
*06	4380 X	3071	-0-	-1309	-0-	61	1	2985	3	N	23	160	1	14 8	119
						25	9								
07	4526 X	4296	-0-	-230	-0-	90	1	4197	3	N	8	8	8		119
						9	9								
08	4495 X	4450	-0-	-45	-0-	94	1	4311	3	N	41	41	8		119
						45	9								
*09	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	89	1	4291	3	N	5	5	8		119
						6	9								
-----															
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280																
*10	1922 X	430	-0-	-1492	-0-	9	1	412	3	Y	8	4	1	4	8	2
						9	9									
*11	180 X	84	-0-	-96	-0-	1	1	81	3	Y	2					4
						2	9									
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.16764	- 18066	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.13980	- 15140	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002										TOTAL DEPTH	16480	PERF.15448	- 15628	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002										TOTAL DEPTH	16349	PERF.14566	- 16325	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002										TOTAL DEPTH	18898	PERF.17112	- 17474	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	121	1	5726	3	N	148	178	1	7 8	60
						163	9								
*11	5460 X	5127	-0-	-333	-0-	88	1	4939	3	N	91	2	8		149
						100	9								
*12	5642 X	5375	-0-	-267	-0-	92	1	5180	3	N	94	177	1	1 8	65
						103	9								
*01	5642 X	5280	-0-	-362	-0-	104	1	5043	3	N	121	11	8		175
						133	9								
*02	5278 X	4859	-0-	-419	-0-	87	1	4681	3	N	83	178	1	1 8	79
						91	9								
*03	5642 X	4884	-0-	-758	-0-	91	1	4713	3	N	73				152
						80	9								
*04	5220 X	4779	-0-	-441	-0-	89	1	4596	3	N	85	178	1		59
						94	9								
*05	5394 X	4659	-0-	-735	-0-	81	1	4448	3	N	118	152	1	12 8	13
						130	9								
*06	5130 X	4530	-0-	-600	-0-	89	1	4386	3	N	50	9	8		54
						55	9								
07	5177 X	4628	-0-	-549	-0-	96	1	4501	3	N	28	7	8		75
						31	9								
08	4929 X	4653	-0-	-276	-0-	98	1	4525	3	N	27	7	8		95
						30	9								
09	4770 X	4040	-0-	-730	-0-	81	1	3939	3	N	18	8	8		105
						20	9								
-----															
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20

-----															
MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
*12		14B2 EXT	169	-0-	169	169	3	1	166	3	Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	94	-0-	94	263	2	1	92	3	Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	1	-0-	1	264	1	3			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-			-0-
*04		264 X	-0-	-0-	-264	-0-					Y	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537															
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400															
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914															
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	4774 X	4490	-0-	-284	-0-	93	1	4389	3	N	7	7	8	-0-
						8	9							
*11	4620 X	4269	-0-	-351	-0-	74	1	4194	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
*12	4774 X	4417	-0-	-357	-0-	77	1	4339	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
*01	4743 X	4361	-0-	-382	-0-	88	1	4262	3	N	10	10	8	-0-
						11	9							
*02	4147 X	3975	-0-	-172	-0-	72	1	3902	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
*03	4433 X	4106	-0-	-327	-0-	78	1	4028	3	N	-0-			-0-
*04	4290 X	4089	-0-	-201	-0-	78	1	4011	3	N	-0-			-0-
*05	4433 X	3965	-0-	-468	-0-	71	1	3884	3	N	9	9	8	-0-
						10	9							
*06	4230 X	3886	-0-	-344	-0-	78	1	3802	3	N	5	5	8	-0-
						6	9							
07	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	89	1	4150	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
08	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	91	1	4181	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
09	4080 X	3977	-0-	-103	-0-	80	1	3893	3	N	4	4	8	-0-
						4	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

*10	26710 X	26710	-0-	-0-	-0-	552	1	26158	3	N	-0-			39
*11	26665 X	26665	-0-	-0-	-0-	465	1	26188	3	N	11	11	8	39
						12	9							
*12	27027 X	27027	-0-	-0-	-0-	472	1	26549	3	N	5			44
						6	9							
*01	26037 X	26037	-0-	-0-	-0-	525	1	25502	3	N	9	9	8	44
						10	9							
*02	24191 X	24191	-0-	-0-	-0-	441	1	23750	3	N	-0-			44
*03	25391 X	25391	-0-	-0-	-0-	483	1	24900	3	N	7	7	8	44
						8	9							
*04	24429 X	24429	-0-	-0-	-0-	465	1	23958	3	N	5			49
						6	9							
*05	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	358	1	19560	3	N	4	4	8	49
						4	9							
*06	23333 X	23333	-0-	-0-	-0-	466	1	22863	3	N	4	4	8	49
						4	9							
*07	24042 X	24042	-0-	-0-	-0-	503	1	23538	3	N	1	1	8	49
						1	9							
*08	21144 X	21144	-0-	-0-	-0-	449	1	20694	3	N	1	1	8	49
						1	9							
*09	23430 X	23430	-0-	-0-	-0-	474	1	22955	3	N	1	1	8	49
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U)		62558 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
CASA DEL NYLON		WELL #:	3	RRCID ->	197304	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	19260	PERF.17060 - 18904		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SMITH GAS UNIT		62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
JOHNSON, FLORA I		WELL #:	1	RRCID ->	197690	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	19288	PERF.17227 - 18772		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-	33	
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-	33	
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-	
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-	

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)		62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
JOHNSON, FLORA I		WELL #:	2	RRCID ->	072613	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	10822	PERF. 9590 - 10285		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	151	1	923	3	Y	-0-	
*11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	139	1	1019	3	Y	-0-	
*12	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	143	1	936	3	Y	-0-	
*01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	148	1	1011	3	Y	-0-	
						1	9					
*02	1131 N	1038	-0-	-93	-0-	131	1	907	3	Y	-0-	
*03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	137	1	1037	3	Y	-0-	
*04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	147	1	1065	3	Y	-0-	
*05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	143	1	1001	3	Y	-0-	
*06	1140 N	1082	-0-	-58	-0-	122	1	960	3	Y	-0-	
07	1240 N	987	-0-	-253	-0-	129	1	857	3	Y	-0-	
						1	9					
08	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	117	1	1009	3	Y	-0-	
						1	9					
*09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	131	1	1000	3	Y	-0-	

JOHNSON, FLORA I.		62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
JOHNSON, FLORA I.		WELL #:	1	RRCID ->	075134	COMPL. DATE	02/06/1985	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 6052 - 6190		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	8246 X	4686	-0-	-3560	-0-	658 1	4024 3	Y	4	4 8		21
						4 9						
*11	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	696 1	5117 3	Y	1	1 8		21
						1 9						
*12	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	701 1	4603 3	Y	3	3 8		21
						3 9						
*01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	759 1	5191 3	Y	7	7 8		21
						8 9						
*02	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	580 1	4026 3	Y	-0-			21
*03	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	638 1	4822 3	Y	-0-			21
*04	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	628 1	4553 3	Y	3	3 8		21
						3 9						
*05	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	739 1	5178 3	Y	-0-			21
*06	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	572 1	4486 3	Y	4	4 8		21
						4 9						
07	3720 X	3043	-0-	-677	-0-	397 1	2645 3	Y	1	1 8		21
						1 9						
08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	629 1	5433 3	Y	-0-			21
*09	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	905 1	6883 3	Y	-0-			21

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 3	Y	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	21	-0-	21	21	2 1	19 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

*10	775 N	568	-0-	-207	-0-	80 1	488 3	Y	-0-			16
*11	690 N	658	-0-	-32	-0-	79 1	579 3	Y	-0-			16
*12	620 N	564	-0-	-56	-0-	75 1	489 3	Y	-0-			16
*01	558 N	541	-0-	-17	-0-	69 1	472 3	Y	-0-			16
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	86 1	598 3	Y	-0-			16
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	74 1	559 3	Y	-0-			16
*04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	73 1	528 3	Y	-0-			16
*05	713 N	574	-0-	-139	-0-	72 1	502 3	Y	-0-			16
*06	600 N	564	-0-	-36	-0-	64 1	500 3	Y	-0-			16
07	620 N	543	-0-	-77	-0-	71 1	472 3	Y	-0-			16
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	61 1	523 3	Y	-0-			16
*09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	86 1	651 3	Y	-0-			16



-----  
 MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	3906 X	1744	-0-	-2162	-0-	245 1	1498 3	Y	1	1 8		13
						1 9						
*11	3780 X	2366	-0-	-1414	-0-	283 1	2082 3	Y	1	1 8		13
						1 9						
*12	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	277 1	1820 3	Y	-0-			13
*01	1984 X	1970	-0-	-14	-0-	251 1	1719 3	Y	-0-			13
*02	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	419 1	2906 3	Y	1	1 8		13
						1 9						
*03	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	438 1	3307 3	Y	-0-			13
*04	3000 N	3769	-0-	769	-0-	457 1	3310 3	Y	2	2 8		13
						2 9						
*05	4533 X	3764	-0-	-769	-0-	470 1	3294 3	Y	-0-			13
*06	3630 X	3485	-0-	-145	-0-	394 1	3090 3	Y	1	1 8		13
						1 9						
07	3906 X	3465	-0-	-441	-0-	452 1	3011 3	Y	2	2 8		13
						2 9						
08	3906 X	3404	-0-	-502	-0-	353 1	3050 3	Y	1	1 8		13
						1 9						
09	3780 X	2500	-0-	-1280	-0-	290 1	2209 3	Y	1	1 8		13
						1 9						

-----  
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509  
 -----

*10	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	427 1	2613 3	Y	23	23 8		17
						25 9						
*11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	228 1	1675 3	Y	9	9 8		17
						10 9						
*12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	210 1	1378 3	Y	13	13 8		17
						14 9						
*01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	216 1	1476 3	Y	29	29 8		17
						32 9						
*02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	111 1	770 3	Y	1	1 8		17
						1 9						
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	30 1	227 3	Y	-0-			17
04	180 N	29	-0-	-151	-0-	4 1	25 3	Y	-0-			17
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			17
06	240 N	9	-0-	-231	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			17
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			17
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 3	Y	-0-			17
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6 1	43 3	Y	-0-			17

-----  
 JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150  
 -----

*10	930 N	555	-0-	-375	-0-	78 1	477 3	Y	-0-			-0-
*11	750 N	675	-0-	-75	-0-	81 1	594 3	Y	-0-			-0-
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	79 1	517 3	Y	-0-			-0-
*01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	69 1	475 3	Y	-0-			-0-
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	68 1	471 3	Y	-0-			-0-
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	77 1	585 3	Y	-0-			-0-
*04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	87 1	627 3	Y	-0-			-0-
*05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	100 1	703 3	Y	-0-			-0-
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	74 1	577 3	Y	-0-			-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	86 1	576 3	Y	-0-			-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	70 1	605 3	Y	-0-			-0-
*09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	82 1	622 3	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	279 N	48	-0-	-231	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
*11	90 N	64	-0-	-26	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
*12	124 N	41	-0-	-83	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
*01	62 N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	Y	-0-					-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
*05	93 N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	63	1	422	3	Y	-0-					-0-
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	108	1	933	3	Y	-0-					-0-
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	44	1	268	3	Y	-0-					-0-
*11	330 N	287	-0-	-43	-0-	34	1	252	3	Y	1	1	8			-0-
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	Y	-0-					-0-
*01	310 N	248	-0-	-62	-0-	32	1	216	3	Y	-0-					-0-
*02	290 N	259	-0-	-31	-0-	33	1	226	3	Y	-0-					-0-
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	3	Y	-0-					-0-
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	Y	-0-					-0-
*05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	40	1	281	3	Y	-0-					-0-
*06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	34	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	26	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	191	-0-	-109	-0-	22	1	169	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9544 - 9817

*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	176	1	1330	3	Y	-0-					-0-
*04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	76	1	552	3	Y	-0-					-0-
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	Y	-0-					-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	1643 N	1198	-0-	-445	-0-	168	1	1028	3	Y	2		2	8		18
						2	9									
*11	1350 N	1289	-0-	-61	-0-	154	1	1135	3	Y	-0-					18
*12	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	159	1	1043	3	Y	1		1	8		18
						1	9									
*01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	157	1	1071	3	Y	-0-					18
*02	1247 N	1128	-0-	-119	-0-	142	1	985	3	Y	1		1	8		18
						1	9									
*03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	146	1	1106	3	Y	-0-					18
*04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	154	1	1113	3	Y	-0-					18
*05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	158	1	1106	3	Y	-0-					18
*06	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	133	1	1045	3	Y	1		1	8		18
						1	9									
07	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	154	1	1026	3	Y	-0-					18
08	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	126	1	1088	3	Y	-0-					18
*09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	143	1	1089	3	Y	-0-					18

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 10354 - 10696

04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
*05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

*10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	170	3	Y	-0-					-0-
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	274	3	Y	-0-					-0-
*12	434 N	147	-0-	-287	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	44	1	302	3	Y	-0-					-0-
*02	290 N	141	-0-	-149	-0-	18	1	123	3	Y	-0-					-0-
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
*04	330 N	320	-0-	-10	-0-	39	1	281	3	Y	-0-					-0-
*05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	Y	-0-					-0-
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	61	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	46	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	45	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	38	1	288	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

*10	372 N	86	-0-	-286	-0-	12	1	74	3	Y	-0-					-0-
*11	240 N	189	-0-	-51	-0-	23	1	166	3	Y	-0-					-0-
*12	155 N	116	-0-	-39	-0-	15	1	101	3	Y	-0-					-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
*02	174 N	166	-0-	-8	-0-	21	1	145	3	Y	-0-					-0-
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	3	Y	-0-					-0-
*05	186 N	171	-0-	-15	-0-	21	1	150	3	Y	-0-					-0-
*06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	20	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
*09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	3	Y	-0-					-0-

-----														
MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
*10		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		180 1	1098 3	Y	2	2 8		-0-
								2 9						
*11		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		167 1	1229 3	Y	-0-			-0-
*12		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		167 1	1099 3	Y	2	2 8		-0-
								2 9						
*01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		166 1	1134 3	Y	3	3 8		-0-
								3 9						
*02		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		158 1	1097 3	Y	-0-			-0-
*03		1240 N	1225	-0-	-15	-0-		143 1	1082 3	Y	-0-			-0-
*04		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		185 1	1344 3	Y	2	2 8		-0-
								2 9						
*05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		191 1	1334 3	Y	1	1 8		-0-
								1 9						
*06		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		170 1	1331 3	Y	3	3 8		-0-
								3 9						
07		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		206 1	1371 3	Y	3	3 8		-0-
								3 9						
08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		165 1	1420 3	Y	-0-			-0-
*09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		204 1	1549 3	Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948														
*11		398 N	398	-0-	-0-	-0-		48 1	350 3	Y	-0-			-0-
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 3	Y	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 3	Y	-0-			-0-
02		377 N	3	-0-	-374	-0-		3 3		Y	-0-			-0-
*03		57 N	57	-0-	-0-	-0-		7 1	50 3	Y	-0-			-0-
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378														
*10		200 N	200	-0-	-0-	-0-		28 1	172 3	Y	-0-			-0-
*11		233 N	233	-0-	-0-	-0-		28 1	205 3	Y	-0-			-0-
*12		124 N	35	-0-	-89	-0-		5 1	30 3	Y	-0-			-0-
*01		186 N	42	-0-	-144	-0-		5 1	37 3	Y	-0-			-0-
*02		232 N	191	-0-	-41	-0-		24 1	167 3	Y	-0-			-0-
*03		231 N	231	-0-	-0-	-0-		27 1	204 3	Y	-0-			-0-
*04		203 N	203	-0-	-0-	-0-		25 1	178 3	Y	-0-			-0-
*05		217 N	194	-0-	-23	-0-		24 1	170 3	Y	-0-			-0-
*06		210 N	177	-0-	-33	-0-		20 1	157 3	Y	-0-			-0-
07		217 N	151	-0-	-66	-0-		20 1	131 3	Y	-0-			-0-
08		186 N	150	-0-	-36	-0-		16 1	134 3	Y	-0-			-0-
*09		209 N	209	-0-	-0-	-0-		24 1	185 3	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*10		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	151	1	921	3	N	-0-	8
*11		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	140	1	1026	3	N	1	8
							1	9					8
*12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	144	1	947	3	N	2	8
							2	9					8
*01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	111	1	759	3	N	-0-	8
*02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	90	1	623	3	N	-0-	8
*03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	71	1	538	3	N	-0-	8
*04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	76	1	549	3	N	-0-	8
*05		589 N	546	-0-	-43	-0-	68	1	478	3	N	-0-	8
*06		570 N	517	-0-	-53	-0-	58	1	459	3	N	-0-	8
07		589 N	490	-0-	-99	-0-	64	1	426	3	N	-0-	8
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	63	1	541	3	N	-0-	8
*09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	61	1	463	3	N	-0-	8

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-	-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CANTERA OPERATING, LLC 129692													
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742													
*10		93 N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	-0-
*11		30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-	-0-
*12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
*04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	188	3	Y	-0-	-0-
*05		330 X	330	-0-	-0-	-0-	41	1	289	3	Y	-0-	-0-
*06		364 X	364	-0-	-0-	-0-	41	1	323	3	Y	-0-	-0-
07		399 X	399	-0-	-0-	-0-	52	1	347	3	Y	-0-	-0-
08		418 X	418	-0-	-0-	-0-	43	1	375	3	Y	-0-	-0-
09		360 X	95	-0-	-265	-0-	11	1	84	3	Y	-0-	-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942													
*10		806 X	63	-0-	-743	-0-	9	1	54	3	N	-0-	17
*11		330 X	62	-0-	-268	-0-	7	1	55	3	N	-0-	17
*12		279 X	135	-0-	-144	-0-	18	1	117	3	N	-0-	17
*01		155 X	91	-0-	-64	-0-	12	1	79	3	N	-0-	17
*02		145 X	57	-0-	-88	-0-	7	1	50	3	N	-0-	17
*03		197 X	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	3	N	-0-	17
*04		316 X	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	3	N	-0-	17
*05		428 X	428	-0-	-0-	-0-	53	1	375	3	N	-0-	17
*06		632 X	632	-0-	-0-	-0-	71	1	561	3	N	-0-	17
07		588 X	588	-0-	-0-	-0-	77	1	511	3	N	-0-	17
08		532 X	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	3	N	-0-	17
09		630 X	613	-0-	-17	-0-	71	1	542	3	N	-0-	17

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
MONTE CHRISTO, SOUTH ( 5,800)		62561 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857								
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 226642		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTE CHRISTO, SOUTH (6100)		62561 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 171946		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130)		62561 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
THREE CITIES		WELL #: 1		RRCID -> 120373		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 11922 PERF. 11130 - 11174		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MORITAS CREEK (WILCOX 9500)		62925 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
BRUNI, LILIA		WELL #: 4		RRCID -> 090373		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MORITAS CREEK (8500)		62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
SLAUGHTER, LILIA BRUNI		WELL #: 3		RRCID -> 175423		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592		
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	90 1	2191 2	Y	16 55 1	12
						18 9				
05	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	101 1	2419 2	Y	21	33
						23 9				
06	1860 N	1649	-0-	-211	-0-	63 1	1573 2	Y	12	45
						13 9				
07	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	119 1	2356 2	Y	23	68
						25 9				
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	94 1	1909 2	Y	12	80
						13 9				
*09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	99 1	1729 2	Y	20	100
						22 9				

-----													
MORITAS CREEK (8500)			//CONT.// 62925 725		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.// 460054										
SUMMERS, BRUNI			WELL #: 10		RRCID -> 178208			COMPL. DATE 06/01/2000			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04		2880 X	2554	-0-	-326	-0-	99 1	2416 2	Y	35	10 1	78	
05		3379 X	2799	-0-	-580	-0-	39 9	113 1	Y	24	67 1	35	
06		3270 X	1929	-0-	-1341	-0-	26 9	73 1	Y	14		49	
07		3379 X	3029	-0-	-350	-0-	15 9	146 1	Y	18	47 1	20	
08		2790 X	2042	-0-	-748	-0-	20 9	96 1	Y	10		30	
09		2700 X	1538	-0-	-1162	-0-	11 9	84 1	Y	11		41	
							12 9						
-----													
SUMMERS, BRUNI			WELL #: 12 C		RRCID -> 180437			COMPL. DATE 11/30/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601		
04		3840 X	3476	-0-	-364	-0-	135 1	3298 2	Y	39	23 1	100	
05		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	43 9	195 1	Y	42	90 1	52	
06		3900 X	2325	-0-	-1575	-0-	46 9	88 1	Y	18		70	
07		4030 X	2431	-0-	-1599	-0-	20 9	117 1	Y	15	60 1	25	
08		4836 X	3238	-0-	-1598	-0-	17 9	152 1	Y	16		41	
09		4680 X	2885	-0-	-1795	-0-	18 9	167 1	Y	20		61	
							22 9						
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "B"			WELL #: 18		RRCID -> 180562			COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532		
04		2730 X	2525	-0-	-205	-0-	138 1	2372 2	Y	14	16 1	10	
05		3999 X	2305	-0-	-1694	-0-	15 9	110 1	Y	14	18 1	6	
06		3870 X	2107	-0-	-1763	-0-	15 9	89 1	Y	16	13 1	9	
07		3999 X	1879	-0-	-2120	-0-	18 9	92 1	Y	9	14 1	4	
08		3441 X	2193	-0-	-1248	-0-	10 9	113 1	Y	9	6 1	7	
*09		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	10 9	146 1	Y	11	9 1	9	
							12 9						
-----													
BRUNI SUMMERS			WELL #: 14		RRCID -> 188698			COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539		
04		6420 X	6278	-0-	-142	-0-	247 1	6020 2	Y	10	76 1	18	
05		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	11 9	284 1	Y	12		30	
06		6390 X	5816	-0-	-574	-0-	13 9	223 1	Y	10		40	
07		7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	11 9	353 1	Y	14		54	
08		7006 X	4697	-0-	-2309	-0-	15 9	221 1	Y	6		60	
09		6780 X	5614	-0-	-1166	-0-	7 9	303 1	Y	14		74	
							15 9						

MORITAS CREEK (8500)		//CONT.//		62925 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
SUMMERS, BRUNI TR. 7		WELL #:		17	RRCID ->	202839	COMPL. DATE	12/17/2015	TOTAL DEPTH	8872	PERF.	7916 - 7932			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRUNI MINERAL 'B'		WELL #:		10	RRCID ->	276030	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9110 - 9226
04	5610 X	4290	-0-	-1320	-0-	234 1	4036 2	Y	18	23 1		16
05	5797 X	4335	-0-	-1462	-0-	207 1	4107 2	Y	19	26 1		9
06	5610 X	4171	-0-	-1439	-0-	21 9	3972 2	Y	20	17 1		12
07	5146 X	4375	-0-	-771	-0-	177 1	4146 2	Y	14	20 1		6
08	5146 X	3895	-0-	-1251	-0-	22 9	3682 2	Y	12	10 1		8
09	4290 X	3734	-0-	-556	-0-	214 1	3514 2	Y	10	9 1		9
						15 9						
						200 1						
						13 9						
						209 1						
						11 9						

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U.		WELL #:		15	RRCID ->	277360	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8470 - 8518
04	960 N	663	-0-	-297	-0-	36 1	618 2	Y	8	6 1		4
05	806 N	487	-0-	-319	-0-	9 9	456 2	Y	7	8 1		3
06	480 N	237	-0-	-243	-0-	23 1	223 2	Y	4	4 1		3
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	8 9		Y	-0-	3 1		-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	10 1		Y	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	4 9		Y	-0-			-0-

MUERTO CREEK (7180)		63631 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
C.B. PRODUCTION		119905										
HUNTER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	107785	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7181 - 7188
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			86
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2		N	-0-			86
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 2		N	-0-			86
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 2		N	-0-			86
08	279 N	192	-0-	-87	-0-	192 2		N	-0-			86
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			86

MUIL, SOUTH (3450)		63663 350		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
COASTAL CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	194801	COMPL. DATE	06/00/2004	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3108 - 3138
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



MUNOZ (LOBO)		63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750														
HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 226806		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 228875		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 232953		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233108		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958								
04	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	432	1	2198	2	N	2	2	8			-0-
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	427	1	2088	2	N	-0-					-0-
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	312	1	1464	2	N	-0-					-0-
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	481	1	2062	2	N	-0-					-0-
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	473	1	1967	2	N	-0-					-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 237141		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118								
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	67	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	124	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	32	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	46	-0-	-357	-0-	9	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 243336		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
HAYNES "A"		WELL #:		14	RRCID ->	249345	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14182 - 14784		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
LAUREL, F. D.		WELL #:		1	RRCID ->	179902	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11007 - 12206		
04	557 X	557	-0-	-0-	-0-	84	1	473	2	N	-0-	-0-	
05	527 X	457	-0-	-70	-0-	68	1	389	2	N	-0-	-0-	
06	513 X	513	-0-	-0-	-0-	80	1	433	2	N	-0-	-0-	
07	589 X	492	-0-	-97	-0-	74	1	418	2	N	-0-	-0-	
08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	101	1	593	2	N	-0-	-0-	
09	570 X	523	-0-	-47	-0-	77	1	446	2	N	-0-	-0-	
-----													
LAUREL, F. D.		WELL #:		12	RRCID ->	235473	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13930	PERF.12196 - 12217		
04	DLQ G-10	9328	-0-	9328	9328	1410	1	7918	2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	9428	-0-	9428	18756	1409	1	8019	2	Y	-0-	-0-	
06	27932 X	9176	-0-	-18756	-0-	1434	1	7742	2	Y	-0-	-0-	
07	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	1367	1	7712	2	Y	-0-	-0-	
08	10199 X	9248	-0-	-951	-0-	1347	1	7901	2	Y	-0-	-0-	
09	9330 X	8453	-0-	-877	-0-	1244	1	7209	2	Y	-0-	-0-	
-----													
LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		13	RRCID ->	236925	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11230 - 13238		
04	480 X	402	-0-	-78	-0-	61	1	341	2	N	-0-	-0-	
05	496 X	406	-0-	-90	-0-	61	1	345	2	N	-0-	-0-	
06	480 X	363	-0-	-117	-0-	57	1	306	2	N	-0-	-0-	
07	572 X	572	-0-	-0-	-0-	86	1	486	2	N	-0-	-0-	
08	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	386	1	2262	2	N	-0-	-0-	
*09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	397	1	2303	2	N	-0-	-0-	
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
HAYNES		WELL #:		29	RRCID ->	202106	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	14560	PERF.14370 - 14386		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
HAYNES		WELL #:		31	RRCID ->	203848	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12774 - 13750		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HAYNES				WELL #: 33	RRCID -> 205717	COMPL. DATE 07/03/2004	TOTAL DEPTH 13960	PERF.13444	- 13668					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENCINA RESOURCES, LLC				251741										
GARZA				WELL #: 3	RRCID -> 235037	COMPL. DATE 12/14/2007	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14034	- 14188					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARZA				WELL #: 5	RRCID -> 241977	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14700	PERF.14354	- 14420					
04	2310 X	2022	-0-	-288	-0-	2022 3				N	-0-			-0-
05	2418 X	2401	-0-	-17	-0-	2401 3				N	-0-			-0-
06	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 3				N	-0-			-0-
07	2542 X	1982	-0-	-560	-0-	1982 2				N	-0-			-0-
08	2542 X	2010	-0-	-532	-0-	2010 2				N	-0-			-0-
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOHER ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 250205	COMPL. DATE 07/09/2008	TOTAL DEPTH 13790	PERF.13440	- 13614					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162										
GARZA, L.				WELL #: 5	RRCID -> 168936	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10474	- 12982					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARZA, L.				WELL #: 24	RRCID -> 195281	COMPL. DATE 03/17/2003	TOTAL DEPTH 13036	PERF.11499	- 12883					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GARZA, L.		WELL #:		25	RRCID ->	195434	COMPL. DATE	05/26/2003	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11964 - 12476		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
FLORES, L.G.		WELL #:		2	RRCID ->	118270	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12884 - 13417		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
FLORES, L.G.		WELL #:		4	RRCID ->	122826	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	13639	PERF.12680 - 13554		
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	118	1	1805	2	Y	-0-	1 1	-0-
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	120	1	1842	2	Y	-0-		-0-
06	1800 N	704	-0-	-1096	-0-	40	1	663	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	1984 N	1415	-0-	-569	-0-	95	1	1320	2	Y	-0-		-0-
08	1953 N	1621	-0-	-332	-0-	118	1	1503	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		3 T	RRCID ->	122838	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	14219	PERF.13802 - 13952		
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	10	1	241	2	N	-0-		-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-		-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	14	1	283	2	N	-0-		-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	N	-0-		-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	N	-0-		-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GARZA, L. "4"		WELL #:		4	RRCID ->	123172	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13156 - 13738		
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	45	1	682	2	Y	-0-		-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	-0-		-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	2	Y	-0-		-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	Y	-0-		-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	26	1	326	2	Y	-0-		-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
HAYNES "B"		WELL #:		2 T	RRCID ->	123173	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	14385	PERF.13350 - 13694		
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	N	-0-		-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	N	-0-		-0-
06	300 N	72	-0-	-228	-0-	3	1	69	2	N	-0-		-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	N	-0-		-0-
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	7	1	205	2	N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-

-----															
MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
JACOBA			WELL #: 1 T		RRCID -> 123919			COMPL. DATE 04/07/1987			TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
-----															
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
HAYNES			WELL #: 4 T		RRCID -> 124368			COMPL. DATE 06/07/1987			TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375				
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
GARZA "D" GAS UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 124589			COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943				
04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	319	1	4879	2	Y	-0-	1	1	3
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	323	1	4942	2	Y	1	2	1	2
							1	9							
06	4710	X	4155	-0-	-555	-0-	238	1	3915	2	Y	2	3	1	1
							2	9							
07	4867	X	4583	-0-	-284	-0-	307	1	4276	2	Y	-0-			1
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	386	1	4918	2	Y	-0-			1
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
MUNOZ			WELL #: 3 T		RRCID -> 124658			COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442				
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	158	1	2409	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3238	-0-	138	-0-	199	1	3039	2	Y	-0-			-0-
06	2481	N	2343	-0-	-138	-0-	134	1	2209	2	Y	-0-			-0-
07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	189	1	2634	2	Y	-0-			-0-
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	192	1	2444	2	Y	-0-			-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #: 2 T		RRCID -> 124924			COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
IRENE			WELL #: 1 T		RRCID -> 125323			COMPL. DATE 09/11/1987			TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340				
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JACOBA		WELL #: 3 T		RRCID -> 126274		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES		WELL #: 5 T		RRCID -> 126307		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040								
04	600 N	539	-0-	-61	-0-	22	1	517	2	N	-0-					-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	2	N	-0-					-0-
06	540 N	498	-0-	-42	-0-	23	1	475	2	N	-0-					-0-
07	558 N	505	-0-	-53	-0-	22	1	483	2	N	-0-					-0-
08	527 N	457	-0-	-70	-0-	16	1	441	2	N	-0-					-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JACOBA		WELL #: 2 T		RRCID -> 126539		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, L.G.		WELL #: 5		RRCID -> 126913		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391								
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 T		RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988								
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	N	-0-					-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-					-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	N	-0-					-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	N	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268								
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 127459		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158								
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	46	1	1091	2	N	-0-					-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	785	2	N	-0-					-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	926	2	N	-0-					-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	45	1	984	2	N	-0-					-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	35	1	975	2	N	-0-					-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

-----															
MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
04		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	81	1	1232	2	Y	-0-		-0-	
05		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	70	1	1070	2	Y	-0-		-0-	
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	620	2	Y	-0-		-0-	
07		742 N	742	-0-	-0-	-0-	50	1	692	2	Y	-0-		-0-	
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	2	Y	-0-		-0-	
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562															
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	702	2	Y	-0-		-0-	
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	41	1	631	2	Y	-0-		-0-	
06		810 N	568	-0-	-242	-0-	33	1	535	2	Y	-0-		-0-	
07		775 N	341	-0-	-434	-0-	23	1	318	2	Y	-0-		-0-	
08		682 N	293	-0-	-389	-0-	21	1	272	2	Y	-0-		-0-	
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604															
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	44	1	1049	2	N	-0-		-0-	
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	44	1	982	2	N	-0-		-0-	
06		960 N	898	-0-	-62	-0-	42	1	856	2	N	-0-		-0-	
07		999 N	999	-0-	-0-	-0-	44	1	955	2	N	-0-		-0-	
08		992 N	841	-0-	-151	-0-	29	1	812	2	N	-0-		-0-	
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT		-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12128 - 12206				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	47	1	725	2	Y	-0-			-0-
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	73	1	1113	2	Y	-0-			-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-			-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	2	Y	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 144759		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF.12446 - 14165				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES "B"		WELL #: 4-T		RRCID -> 146510		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12496 - 13382				
04	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	179	1	4243	2	N	-0-			-0-
05	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	210	1	4686	2	N	-0-			-0-
06	4380 X	4377	-0-	-3	-0-	203	1	4174	2	N	-0-			-0-
07	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	200	1	4388	2	N	-0-			-0-
08	4526 X	4176	-0-	-350	-0-	145	1	4031	2	N	-0-			-0-
09	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14-T		RRCID -> 146891		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420		PERF.13990 - 14158				
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	59	1	1400	2	N	-0-			-0-
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	61	1	1356	2	N	-0-			-0-
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	60	1	1228	2	N	-0-			-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	55	1	1209	2	N	-0-			-0-
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	42	1	1165	2	N	-0-			-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147306		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 14475		PERF.13201 - 14009				
04	3510 X	1101	-0-	-2409	-0-	60	1	1041	2	N	-0-			-0-
05	3596 X	177	-0-	-3419	-0-	10	1	167	2	N	-0-			-0-
06	3510 X	521	-0-	-2989	-0-	35	1	486	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	408	-0-	-3219	-0-	24	1	384	2	N	-0-			-0-
08	3627 X	2051	-0-	-1576	-0-	119	1	1932	2	N	-0-			-0-
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FLORES, L.G.		WELL #: 13		RRCID -> 147307		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 14003		PERF.12932 - 13680				
04	T. A.	76	-0-	76	-0-	76	5	71	2	Y	-0-			-0-
05	99 X	23	-0-	-76	-0-		1	22	2	Y	-0-			-0-
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-		1	11	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 147544		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13285 - 13504				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----												
MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:		5-T	RRCID -> 147721		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13754 - 13886
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----												
HAYNES "B"			WELL #:		6	RRCID -> 148712		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12008 - 13414
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
FLORES, L.G.			WELL #:		14-T	RRCID -> 149060		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13178 - 13714
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	689	2	-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	671	2	-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					NO RPT
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:		6-T	RRCID -> 150035		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13462 - 13752
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT
-----												
FLORES, L.G.			WELL #:		16-T	RRCID -> 150546		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12934 - 13466
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT
-----												
FLORES, L.G.			WELL #:		15-T	RRCID -> 150795		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10871 - 14142
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	839	2	-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	775	2	-0-
06	900	N	717	-0-	-183	-0-	-0-	41	1	676	2	-0-
07	930	N	824	-0-	-106	-0-	-0-	55	1	769	2	-0-
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	-0-	57	1	728	2	-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-					NO RPT

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

04	330 N	297	-0-	-33	-0-	12 1	285 2	N	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	193 2	N	-0-		-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15 1	316 2	N	-0-		-0-
07	310 N	103	-0-	-207	-0-	4 1	99 2	N	-0-		-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	7 1	204 2	N	-0-		-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	15 1	346 2	N	-0-		-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	16 1	354 2	N	-0-		-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	326 2	N	-0-		-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	17 1	383 2	N	-0-		-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	16 1	440 2	N	-0-		-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	58 1	1365 2	N	-0-		-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	41 1	904 2	N	-0-		-0-
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	45 1	924 2	N	-0-		-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	51 1	1119 2	N	-0-		-0-
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	38 1	1066 2	N	-0-		-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

04	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	182 1	2779 2	Y	-0-	1 1	-0-
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	144 1	2196 2	Y	-0-		-0-
06	2010 N	1657	-0-	-353	-0-	95 1	1561 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
07	2077 N	1997	-0-	-80	-0-	134 1	1863 2	Y	-0-		-0-
08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	169 1	2150 2	Y	-0-		-0-
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 2	Y	-0-		-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14 1	216 2	Y	-0-		-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	146 1	2236 2	Y	1	2 1		4
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	1 9		Y	2	3 1		3
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	-0-			3
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-			3
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-			3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	2040 N	1980	-0-	-60	-0-	80	1	1900	2	N	-0-				-0-
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	86	1	1911	2	N	-0-				-0-
06	2040 N	1488	-0-	-552	-0-	69	1	1419	2	N	-0-				-0-
07	2046 N	1248	-0-	-798	-0-	54	1	1194	2	N	-0-				-0-
08	1984 N	1035	-0-	-949	-0-	36	1	999	2	N	-0-				-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT				-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT				-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

04	1380 N	1315	-0-	-65	-0-	81	1	1234	2	Y	-0-				-0-
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	76	1	1163	2	Y	-0-				-0-
06	1410 N	1120	-0-	-290	-0-	64	1	1055	2	Y	1	1	1		-0-
07	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	77	1	1073	2	Y	-0-				-0-
08	1240 N	814	-0-	-426	-0-	59	1	755	2	Y	-0-				-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT				-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
J. O. D.		WELL #: 14		RRCID -> 184741		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12710 - 13179				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	106	1	2521	2	N	-0-			-0-
05	2387 X	2375	-0-	-12	-0-	102	1	2273	2	N	-0-			-0-
06	2310 X	2084	-0-	-226	-0-	96	1	1988	2	N	-0-			-0-
07	2387 X	1759	-0-	-628	-0-	77	1	1682	2	N	-0-			-0-
08	2387 X	1122	-0-	-1265	-0-	39	1	1083	2	N	-0-			-0-
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186765		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130		PERF.13085 - 13152				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 187041		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13181 - 13265				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188691		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13327 - 13788				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190043		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 13651		PERF.12924 - 12954				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 14260		PERF.13242 - 14104				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12773 - 13442				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
J. O. D.		WELL #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193370		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GARZA "D" G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 193372		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193822		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 193835		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194252		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094								
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	63	1	970	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	81	1	1232	2	Y	-0-					-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	362	-0-	-134	-0-	24	1	337	2	Y	1					1
						1	9									
08	496 N	288	-0-	-208	-0-	21	1	267	2	Y	-0-					1
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
YZAGUIRRE - LEO GU		WELL #: 11		RRCID -> 194260		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194261		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194795		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 194822		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HAYNES		WELL #: 22		RRCID -> 194823		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195469		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3120 X	2572	-0-	-548	-0-	158 1	2414 2	Y	-0-		-0-
05		3224 X	2404	-0-	-820	-0-	147 1	2256 2	Y	1	1 1	-0-
06		2400 X	1060	-0-	-1340	-0-	60 1	992 2	Y	7	7 1	-0-
07		2666 X	1857	-0-	-809	-0-	124 1	1733 2	Y	-0-		-0-
08		2666 X	2619	-0-	-47	-0-	190 1	2429 2	Y	-0-		-0-
09		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 14026		PERF.12289 - 13775		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12778 - 13788		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199223		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14020		PERF.12680 - 13854		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199338		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11806 - 11811		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LEONARDO		WELL #: 38		RRCID -> 199538		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11877 - 11887		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199560		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ASCHE		WELL #: 79		RRCID -> 199586		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612									
04	3360	X	3303	-0-	-57	-0-	203	1	3100	2	Y	-0-					-0-
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	213	1	3266	2	Y	1	1	1			-0-
06	3360	X	3168	-0-	-192	-0-	182	1	2985	2	Y	1	1	1			-0-
07	3472	X	2485	-0-	-987	-0-	166	1	2319	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2780	-0-	-692	-0-	202	1	2578	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MUNOZ		WELL #: 8 T		RRCID -> 199810		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	Y	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	735	2	Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	41	1	669	2	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	503	-0-	-117	-0-	37	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 200688		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700									
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 200925		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201232		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201253		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202149		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 82		RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426		
04	600 N	524	-0-	-76	-0-	32 1	492 2	Y	-0-	-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	27 1	417 2	Y	-0-	-0-
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	28 1	466 2	Y	-0-	-0-
07	527 N	285	-0-	-242	-0-	19 1	266 2	Y	-0-	-0-
08	434 N	274	-0-	-160	-0-	20 1	254 2	Y	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 206122		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086		
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8 1	137 2	N	-0-	-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 1	190 2	N	-0-	-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	N	-0-	-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	6 1	100 2	N	-0-	-0-
08	186 N	92	-0-	-94	-0-	5 1	87 2	N	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207630		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 208272		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 208615		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108			
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	2	Y	-0-
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	108	1	1770	2	Y	-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	78	1	1082	2	Y	-0-
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	87	1	1115	2	Y	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT

ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209637		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214			
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	47	1	1110	2	N	-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	40	1	887	2	N	-0-
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	2	N	-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	76	1	1660	2	N	-0-
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	54	1	1497	2	N	-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 210967		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496								
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966								
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215030		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
M. FLORES		WELL #: 12		RRCID -> 215427		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584		
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	110 1	2099 2	N	-0-	-0-
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	107 1	2211 2	N	-0-	-0-
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	97 1	2177 2	N	-0-	-0-
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	106 1	2271 2	N	-0-	-0-
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	106 1	2147 2	N	-0-	-0-
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215806		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LEONARDO		WELL #: 44		RRCID -> 216583		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653		
04	90 N	7	-0-	-83	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	-0-
06	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
07	7 N	2	-0-	-5	-0-	1 2	1 9	Y	1	1
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	1
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217122		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217127		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
M. FLORES		WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004								
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-					-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	N	-0-					-0-
06	420 N	11	-0-	-409	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	558 N	47	-0-	-511	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
08	403 N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221386		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 221397		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

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

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

04	1140 N	832	-0-	-308	-0-	51	1	780	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	57	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	960 N	792	-0-	-168	-0-	45	1	747	2	Y	-0-					-0-
07	868 N	821	-0-	-47	-0-	55	1	766	2	Y	-0-					-0-
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	967	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223409		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 227172		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184			
04	570 N	531	-0-	-39	-0-	29 1	502 2	N	-0-	-0-	
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	29 1	488 2	N	-0-	-0-	
06	570 N	496	-0-	-74	-0-	33 1	463 2	N	-0-	-0-	
07	558 N	456	-0-	-102	-0-	27 1	429 2	N	-0-	-0-	
08	527 N	456	-0-	-71	-0-	26 1	430 2	N	-0-	-0-	
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 228710		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 229671		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 232475		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 233978		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 235152		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236384		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 238066		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 240242		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245724		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 248717		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944							
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	N	-0-			-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	51	1	782	2	N	-0-			-0-
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	44	1	718	2	N	-0-			-0-
07	868	N	715	-0-	-153	-0-	48	1	667	2	N	-0-			-0-
08	837	N	660	-0-	-177	-0-	48	1	612	2	N	-0-			-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-



MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
HAYNES - NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 128579		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12798 - 13043					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2490 X	2106	-0-	-384	-0-		424	1	1682	2	N	-0-			-0-
05	2573 X	2128	-0-	-445	-0-		446	1	1682	2	N	-0-			-0-
06	2400 X	2236	-0-	-164	-0-		440	1	1796	2	N	-0-			-0-
07	2170 X	1826	-0-	-344	-0-		349	1	1477	2	N	-0-			-0-
08	2170 X	1982	-0-	-188	-0-		401	1	1581	2	N	-0-			-0-
09	2250 X	2147	-0-	-103	-0-		417	1	1730	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 197019		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 15022		PERF. 8952 - 12596					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HAYNES-NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 198863		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12645 - 13788					
04	2790 X	2461	-0-	-329	-0-		495	1	1966	2	N	-0-			-0-
05	2883 X	2530	-0-	-353	-0-		530	1	2000	2	N	-0-			-0-
06	2790 X	1950	-0-	-840	-0-		384	1	1566	2	N	-0-			-0-
07	2759 X	2105	-0-	-654	-0-		402	1	1703	2	N	-0-			-0-
08	2759 X	2219	-0-	-540	-0-		449	1	1770	2	N	-0-			-0-
09	2460 X	1788	-0-	-672	-0-		348	1	1440	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199182		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045		PERF.13226 - 13256					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT				-0-
-----															
HAYNES NORTH		WELL #: 5		RRCID -> 211587		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12740 - 13474					
04	4470 X	4158	-0-	-312	-0-		836	1	3322	2	N	-0-			-0-
05	4619 X	4216	-0-	-403	-0-		884	1	3332	2	N	-0-			-0-
06	4470 X	3651	-0-	-819	-0-		719	1	2932	2	N	-0-			-0-
07	4309 X	3953	-0-	-356	-0-		755	1	3198	2	N	-0-			-0-
08	4309 X	4120	-0-	-189	-0-		834	1	3286	2	N	-0-			-0-
09	4170 X	4147	-0-	-23	-0-		806	1	3341	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYNES-NORTH		WELL #: 10		RRCID -> 249358		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12564 - 13050					
04	1770 X	966	-0-	-804	-0-		38	1	928	2	N	-0-			-0-
05	1829 X	847	-0-	-982	-0-		34	1	813	2	N	-0-			-0-
06	1860 X	626	-0-	-1234	-0-		28	1	598	2	N	-0-			-0-
07	1922 X	651	-0-	-1271	-0-		30	1	621	2	N	-0-			-0-
08	1922 X	386	-0-	-1536	-0-		19	1	367	2	N	-0-			-0-
*09	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-		368	1	8288	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
GARZA, L.		WELL #:		22	RRCID ->	192307	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12168 - 12876
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2010 N	1536	-0-	-474	-0-	124 1	1412 2	Y	-0-		7
05		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	184 1	2176 2	Y	-0-		7
06		2010 N	1978	-0-	-32	-0-	147 1	1831 2	Y	-0-		7
07		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	160 1	2108 2	Y	-0-		7
08		2077 N	2076	-0-	-1	-0-	187 1	1889 2	Y	-0-		7
09		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT		7
-----												
GARZA, L.		WELL #:		40	RRCID ->	243709	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11890 - 12826
04		4950 X	3858	-0-	-1092	-0-	312 1	3546 2	Y	-0-		4
05		5115 X	2361	-0-	-2754	-0-	184 1	2177 2	Y	-0-		4
06		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	375 1	4663 2	Y	-0-		4
07		5115 X	5063	-0-	-52	-0-	357 1	4706 2	Y	-0-		4
08		5115 X	4677	-0-	-438	-0-	421 1	4256 2	Y	-0-		4
09		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			Y	NO RPT		4
-----												
MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000)				63863 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY				
MODENA OPERATING LLC				573221								
STATE TRACT 1008-S		WELL #:		1	RRCID ->	254424	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	11222 - 11232
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
-----												
MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B)				63864 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
BNP PETROLEUM CORPORATION				077570								
MCCAMPBELL, DUNN "A"		WELL #:			RRCID ->	211436	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	9129 - 9134
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/15/2007												
-----												
MODENA OPERATING LLC				573221								
DUNN-PEACH		WELL #:		1	RRCID ->	203676	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	9179	PERF.	8110 - 8744
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DUNN-PEACH		WELL #:		2	RRCID ->	209726	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	9976 - 9992
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG																	
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221																	
DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
-----																	
DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
-----																	
DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																	
MODENA OPERATING LLC 573221																	
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																	
MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG																	
MODENA OPERATING LLC 573221																	
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042																	
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL																	
ORION RESOURCES, INC. 625710																	
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523																	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
-----																	
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/1997																	

MURULLA		64030 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CACTUS PETROLEUM CORPORATION		122179								
MOFFETT-THOMPSON		WELL #:		RRCID -> 149235		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
PLUGGED AND ABANDONED		01/19/2011								

MUSTANG ISLAND (STRAY 10)		64115 102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PETROGULF CORPORATION		660282										
SUSSER ET AL		WELL #:		RRCID -> 280603		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555				
04	0	32567	-0-	32567	32567	32549	2	18	9	N	16	16
05	0	33809	-0-	33809	66376	33799	2	10	9	N	9	25
06	98720 X	32344	-0-	-66376	-0-	32341	2	3	9	N	3	28
07	34100 X	32615	-0-	-1485	-0-	32614	2	1	9	N	1	29
08	34100 X	33430	-0-	-670	-0-	33427	2	3	9	N	3	32
*09	53192 X	53192	-0-	-0-	-0-	53177	2	15	9	N	14	46

MUSTANG ISLAND ( 7-A)		64115 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
STATE TRACT 470		WELL #:		RRCID -> 188751		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87

MUSTANG ISLAND (10-6930)		64115 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
STATE TRACT NO. 432		WELL #:		RRCID -> 144229		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 431		64115 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
STATE TRACT NO. 432		144535												
STATE TRACT NO. 432		WELL #:		RRCID -> 256518		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962						
04	24741 R	24741	-0-	-0-	-0-	745	1	23751	2	N	223	381	1	161
						245	9							
05	25265 #	23951	-0-	-1314	-0-	730	1	22982	2	N	217	187	1	191
						239	9							
06	24044 R	24044	-0-	-0-	-0-	708	1	22920	2	N	378	356	1	213
						416	9							
07	25733 R	25733	-0-	-0-	-0-	775	1	24731	2	N	206	188	1	231
						227	9							
08	25746 R	25746	-0-	-0-	-0-	775	1	24619	2	N	320	189	1	362
						352	9							
09	24750 #	24652	-0-	-98	-0-	750	1	23665	2	N	215	375	1	202
						237	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----													
MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD)			64116 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC			863725										
S.T. 747-L SE/4			WELL #:	2	RRCID ->	192472	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15336	PERF.	13664	- 15044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		16293 R	16293	-0-	-0-	-0-	303 1	15646 2	N	313	319 1		65
							344 9						
05		17050	16542	-0-	-508	-0-	324 1	15886 2	N	302	318 1		49
							332 9						
06		16574	16574	-0-	-0-	-0-	377 1	15823 2	N	340	297 1		92
							374 9						
07		16360 X	16360	-0-	-0-	-0-	323 1	15605 2	N	393	384 1		101
							432 9						
08		16577	16577	-0-	-0-	-0-	338 1	15848 2	N	355	354 1		102
							391 9						
*09		15755	15755	-0-	-0-	-0-	323 1	15058 2	N	340	351 1		91
							374 9						

-----													
MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD)			64117 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.			627884										
ST. 749-L S/2 NE/4			WELL #:	1	RRCID ->	189504	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	15228	PERF.	13978	- 14950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		6020	6020	-0-	-0-	-0-	114 1	5855 2	N	46	47 1		11
							51 9						
05		5939	5939	-0-	-0-	-0-	118 1	5773 2	N	44	47 1		8
							48 9						
06		6163	6163	-0-	-0-	-0-	137 1	5980 2	N	42	38 1		12
							46 9						
07		6044	6044	-0-	-0-	-0-	116 1	5870 2	N	53	52 1		13
							58 9						
08		6133	6133	-0-	-0-	-0-	122 1	5939 2	N	65	61 1		17
							72 9						
*09		5501	5501	-0-	-0-	-0-	113 1	5331 2	N	52	55 1		14
							57 9						

-----													
MUSTANG ISLAND, W. (29 SD)			64122 372		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
CABOT OIL & GAS CORPORATION			121700										
ST 88/89			WELL #:	1	RRCID ->	261889	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10640	- 10655
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----													
MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N)			64122 496		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NUECES			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535										
STATE TRACT 469			WELL #:	1	RRCID ->	265104	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11507	PERF.	10030	- 10034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508			N	-0-			-0-



MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.)		64122 744		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700										
ST 88/89		WELL #:	1	RRCID ->	239573	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	10480	PERF.12352 - 12412		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10)		64123 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 746-L		WELL #:	1	RRCID ->	127705	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	15082	PERF.13632 - 13802	
04	48180 #	45561	-0-	-2619	-0-	853 1	44114 2	N	540	555 1	113
05	48360 #	44162	-0-	-4198	-0-	594 9	42728 2	N	507	537 1	83
06	43890	40373	-0-	-3517	-0-	876 1	38963 2	N	438	398 1	123
07	45353	42554	-0-	-2799	-0-	558 9	41165 2	N	489	484 1	128
08	45353	42859	-0-	-2494	-0-	928 1	41405 2	N	517	501 1	144
09	43890	41726	-0-	-2164	-0-	482 9	40326 2	N	487	501 1	130
						851 1					
						538 9					
						885 1					
						569 9					
						864 1					
						536 9					

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO)		64126 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC		846692									
STATE LEASE 081980		WELL #:	2	RRCID ->	187564	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	14560	PERF.12502 - 14150	
04	7084	7084	-0-	-0-	-0-	152 1	6926 2	Y	5	5 0	1
05	5115	4927	-0-	-188	-0-	6 9	4797 2	Y	5	5 0	1
06	5191	5191	-0-	-0-	-0-	124 1	5039 2	Y	8	8 0	1
07	6668	6668	-0-	-0-	-0-	6 9	6504 2	Y	8	8 0	1
08	5270	5111	-0-	-159	-0-	143 1	4975 2	Y	5	5 0	1
09	5100	4877	-0-	-223	-0-	155 1	4747 2	Y	5	5 0	1
						9 9					
						130 1					
						6 9					
						124 1					
						6 9					

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700)		64134 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DAVIS GULF COAST, INC.		205620									
STATE TRACT 882-S		WELL #:	1	RRCID ->	201334	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	12280	PERF.11733 - 11773	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TR OFFSHORE, LLC		863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
ST TR 748-L GAS UNIT		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	211201	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13936	PERF.11690 - 12043	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700)		//CONT.//		64134 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475					
S/L 41338				WELL #: D 1-L	RRCID -> 147696	COMPL. DATE 12/24/1993	TOTAL DEPTH 12807	PERF.10302	- 11438
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N)				64136 088	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475					
TEXAS STATE LEASE 41338				WELL #: C 1	RRCID -> 144507	COMPL. DATE 10/17/1992	TOTAL DEPTH 11324	PERF.11236	- 11244
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400)				64136 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475					
S/L 41338				WELL #: D 1-L	RRCID -> 149417	COMPL. DATE 04/28/1994	TOTAL DEPTH 12807	PERF.12081	- 12218
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TSL 41338				WELL #: F 1	RRCID -> 217015	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12692	- 12818
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000)				64136 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475					
TSL 41338				WELL #: F 1	RRCID -> 256537	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12074	- 12118
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)				64136 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475					
TEXAS STATE LEASE 41338				WELL #: A 1	RRCID -> 012261	COMPL. DATE 01/05/1955	TOTAL DEPTH 11704	PERF.11386	- 11432
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)//CONT.// 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475  
 TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	18570 #	12619	-0-	-5951	-0-	103 1 1137 9	11379 2	Y	1034	1020 1			59
05	17050 #	12571	-0-	-4479	-0-	103 1 1089 9	11379 2	Y	990	962 1			87
06	12125 R	12125	-0-	-0-	-0-	362 1 998 9	10765 2	Y	907	956 1			38
07	13981	9215	-0-	-4766	-0-	176 1 822 9	8217 2	Y	747	737 1			48
08	13051 #	7898	-0-	-5153	-0-	116 1 623 9	7159 2	Y	566	579 1			35
09	12630 #	NO RPT	-0-	-12630	-0-			Y	NO RPT				35

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 157082 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 18550 PERF.13734 - 13798

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MUY GRANDE (FANDANGO)		//CONT.//	64138 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #: 1	RRCID -> 151139	COMPL. DATE 07/23/1994	TOTAL DEPTH 15340	PERF.13574	-		13674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	1785 1	11003 2	N	-0-	-0-
05		12617 X	12407	-0-	-210	-0-	1495 1	10912 2	N	-0-	-0-
06		15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	5289 1	9918 2	N	-0-	-0-
07		15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	5387 1	9930 2	N	-0-	-0-
08		13206 X	12165	-0-	-1041	-0-	4086 1	8079 2	N	-0-	-0-
*09		14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	4645 1	9742 2	N	-0-	-0-
-----											
PETERS ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 180997	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13310	-		13380	
04		3780 X	1904	-0-	-1876	-0-	266 1	1638 2	N	-0-	-0-
05		3906 X	2160	-0-	-1746	-0-	260 1	1900 2	N	-0-	-0-
06		3780 X	3255	-0-	-525	-0-	1132 1	2123 2	N	-0-	-0-
07		3906 X	3648	-0-	-258	-0-	1283 1	2365 2	N	-0-	-0-
08		8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	3002 1	5935 2	N	-0-	-0-
*09		7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	2536 1	5318 2	N	-0-	-0-
-----											
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #: 5	RRCID -> 185281	COMPL. DATE 05/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.13450	-		14938	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PETERS ESTATE GAS UNIT			WELL #: 8	RRCID -> 186768	COMPL. DATE 12/03/2001	TOTAL DEPTH 16200	PERF.14374	-		15028	
04		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	643 1	3966 2	N	-0-	-0-
05		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	560 1	4084 2	N	-0-	-0-
06		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	2088 1	3916 2	N	-0-	-0-
07		6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	2204 1	4062 2	N	-0-	-0-
08		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	2246 1	4441 2	N	-0-	-0-
*09		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	1815 1	3807 2	N	-0-	-0-
-----											
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #: 2	RRCID -> 188685	COMPL. DATE 05/03/2001	TOTAL DEPTH 16561	PERF.13842	-		15073	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PETERS ESTATE GAS UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 193171	COMPL. DATE 06/07/2002	TOTAL DEPTH 16381	PERF.13110	-		16054	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----												
MUY GRANDE (FB-D)			64138 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:	2	RRCID ->	181686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15423 -	15492
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
PETERS ESTATE GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	187141	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15194 -	15372
-----												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
MUY GRANDE (15700 SAND)			64138 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:	2	RRCID ->	181666	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15664 -	15758
-----												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:	5	RRCID ->	185280	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.15288 -	15480
-----												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
PETERS ESTATE GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	194229	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.15618 -	15744
-----												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
MUY GRANDE (15900 SAND)			64138 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:	2	RRCID ->	182387	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15312 -	16008
-----												
04	5220	X	5127	-0-	-93	-0-	716	1	4411	2	N	-0-
05	5394	X	5268	-0-	-126	-0-	635	1	4633	2	N	-0-
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	2303	1	4319	2	N	-0-
07	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	2454	1	4523	2	N	-0-
08	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	2391	1	4727	2	N	-0-
*09	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	2208	1	4630	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUY GRANDE (15900 SAND)		//CONT.//		64138 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 184775	COMPL. DATE 05/01/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.13450	- 15900		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	5610 X	4398	-0-	-1212	-0-	614	1	3784	2	N	-0-
05	5797 X	5122	-0-	-675	-0-	617	1	4505	2	N	-0-
06	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	2199	1	4123	2	N	-0-
07	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	2324	1	4283	2	N	-0-
08	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	2302	1	4552	2	N	-0-
*09	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	2056	1	4313	2	N	-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 187143	COMPL. DATE 12/03/2001	TOTAL DEPTH 16200	PERF.15434	- 15540		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER)		64139 310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
PUIG		WELL #:		1	RRCID -> 146106	COMPL. DATE 06/05/1993	TOTAL DEPTH 10012	PERF. 8864	- 8892		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2015 - P/A 06/04/15											

MUY MALO (6TH HINNANT)		64139 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
PUIG C		WELL #:		6	RRCID -> 234946	COMPL. DATE 12/11/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9382	- 9391		
04	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2398	2	13	9	Y	12
05	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			Y	-0-
06	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-
07	3100 N	5836	-0-	2736	2736	5835	2	1	9	Y	1
08	7699 X	4963	-0-	-2736	-0-	4952	2	11	9	Y	10
*09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4397	2	12	9	Y	11

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME)		64437 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		253162									
CACTUS JACK "A"		WELL #:		10	RRCID -> 202194	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH 9974	PERF. 9630	- 9974		
04	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-				Y	-0-	14
05	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2		Y	-0-	14
06	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2		Y	-0-	14
07	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2		Y	-0-	14
08	9393 X	7205	-0-	-2188	-0-	7205	2		Y	-0-	14
09	9090 X	7126	-0-	-1964	-0-	7126	2		Y	-0-	14

CACTUS JACK "B"		WELL #:		12	RRCID -> 205764	COMPL. DATE 11/14/2004	TOTAL DEPTH 9934	PERF. 9650	- 9934		
04	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-				Y	-0-	7
05	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2		Y	-0-	7
06	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2		Y	-0-	7
07	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2		Y	-0-	7
08	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2		Y	-0-	7
09	6480 X	4787	-0-	-1693	-0-	4787	2		Y	-0-	7

NEELY (BRUNI 1900) ADAMI, IRA RAY ADAMI		64815 500 003967		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL									
WELL #:		1		RRCID -> 103507		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 2009		PERF. 1884 - 1887							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALLIS ENERGY, INC. MARTINEZ, ADAMI		893997		WELL #:		1		RRCID -> 130338		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 1949 - 1954			
04		0 W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	180					N	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	180					N	NO RPT					-0-
WRINKLE INC. BARTOSH UNIT		945179		WELL #:		1		RRCID -> 084973		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1822 - 1842			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORDOVSKY-STATE		WELL #:		3		RRCID -> 098659		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 1960		PERF. 1882 - 1886					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEW ZAPATA (1800) GECKO OIL & GAS, INC. FLORES, E.		65276 500 298462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA									
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NICHOLS FORDYCE OIL & GAS MICO		65440 001 275677		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO									
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----															
NICHOLS (WESTAG)			65440 198		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
FORDYCE OIL & GAS			275677												
WESTAG CORP.			WELL #: 1 T		RRCID -> 012286			COMPL. DATE 04/09/1955		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NICHOLS (2800)			65440 462		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
FORDYCE OIL & GAS			275677												
WESTAG CORP.			WELL #: 1 C		RRCID -> 012278			COMPL. DATE 04/06/1955		TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A					
04	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
YTURRIA TOWN & IMP. CO.			WELL #: 6 C		RRCID -> 012279			COMPL. DATE 01/14/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765					
04	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
GARCIA LAND & LIVESTOCK CO.			WELL #: 2A		RRCID -> 049239			COMPL. DATE 08/19/1970		TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
GARCIA, L. & L.			WELL #: 2		RRCID -> 139368			COMPL. DATE 07/10/1991		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737					
04	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
NICHOLS (2950)			65440 495		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
FORDYCE OIL & GAS			275677												
YTURRIA "B"			WELL #: 1		RRCID -> 225677			COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950					
04	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-



-----																		
NICHOLS (2950)				//CONT.//	65440 495	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
FORDYCE OIL & GAS				//CONT.//	275677													
WESTAG				WELL #:	1T	RRCID ->	238163	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3044 - 3102						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
04		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-					-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-					-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-					-0-
07		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-					-0-
08		0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-46043				N	NO RPT					-0-
09		0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-46043				N	NO RPT					-0-
-----																		
MICO				WELL #:	1	RRCID ->	252037	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 2940 - 2964						
04		720	#	435	-0-	-285	B	-16867	435	2		N	-0-					-0-
05		0	#	705	-0-	705	B	-16162	705	2		N	-0-					-0-
06		0	#	553	-0-	553	B	-15609	553	2		N	-0-					-0-
07		0	#	683	-0-	683	B	-14926	683	2		N	-0-					-0-
08		0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-14926				N	NO RPT					-0-
09		0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-14926				N	NO RPT					-0-
-----																		
NICHOLS (3100)					65440 528	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
FORDYCE OIL & GAS					275677													
DEVON				WELL #:	1	RRCID ->	233965	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 3090 - 3100						
04		90	#	50	-0-	-40		-0-	50	2		N	-0-					31
05		80	R	80	-0-	-0-		-0-	80	2		N	-0-					31
06		63	R	63	-0-	-0-		-0-	63	2		N	-0-					31
07		78	R	78	-0-	-0-		-0-	78	2		N	-0-					31
08		0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					31
09		0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					31
-----																		
DEVON				WELL #:	2	RRCID ->	233966	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	4986	PERF. 3195 - 3214						
04		236	N	236	-0-	-0-		-0-	236	2		N	-0-					-0-
05		382	N	382	-0-	-0-		-0-	382	2		N	-0-					-0-
06		300	N	300	-0-	-0-		-0-	300	2		N	-0-					-0-
07		370	N	370	-0-	-0-		-0-	370	2		N	-0-					-0-
08		0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09		0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
-----																		
NICHOLS (3290)					65440 610	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
FORDYCE OIL & GAS					275677													
GARCIA, L. & L.				WELL #:	1	RRCID ->	113266	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3292 - 3296						
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05		14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06		14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07		14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

-----												
NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)												
LAMAR OIL & GAS, INC.												
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT												
WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
04	3000 X	1734	-0-	-1266 B	-0-	70	1	1605	3	Y	54	65 1
						59	9					4
05	3100 X	2517	-0-	-583 B	-0-	111	1	2348	3	Y	53	45 1
						58	9					12
06	3086 X	3086	-0-	-0- B	-0-	128	1	2900	3	Y	53	53 1
						58	9					12
07	3194 X	3194	-0-	-0- B	-0-	125	1	2996	3	Y	66	59 1
						73	9					19
08	DLQ G-10	3046	-0-	3046 B	3046	108	1	2880	3	Y	53	56 1
						58	9					16
*09	5951 X	2905	-0-	-3046 B	-0-	106	1	2742	3	Y	52	49 1
						57	9					19
-----												
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT												
WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862												
-----												
04	300 N	171	-0-	-129 B	-0-	6	1	154	3	Y	10	11 1
						11	9					39
05	310 N	81	-0-	-229 B	-0-	4	1	77	3	Y	-0-	27 1
						32	1	726	3	Y	17	18 1
06	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	19	9					11
07	186 N	122	-0-	-64 B	-0-	4	1	93	3	Y	23	20 1
						25	9					14
08	DLQ G-10	614	-0-	614 B	614	21	1	564	3	Y	26	28 1
						29	9					12
*09	614 N	-0-	-0-	-614 B	-0-					Y	-0-	12
-----												
NINE MILE POINT CONSOLIDATED U.												
WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107												
-----												
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	13	1	292	3	Y	18	22 1
						20	9					10
05	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	14	1	300	3	Y	18	18 1
						20	9					10
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	13	1	290	3	Y	18	18 1
						20	9					10
07	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	12	1	299	3	Y	22	20 1
						24	9					12
08	DLQ G-10	318	-0-	318 B	318	10	1	278	3	Y	27	28 1
						30	9					11
*09	427 N	109	-0-	-318 B	-0-	3	1	77	3	Y	26	25 1
						29	9					12
-----												
NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU												
WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668												
-----												
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)		//CONT.//		65525 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		483925									
NINE MILE PT. FLD CONSOL. G.U.		WELL #:		15	RRCID -> 099731		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	12111	PERF.10498 - 11110	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7960 X	7960	-0-	-0- B	-0-	319 1	7296 3	Y		314	390 1		104
						345 9							
05	8031 X	8031	-0-	-0- B	-0-	340 1	7220 3	Y		428	407 1		125
						471 9							
06	7500 X	7422	-0-	-78 B	-0-	294 1	6670 3	Y		416	414 1		127
						458 9							
07	7750 X	7087	-0-	-663 B	-0-	262 1	6291 3	Y		485	493 1		119
						534 9							
08	DLQ G-10	6756	-0-	6756 B	6756	228 1	6066 3	Y		420	473 1		66
						462 9							
*09	13533 X	6777	-0-	-6756 B	-0-	234 1	6060 3	Y		439	468 1		37
						483 9							

NINE MILE PT. FLD. CONSOL. UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 151428		COMPL. DATE	10/30/2010		TOTAL DEPTH	11980	PERF.10530 - 10550	
04	300 N	477	-0-	177 B	-8053	19 1	438 3	Y		18	22 1		31
						20 9							
05	310 N	334	-0-	24 B	-8029	14 1	300 3	Y		18	36 1		13
						20 9							
06	300 N	323	-0-	23 B	-8006	13 1	290 3	Y		18	18 1		13
						20 9							
07	310 N	335	-0-	25 B	-7981	12 1	299 3	Y		22	20 1		15
						24 9							
08	DLQ G-10	363	-0-	363 B	-7618	12 1	321 3	Y		27	28 1		14
						30 9							
09	0 N	247	-0-	247 B	-7371	7 1	184 3	Y		51	49 1		16
						56 9							

NINE MILE PT. FLD. CONSOL. UNIT		WELL #:		20	RRCID -> 160285		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	11507	PERF.10705 - 10867	
04	7704 X	7704	-0-	-0- B	-0-	319 1	7296 3	Y		81	98 1		39
						89 9							
05	7440 X	6793	-0-	-647 B	-0-	300 1	6374 3	Y		108	118 1		29
						119 9							
06	7200 X	6143	-0-	-1057 B	-0-	256 1	5800 3	Y		79	88 1		20
						87 9							
07	7440 X	5773	-0-	-1667 B	-0-	228 1	5472 3	Y		66	59 1		27
						73 9							
08	DLQ G-10	4324	-0-	4324 B	4324	153 1	4055 3	Y		105	111 1		21
						116 9							
*09	7136 X	2812	-0-	-4324 B	-0-	103 1	2680 3	Y		26	25 1		22
						29 9							

NINE MILE PT. FLD. CONSOL. UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 160366		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	12085	PERF.10782 - 11830	
04	450 N	336	-0-	-114 B	-0-	13 1	292 3	Y		28	33 1		6
						31 9							
05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	35 1	751 3	Y		26	27 1		5
						29 9							
06	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	58 1	1305 3	Y		26	26 1		5
						29 9							
07	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	56 1	1348 3	Y		23	20 1		8
						25 9							
08	DLQ G-10	1328	-0-	1328 B	1328	47 1	1252 3	Y		26	28 1		6
						29 9							
*09	2556 X	1228	-0-	-1328 B	-0-	45 1	1154 3	Y		26	25 1		7
						29 9							

-----													
NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925													
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006										TOTAL DEPTH 12500	PERF.11620	- 11710	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	9474 X	9474	-0-	-0- B	-0-	382 1	8756 3	Y		305	379 1		40
						336 9							
05	10469 X	10469	-0-	-0- B	-0-	459 1	9745 3	Y		241	217 1		64
						265 9							
06	10567 X	10567	-0-	-0- B	-0-	435 1	9860 3	Y		247	238 1		73
						272 9							
07	10902 X	10902	-0-	-0- B	-0-	424 1	10186 3	Y		265	276 1		62
						292 9							
08	DLQ G-10	10361	-0-	10361 B	10361	367 1	9734 3	Y		236	278 1		20
						260 9							
*09	20393 X	10032	-0-	-10361 B	-0-	368 1	9522 3	Y		129	123 1		26
						142 9							
-----													
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007										TOTAL DEPTH 13000	PERF.11112	- 11556	
04	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	51 1	1167 3	Y		71	65 1		16
						78 9							
05	248 N	45	-0-	-203 B	-0-	2 1	43 3	Y		-0-	9 1		7
06	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	14 1	328 3	Y		9	9 1		7
						10 9							
07	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	10 1	242 3	Y		-0-			7
08	DLQ G-10	173	-0-	173 B	173	6 1	167 3	Y		-0-			7
*09	680 N	507	-0-	-173 B	-0-	18 1	459 3	Y		27	25 1		9
						30 9							
-----													
STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12640	PERF.11080	- 11932	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011										TOTAL DEPTH 13000	PERF.10430	- 11738	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	70	-0-	70 B	70	3 1	67 3	N		-0-			-0-
-----													
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11990	PERF.10550	- 10584	
04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	9 1	213 3	N		-0-			-0-
05	310 N	168	-0-	-142 B	-0-	8 1	160 3	N		-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	6 1	145 3	N		-0-			-0-
07	217 N	155	-0-	-62 B	-0-	5 1	150 3	N		-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	6 1	135 3	N		-0-			-0-
09	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	5 1	144 3	N		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS												
PI ENERGY, INC. 664190												
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				13
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012												
-----												
NOR-AM (ANDERSON) 65869 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES												
WALLIS ENERGY, INC. 893997												
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170448 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10420 - 10436												
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-				335
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-				335
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				335
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				335
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				335
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				335
-----												
NORDAN (WILCOX 9500) 65934 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
OMEGA ENERGY, LLC 622657												
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 110961 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925												
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925												
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
NUECES BAY (VICKSBURG 12234)		66289 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 746		WELL #: 2		RRCID -> 103509		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11674 - 12258		
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NUECES BAY (2050 SAND)		66289 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 746		WELL #: 5		RRCID -> 184935		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 6258		PERF. 2146 - 2154		
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NUECES BAY (2300)		66289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 690		WELL #: 2		RRCID -> 142045		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 6829		PERF. 2216 - 2220		
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ST 690/746		WELL #: 1		RRCID -> 270934		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 2332 - 2340		
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NUECES BAY (11220)		66289 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
STATE TRACT 706 GU		WELL #: 3		RRCID -> 272044		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 12306		PERF.13155 - 13173		
-----												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUECES BAY (12150)  
EOG RESOURCES, INC.  
STATE TRACT 706 GU

66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
253162  
WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5269 R	5269	-0-	-0-	-0-	420 1	837 9	4012 3	Y	761	748 1	114
05	5270 #	5119	-0-	-151	-0-	455 1	514 9	4150 3	Y	467	488 1	5 8 88
06	5713	5713	-0-	-0-	-0-	532 1	762 9	4419 3	Y	693	719 1	62
07	5821	5821	-0-	-0-	-0-	566 1	780 9	4475 3	Y	709	657 1	1 8 113
08	5456 #	5451	-0-	-5	-0-	544 1	807 9	4100 3	Y	734	689 1	1 8 157
*09	6101	6101	-0-	-0-	-0-	678 1	718 9	4705 3	Y	653	642 1	168

NUECES BAY, W. (4600)  
LAMAR OIL & GAS, INC.  
STATE TRACT 686

66296 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
483925  
WELL #: 3 RRCID -> 184451 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 3482 - 3488

04	2160 N	1594	-0-	-566	-0-	1231 1		363 2	Y	-0-		-0-
05	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1666 1		252 2	Y	-0-		-0-
06	1530 N	964	-0-	-566	-0-	964 1			Y	-0-		-0-
07	1643 N	1351	-0-	-292	-0-	1351 1			Y	-0-		-0-
08	1922 N	1268	-0-	-654	-0-	1268 1			Y	-0-		-0-
*09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 1			Y	-0-		-0-

NUECES BAY, W. (8500)  
EOG RESOURCES, INC.  
NUECES BAY STATE TRACT 688

66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
253162  
WELL #: 1 RRCID -> 178492 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 13449 PERF. 8456 - 8527

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NUECES BAY ST 688

WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED  
EOG RESOURCES, INC.  
NUECES BAY STATE TRACT 688

66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
253162  
WELL #: 1 RRCID -> 168642 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 13449 PERF.10250 - 12872

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		//CONT.//		66297 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STATE TRACT 690 746 & 750 GU		WELL #:		1	RRCID ->	241023	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14420	PERF.11394	- 12404
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #:		2	RRCID ->	242306	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11435	- 12014
04	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	259	1	3970	3	Y	-0-	-0-
05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	219	1	3023	3	Y	-0-	-0-
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	226	1	2935	3	Y	292	43 1 249
						321	9					
07	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	257	1	3315	3	Y	301	365 1 185
						331	9					
08	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	357	1	4162	3	Y	315	348 1 152
						347	9					
09	4230 X	3758	-0-	-472	-0-	234	1	3241	3	Y	257	181 1 228
						283	9					

STATE TRACT 689		WELL #:		1	RRCID ->	244688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12050	- 13780
04	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	411	1	6295	3	N	748	739 1 2 8 156
						823	9					
05	6479 X	6430	-0-	-49	-0-	395	1	5459	3	N	524	376 1 4 8 300
						576	9					
06	6270 X	5333	-0-	-937	-0-	344	1	4479	3	N	464	550 1 214
						510	9					
07	6479 X	5124	-0-	-1355	-0-	333	1	4289	3	N	456	548 1 5 8 117
						502	9					
08	7781 X	4325	-0-	-3456	-0-	302	1	3518	3	N	459	378 1 2 8 196
						505	9					
09	7530 X	5566	-0-	-1964	-0-	340	1	4714	3	N	465	368 1 293
						512	9					

STATE TRACT 690/746&750 GU		WELL #:		2	RRCID ->	248014	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	12001	PERF.12399	- 13650
04	43590 X	22353	-0-	-21237	-0-	1338	1	20484	3	Y	483	582 1 99
						531	9					
05	45043 X	22312	-0-	-22731	-0-	1470	1	20305	3	Y	488	444 1 143
						537	9					
06	40710 X	20464	-0-	-20246	-0-	1424	1	18522	3	Y	471	468 1 3 8 143
						518	9					
07	31837 X	19886	-0-	-11951	-0-	1387	1	17879	3	Y	564	479 1 228
						620	9					
08	23157 X	19330	-0-	-3827	-0-	1477	1	17222	3	Y	574	646 1 156
						631	9					
09	22350 X	18028	-0-	-4322	-0-	1174	1	16279	3	Y	523	332 1 347
						575	9					



NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED EOG RESOURCES, INC. STATE TRACT 692 ET AL UNIT		//CONT.// //CONT.//		66297 100 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
NUECES BAY STATE TRACT 688      WELL #:      1      RRCID -> 251663      COMPL. DATE 10/19/2014      TOTAL DEPTH 12380      PERF.12577 - 12617																
04	13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	810	1	12390	3	N	300	363	1			86
						330	9									
05	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	859	1	11870	3	N	194	185	1	1	7	94
						213	9									
06	11700 X	11270	-0-	-430	-0-	794	1	10326	3	N	136					230
						150	9									
07	13981 X	10132	-0-	-3849	-0-	716	1	9231	3	N	168	171	1			227
						185	9									
08	10447 X	10233	-0-	-214	-0-	783	1	9131	3	N	290	363	1			154
						319	9									
09	10110 X	9787	-0-	-323	-0-	644	1	8922	3	N	201	181	1			174
						221	9									
-----																
NUECES BAY STATE TRACT 688      WELL #:      4      RRCID -> 254425      COMPL. DATE 05/24/2012      TOTAL DEPTH 11058      PERF.10694 - 10701																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE TRACT 690/746 & 750 GU      WELL #:      4ST      RRCID -> 256726      COMPL. DATE 06/03/2010      TOTAL DEPTH 11343      PERF.13630 - 13668																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2076				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2076				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2076				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2076				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2076				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2076				Y	-0-					-0-
-----																
STATE TRACT 690/746 & 750 GU      WELL #:      6      RRCID -> 261952      COMPL. DATE 07/07/2011      TOTAL DEPTH 11003      PERF.13759 - 13806																
04	4170 X	3431	-0-	-739	-0-	202	1	3084	3	Y	132	156	1			27
						145	9									
05	4309 X	3507	-0-	-802	-0-	227	1	3129	3	Y	137	124	1			40
						151	9									
06	4170 X	3252	-0-	-918	-0-	227	1	2948	3	Y	70	88	1	1	8	21
						77	9									
07	4061 X	3239	-0-	-822	-0-	226	1	2919	3	Y	85	72	1			34
						94	9									
08	3162 X	2980	-0-	-182	-0-	228	1	2662	3	Y	82	94	1			22
						90	9									
09	3060 X	2806	-0-	-254	-0-	183	1	2539	3	Y	76	48	1			50
						84	9									
-----																
NUECES BAY STATE TRACT 688      WELL #:      5      RRCID -> 262207      COMPL. DATE 09/16/2011      TOTAL DEPTH 11967      PERF.11574 - 11624																
04	3990 X	879	-0-	-3111	-0-	33	1	501	3	Y	314	376	1	9	8	139
						345	9									
05	992 X	713	-0-	-279	-0-	21	1	290	3	Y	365	345	1	15	8	144
						402	9									
06	1020 X	297	-0-	-723	-0-	20	1	266	3	Y	10	145	1			9
						11	9									
07	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	255	1	3283	3	Y	13	9	1	13	8	-0-
						14	9									
08	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	224	1	2610	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
*09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OBLATE (FRIO 10200 SD)  
FAULCONER, VERNON E., INC.  
FOUR "S" MINERALS

66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
263701  
WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	2	Y	-0-				-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-				-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-				-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	Y	-0-				-0-
08	186 N	53	-0-	-133	-0-	3	1	50	2	Y	-0-				-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	Y	-0-				-0-

OBLATE (V-2)  
FAULCONER, VERNON E., INC.  
SHARY UNIT

66619 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
263701  
WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF.11317 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	810 N	379	-0-	-431	-0-	36	1	340	2	Y	3				85
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	3	9	1425	2	Y	54				139
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	59	9	841	2	Y	27				166
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	30	9	365	2	Y	1				167
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	25	1	1454	2	Y	25				192
*09	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	1	9	1950	2	Y	73	177	1		88
						117	1								
						80	9								

ODEM  
WAGNER OIL COMPANY  
SMITH, N. R.

66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
891175  
WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	257	1	541	2	Y	-0-				-0-
05	806 N	664	-0-	-142	-0-	258	1	406	2	Y	-0-				-0-
06	960 N	646	-0-	-314	-0-	236	1	410	2	Y	-0-				-0-
07	837 N	724	-0-	-113	-0-	282	1	442	2	Y	-0-				-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	270	1	473	2	Y	-0-				-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT				-0-

WELDER, J.F. UNIT

WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

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

LANE, S. L.

WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	170	1	358	2	N	-0-				-0-
05	589 N	453	-0-	-136	-0-	176	1	277	2	N	-0-				-0-
06	540 N	418	-0-	-122	-0-	153	1	265	2	N	-0-				-0-
07	558 N	481	-0-	-77	-0-	188	1	293	2	N	-0-				-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	176	1	308	2	N	-0-				-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER, J.F. UNIT

WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ODEM		//CONT.//		66762 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
ELLIS, R. R.		WELL #:		3	RRCID ->	156745	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	5553	PERF.	4351 - 4443			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #:		4R	RRCID ->	209484	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5553	PERF.	5498 - 5506
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ODEM (MASSIVE PRIO)		66762 025		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY		891175										
WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		B 6	RRCID ->	156741	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	4735 - 4738
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WELDER, J. F.		WELL #:		B 10	RRCID ->	161056	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	6008 - 6020
04	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	1083	1	2280	2	Y	20	34
05	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	1212	1	1906	2	Y	52	30 1 56
06	3210 X	2671	-0-	-539	-0-	951	1	1651	2	Y	63	66 1 53
07	3503 X	2463	-0-	-1040	-0-	941	1	1471	2	Y	46	63 1 36
08	3503 X	2636	-0-	-867	-0-	958	1	1678	2	Y	-0-	21 1 15
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT	15

WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		C 41	RRCID ->	175349	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5896 - 6045
04	1290 N	1161	-0-	-129	-0-	355	1	748	2	Y	53	44 1 24
05	1395 N	563	-0-	-832	-0-	212	1	333	2	Y	16	34 1 6
06	1200 N	974	-0-	-226	-0-	337	1	585	2	Y	47	26 1 27
07	1209 N	730	-0-	-479	-0-	269	1	420	2	Y	37	37 1 27
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	355	1	623	2	Y	75	72 1 30
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	83	9			Y	NO RPT	30

ODEM (MASSIVE FRIO) WAGNER OIL COMPANY WELDER, J. F. UNIT		//CONT.// 66762 025 //CONT.// 891175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 8		RRCID -> 175450		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6818 PERF.		5452 - 5562		
04	270 N	171	-0-	-99	-0-	51	1	108	2	Y	11					25
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	12	9									
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	212	1	369	2	Y	-0-	22	1	7	1	3
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	9									
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	161	1	251	2	Y	24	25	1			19
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	26	9	203	2	Y	-0-	11	1			8
						116	1			Y	NO RPT					8
LANE, S. L.		WELL #: 11		RRCID -> 179252		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7550 PERF.		5510 - 5514		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 15 F		RRCID -> 180180		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH		6800 PERF.		5618 - 5978				
04	570 N	473	-0-	-97	-0-	146	1	309	2	Y	16					30
05	620 N	361	-0-	-259	-0-	18	9									
06	600 N	175	-0-	-425	-0-	127	1	199	2	Y	32	27	1			35
07	496 N	216	-0-	-280	-0-	35	9	88	2	Y	34	40	1			29
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	50	1									
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	37	9	112	2	Y	29	35	1			23
						72	1	380	2	Y	-0-	13	1			10
						32	9			Y	NO RPT					10
						216	1			Y	NO RPT					10
BURROWS, J.C. & J. S.		WELL #: 6		RRCID -> 199296		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH		6773 PERF.		5542 - 6032				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 245287		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH		6300 PERF.		5432 - 6168				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.//		66762 025	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
WELDER, J. F. HEIRS		WELL #:		7SB	RRCID ->	249108	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6419 - 6561
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		2034 X	2034	-0-	-0-	625 1	1315 2	Y	85	66 1	37	
						94 9						
05		2170 X	2170	-0-	-0-	800 1	1258 2	Y	102	115 1	24	
						112 9						
06		1980 X	1630	-0-	-350	557 1	968 2	Y	95	92 1	27	
						105 9						
07		2108 X	1882	-0-	-226	703 1	1098 2	Y	74	77 1	24	
						81 9						
08		2170 X	1956	-0-	-214	682 1	1195 2	Y	72	69 1	27	
						79 9						
09		2100 X	NO RPT	-0-	-2100			Y	NO RPT		27	
-----												
WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 32	RRCID ->	263205	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5828 - 5968
04		1170 N	968	-0-	-202	289 1	607 2	Y	65	51 1	29	
						72 9						
05		1147 N	927	-0-	-220	336 1	527 2	Y	58	65 1	22	
						64 9						
06		972 N	972	-0-	-0-	336 1	583 2	Y	48	42 1	28	
						53 9						
07		992 N	815	-0-	-177	302 1	472 2	Y	37	38 1	27	
						41 9						
08		961 N	961	-0-	-0-	339 1	594 2	Y	25	42 1	10	
						28 9						
09		960 N	NO RPT	-0-	-960			Y	NO RPT		10	
-----												
WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 27	RRCID ->	263349	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5820 - 6032
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
ODEM (2300)				66762 077	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
LANE		WELL #:		2	RRCID ->	222227	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	2279 - 2289
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -3054		Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -3054		Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -3054		Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -3054		Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -3054		Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3054		Y	NO RPT		-0-	
-----												
ODEM (3100)				66762 133	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
WELDER, J. F.		WELL #:		B 5	RRCID ->	209987	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	3088 - 3092
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ODEM (3100)		//CONT.//		66762 133	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: SAN PATRICIO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #:		3	RRCID ->	222338	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	5539	PERF.	3112 - 3122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	1915 1	4016 2		Y	-0-			-0-
05	6386 X	5011	-0-	-1375	-0-	1948 1	3063 2		Y	-0-			-0-
06	6180 X	5331	-0-	-849	-0-	1949 1	3382 2		Y	-0-			-0-
07	6386 X	4991	-0-	-1395	-0-	1948 1	3043 2		Y	-0-			-0-
08	6262 X	5331	-0-	-931	-0-	1936 1	3395 2		Y	-0-			-0-
09	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
ODEM (3200)				66762 171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SMITH, H. A.		WELL #:		2	RRCID ->	119490	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	5455	PERF.	3282 - 3292	
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	216 1	456 2		N	-0-			-0-
05	775 N	584	-0-	-191	-0-	227 1	357 2		N	-0-			-0-
06	780 N	569	-0-	-211	-0-	208 1	361 2		N	-0-			-0-
07	682 N	648	-0-	-34	-0-	253 1	395 2		N	-0-			-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	244 1	427 2		N	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ODEM (3400)				66762 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
OMEGA ENERGY, LLC				622657									
PARKER, R.L.		WELL #:		1	RRCID ->	123328	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	3440 - 3444	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ODEM (3425)				66762 209	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226									
WHATLEY		WELL #:		1	RRCID ->	125366	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	3421 - 3425	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ODEM (3500)				66762 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
BOMER, E. T.		WELL #:		8	RRCID ->	221399	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	3495 - 3505	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ODEM (3500 SCULL)		66762 247		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SALVADOR OIL, LLC		744509										
LANE, R. J.		WELL #: 3		RRCID -> 113893		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SMITH, H. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148952		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
WELDER, J. F.		WELL #: B 12		RRCID -> 159060		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746				
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	70	1	147	2	Y	-0-	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	86	1	135	2	Y	-0-	-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	98	1	171	2	Y	-0-	-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	92	1	143	2	Y	-0-	-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	88	1	154	2	Y	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

LANE, S. L.		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
LANE, S. L.		891175										
LANE, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 161063		COMPL. DATE 11/25/1996		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4700 - 4708				
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	303	1	639	2	N	-0-	-0-
05	992 N	858	-0-	-134	-0-	334	1	524	2	N	-0-	-0-
06	960 N	873	-0-	-87	-0-	319	1	554	2	N	-0-	-0-
07	961 N	863	-0-	-98	-0-	337	1	526	2	N	-0-	-0-
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	336	1	588	2	N	-0-	-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			-0-

  

SMITH, M. C.		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
SMITH, M. C.		891175										
SMITH, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 161064		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

LANE, S. L.		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
LANE, S. L.		891175										
LANE, S. L.		WELL #: 10		RRCID -> 161651		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM (5000)		66762 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
PARKER C. C. "A"		WELL #: 5 H		RRCID -> 084987		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE, E.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121644		COMPL. DATE 05/02/1986		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 154877		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, N. R.		WELL #: 4		RRCID -> 233065		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODEM (5050)		66762 342		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MARQUEE CORPORATION		526675										
COMPTON		WELL #: 1		RRCID -> 267675		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032				
04	5543 R	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2	N	-0-			50
05	3844 #	2711	-0-	-1133	-0-	2711	2	N	-0-			50
06	3720 #	1574	-0-	-2146	-0-	1563	2	11 9 N	10			60
07	5735 #	3343	-0-	-2392	-0-	3334	2	9 9 N	8			68
08	5735 #	2528	-0-	-3207	-0-	2526	2	2 9 N	2			70
09	5550 #	1963	-0-	-3587	-0-	1963	2	N	-0-			70

ODEM (5150)		66762 389		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
LANE		WELL #: 1		RRCID -> 159014		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182				
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	100	1	211 2 Y	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	135	1	211 2 Y	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	124	1	217 2 Y	-0-			-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	119	1	186 2 Y	-0-			-0-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	120	1	210 2 Y	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

ODEM (5200 FRIO MIDDLE)		66762 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #: 7		RRCID -> 130438		COMPL. DATE 04/11/1989		TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 7		RRCID -> 130838		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
ELLIS R. R.		WELL #: 5		RRCID -> 154637		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S)		66762 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
BOMER, E. T.		WELL #: 4		RRCID -> 154624		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 6408 PERF. 4508 - 4818		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 22		RRCID -> 154900		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 31		RRCID -> 175229		COMPL. DATE 08/25/1971		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ODEM (5250)		66762 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO									
WAGNER OIL COMPANY		891175															
SMITH, H. A.		WELL #: 6		RRCID -> 051205		COMPL. DATE 08/26/1971		TOTAL DEPTH 5570		PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5500)		66762 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO									
WAGNER OIL COMPANY		891175															
C. C. PARKER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154614		COMPL. DATE 04/14/1995		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 5502 - 5510							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	330	1	695	2	N	-0-					-0-
05		1054 N	849	-0-	-205	-0-	330	1	519	2	N	-0-					-0-
06		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	748	1	1298	2	N	-0-					-0-
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	488	1	762	2	N	-0-					-0-
08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	503	1	881	2	N	-0-					-0-
09		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (6700 -B-)		66762 798		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO									
WAGNER OIL COMPANY		891175															
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 29		RRCID -> 175424		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5732 - 6080							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	316	1	664	2	Y	50					119
05		1364 N	1248	-0-	-116	-0-	471	1	741	2	Y	33	106	1			46
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	458	1	795	2	Y	52	54	1			44
07		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	508	1	794	2	Y	130	72	1			102
08		1240 N	987	-0-	-253	-0-	359	1	628	2	Y	-0-	60	1			42
09		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					42

ODEM (6700 STRINGER)		66762 836		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO									
WAGNER OIL COMPANY		891175															
WELDER HEIRS, J.F.		WELL #: 2SR		RRCID -> 228965		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 7009 - 7012							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5995 R	5995	-0-	-0-	-0-	1896	1	3990	2	Y	99	74	1			43
05		6386 #	5542	-0-	-844	-0-	2092	1	3297	2	Y	139	149	1			33
06		6180 #	5867	-0-	-313	-0-	2086	1	3621	2	Y	145	137	1			41
07		6386 #	5610	-0-	-776	-0-	2157	1	3372	2	Y	74	91	1			24
08		6293 #	5861	-0-	-432	-0-	2098	1	3684	2	Y	72	69	1			27
09		6000 #	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					27

ODEM (7000)		66762 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO									
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124															
ANGELITTA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 241734		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 6924 - 6928							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (7150)		66762 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 15J		RRCID -> 187765		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7141 - 7160		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135		Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135		Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135		Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135		Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135		Y	NO RPT			-0-

ODEM (7500)		66762 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
J F WELDER HEIRS		WELL #: 3SB		RRCID -> 215057		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7467		PERF. 7334 - 7340			
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		3694 X	3694	-0-	-0-	1180	1	2483	2	Y	28	22	12
						31	9						
05		3813 X	3330	-0-	-483	1283	1	2017	2	Y	27	29	10
						30	9						
06		3750 X	3224	-0-	-526	1178	1	2046	2	Y	-0-	10	-0-
07		3875 X	2723	-0-	-1152	1050	1	1639	2	Y	31	8	23
						34	9						
08		3875 X	3337	-0-	-538	1191	1	2087	2	Y	54	55	22
						59	9						
09		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-				Y	NO RPT		22

ODEM, EAST (3200)		66763 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
SCULL		WELL #: 1		RRCID -> 162303		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3164 - 3170		
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2)		66764 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
BAYLOR WHATLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212855		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7061 - 7065		
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OHERN (1600)		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 012361		COMPL. DATE 03/24/1927		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1619 - 1629		
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
OHERN (1600) //CONT.// 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284												
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----												
04		300 X	-0-	-0-	-300	-0-						-0-
05		310 X	-0-	-0-	-310	-0-						-0-
06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-						-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
OLMITOS (5500) 67216 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
OLMITOS WELL #: 1D RRCID -> 149502 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 5510 - 5521												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
OLMITOS (5650) 67216 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
OLMITOS GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 131275 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5656 - 5658												
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2016 - PLUGGED 10/17/16												
-----												
OLMITOS (6100) 67216 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
OLMITOS RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 137935 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6271 - 6275												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
OLMITOS (7080)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		67216 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
OLMITOS RANCH INC.		499978		WELL #: 1		RRCID -> 096195		COMPL. DATE 04/27/1981		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 7091 - 7214		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
ONEIL (3400)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		67346 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO					
WELDER RANCH		879035		WELL #: 2		RRCID -> 012369		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 2950 - 3260		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----														
ONEIL (3450)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		67346 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
WELDER RANCH		879035		WELL #: 19		RRCID -> 155705		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6509		PERF. 3414 - 3420		
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	99	1	446	2	Y	-0-	-0-	
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-	
06	390	N	157	-0-	-233	-0-	28	1	129	2	Y	-0-	-0-	
07	403	N	46	-0-	-357	-0-	8	1	38	2	Y	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	Y	-0-	-0-	
-----														
O'NEIL (4800)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		67346 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
WELDER RANCH		879035		WELL #: 7		RRCID -> 129719		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 4802 - 4808		
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	310	1	1393	2	Y	17	17	
							19	9						
05	2542	N	1533	-0-	-1009	-0-	269	1	1264	2	Y	-0-	17	
06	1800	N	1425	-0-	-375	-0-	255	1	1170	2	Y	-0-	17	
07	1767	N	1512	-0-	-255	-0-	287	1	1225	2	Y	-0-	17	
08	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	287	1	1225	2	Y	-0-	17	
*09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	317	1	1338	2	Y	-0-	17	
-----														
WELDER RANCH														
		67346 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
		879035		WELL #: 24 U		RRCID -> 200745		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 4698 - 4705		
04	T. A.		2838	-0-	2838	5093	517	1	2321	2	Y	-0-	-0-	
05	T. A.		1973	-0-	1973	7066	346	1	1627	2	Y	-0-	-0-	
06	T. A.		1938	-0-	1938	9004	346	1	1592	2	Y	-0-	-0-	
07	11015	X	2011	-0-	-9004	-0-	343	1	1668	2	Y	-0-	-0-	
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	447	1	1910	2	Y	-0-	-0-	
*09	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	478	1	2020	2	Y	-0-	-0-	

ONEIL (5300)		67346 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
WELDER RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 147511		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	241	1	1083	2	-0-
05	1736 N	1113	-0-	-623	-0-	195	1	918	2	-0-
06	1260 N	1096	-0-	-164	-0-	196	1	900	2	-0-
07	1364 N	1122	-0-	-242	-0-	192	1	930	2	-0-
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	227	1	971	2	-0-
*09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	237	1	1001	2	-0-

WELDER RANCH		WELL #: 18D		RRCID -> 184470		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100		
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	49	1	221	2	-0-
05	279 N	229	-0-	-50	-0-	40	1	189	2	-0-
06	270 N	192	-0-	-78	-0-	34	1	158	2	-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	52	1	255	2	-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	72	1	308	2	-0-
*09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	79	1	332	2	-0-

O'NEIL (5850)		67346 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
WELDER RANCH		WELL #: 16 F		RRCID -> 138330		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ONEIL (6340)		67346 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
WELDER RANCH		WELL #: 17D		RRCID -> 142284		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

O'NEIL (6700)		67346 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
WELDER RANCH		WELL #: 16 D		RRCID -> 135283		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676		
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	135	1	605	2	105
05	1147 N	688	-0-	-459	-0-	81	9	523	2	60
06	780 N	639	-0-	-141	-0-	111	1	525	2	60
07	837 N	517	-0-	-320	-0-	54	9	429	2	60
08	682 N	513	-0-	-169	-0-	88	1	416	2	60
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	97	1	369	2	60

ONEIL (6800)		67346 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO			
MERTZ ENERGY LLC		561386									
WELDER-GULLEY		WELL #: 1		RRCID -> 280007		COMPL. DATE 10/13/2016		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6472 - 6749	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7750	7286	-0-	-464	-0-	135 1	7057 2	N	85		85
06	7500	5179	-0-	-2321	-0-	94 9	4878 2	N	137	119 1	103
07	7750	2782	-0-	-4968	-0-	151 9	2587 2	N	77		180
08	0	1587	-0-	1587 B	1587	110 1	1461 2	N	46	165 1	61
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		1587			85 9					
09	0	1584	-0-	1584 B	3171	75 1	1465 2	N	49		110
						51 9					
						54 9					

O'NEIL (6900)		67346 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
WELDER RANCH		WELL #: 18 F		RRCID -> 136389		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 3262 - 3388	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ORANGE GROVE (1700)		67506 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
OUTLINE OIL COMPANY LLC		628480									
TODD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 206657		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1726 - 1730	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORANGE GROVE (2200)		67506 455		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
RWJ OPERATING LLC		739805									
SCHMIDT, H.G.		WELL #: 2		RRCID -> 078613		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 5098		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORANGE GROVE (2950)		67506 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
MIDAS RESOURCES, INC.		564682									
SCHUENEMANN		WELL #: 6A		RRCID -> 049814		COMPL. DATE 01/14/1971		TOTAL DEPTH 4610		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ORANGE GROVE (3490)		67506 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
TRISTAR EXPLORATION, INC		8711101									
SCHRADER, MATILDA		WELL #:	1	RRCID ->	107347	COMPL. DATE	08/15/1982	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	3490 - 3500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

ORANGE GROVE (3600)		67506 560		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
MIDAS RESOURCES, INC.		564682									
SCHUBENEMAN		WELL #:	9	RRCID ->	107989	COMPL. DATE	11/07/1983	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	3622 - 3624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

ORANGE GROVE (3900)		67506 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
RWJ OPERATING LLC		739805									
FRANKE		WELL #:	1	RRCID ->	238505	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	3864 - 3880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				77	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				77	

ORANGE GROVE (4300)		67506 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
RWJ OPERATING LLC		739805									
HAPPNER		WELL #:	1	RRCID ->	239716	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5859	PERF.	4424 - 4431
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				142	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				142	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				142	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				142	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				142	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				142	

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
PARR, HILDA		WELL #:	4A	RRCID ->	114773	COMPL. DATE	11/29/1984	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7233 - 7240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	



ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179							
PARR, HILDA		WELL #: 6		RRCID -> 116586		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
-----									
PARR, HILDA		WELL #: 9		RRCID -> 117298		COMPL. DATE 07/26/1990		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 107		RRCID -> 205938		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
-----									
PARR, HILDA		WELL #: 104		RRCID -> 208061		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4			68
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 4			68
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 4			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	68
-----									
PARR, HILDA		WELL #: 101ST		RRCID -> 208062		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332	
04	14B2 EXT	133	-0-	133	277	133 1			64
05	14B2 EXT	2510	-0-	2510	2787	176 1	2334 2		64
06	3934 X	1147	-0-	-2787	-0-	80 1	1067 2		64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			64
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28 1	377 2		64
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	64
-----									
PARR, HILDA		WELL #: 120		RRCID -> 209714		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 4			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 4			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179								
PARR, HILDA		WELL #: 102		RRCID -> 209800		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2670 X	2665	-0-	-5	-0-	187 1	2478 2	N	-0-	-0-
05	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	175 1	2331 2	N	158 158 1	-0-
						174 9				
06	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	175 1	2321 2	N	-0-	-0-
07	2759 X	2724	-0-	-35	-0-	191 1	2533 2	N	-0-	-0-
08	2759 X	2652	-0-	-107	-0-	186 1	2466 2	N	-0-	-0-
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PARR, HILDA		WELL #: 121		RRCID -> 210836		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254		
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-	-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 4		N	-0-	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 4		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PARR, HILDA		WELL #: 106		RRCID -> 210933		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152		
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-	-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 4		N	-0-	-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 4		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 105C		RRCID -> 210976		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915		
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 4		N	-0-	104
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 4		N	-0-	104
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 4		N	-0-	104
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 4		N	-0-	104
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 4		N	-0-	104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 4		N	-0-	104
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104
-----										
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 111		RRCID -> 212935		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972		
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 5		N	-0-	161
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 5		N	-0-	161
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 5		N	-0-	161
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 5		N	-0-	161
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 5		N	-0-	161
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	161
-----										
PARR-LAWRENCE GU		WELL #: 1		RRCID -> 215514		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL					
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179													
MARCHBANKS-CADENA 'B'		WELL #: 115		RRCID -> 215828		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5980 - 6326					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	310	5	366	9	N	333	333	1	-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	321	5	383	9	N	348	348	1	-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	300	5	56	9	N	51			51
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	307	5	160	9	N	145			196
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	310	5	167	9	N	152	348	1	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARCHBANKS-CADENA		GAS UNIT #1		WELL #: 116		RRCID -> 215945		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5678 - 6538			
04	410 X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	316	5	94	9	N	85			85
05	1953 X	406	-0-	-1547	-0-	-0-	312	5	94	9	N	85	170	1	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173			173
07	558 X	406	-0-	-152	-0-	-0-	213	5	193	9	N	175	348	1	-0-
08	558 X	181	-0-	-377	-0-	-0-	111	5	70	9	N	64			64
09	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-					N	NO RPT			64

MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 109		RRCID -> 216852		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5080 - 5190					
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARR, HILDA		WELL #: 136		RRCID -> 216875		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5232 - 5240					
04	2520 X	2316	-0-	-204	-0-	-0-	162	1	2154	2	N	-0-			89
05	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	2535	2	N	-0-			89
06	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2043	2	N	-0-			89
07	2666 X	2624	-0-	-42	-0-	-0-	184	1	2440	2	N	-0-			89
08	2604 X	2561	-0-	-43	-0-	-0-	179	1	2382	2	N	-0-			89
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	-0-					N	NO RPT			89

MILLER ET AL		WELL #: 124		RRCID -> 218182		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5752 - 6438					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179										
MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #: 131		RRCID -> 233158		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	4		N	-0-		35
*02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	4		N	-0-		35
*03	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	4		N	-0-		35
*04	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	4		N	-0-		35
*05	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	4		N	-0-		35
06	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	1		N	-0-		35
07	239 X	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222 2	N	-0-		35
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
-----												
MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 135		RRCID -> 233186		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129				
01	DELO PR	110	-0-	110	110	110	4		N	-0-		-0-
02	DELO PR	110	-0-	110	220	110	4		N	-0-		-0-
03	DELO PR	117	-0-	117	337	117	4		N	-0-		-0-
*04	447 X	110	-0-	-337	-0-	110	4		N	-0-		-0-
*05	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	4		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	4		N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PARR, HILDA		WELL #: 110		RRCID -> 244634		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PARR, HILDA		WELL #: 139CT		RRCID -> 258771		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184				
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	618 2	N	-0-		40
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	188	1	2503 2	N	-0-		40
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	534 2	N	-0-		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
-----												
PARR, HILDA		WELL #: 141R		RRCID -> 263944		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254				
04	993 X	993	-0-	-0-	-0-	68	1	902 2	N	21		224
05	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	86	1	1148 2	N	-0-		224
06	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	131	1	1737 2	N	-0-		224
07	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	454	1	6038 2	N	-0-		224
*08	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	351	1	4668 2	N	-0-		224
09	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT		224
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 277647		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5116 - 5118				
04	48621 X	17973	-0-	-30648	-0-	17521	2	452 9	N	411	368 1	142
05	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	13875	2	405 9	N	368	353 1	157
06	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	8389	2	237 9	N	215	173 1	188
07	9796 X	5673	-0-	-4123	-0-	5507	2	166 9	N	151	174 1	165
08	9796 X	1382	-0-	-8414	-0-	1331	2	51 9	N	46		211
09	9480 X	3619	-0-	-5861	-0-	3439	2	180 9	N	164	186 1	189

ORCONES (HOCKLEY-PARR) SSM PARTNERSHIP PARR, ATLEE, -A-		67558 332 810854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
WELL #:		2 T	RRCID -> 012401	COMPL. DATE 12/15/1960	TOTAL DEPTH 5775	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OSO DEEP (FRIO 13300) RODESSA OPERATING COMPANY BRATTON		67754 500 723592		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WELL #:			RRCID -> 174671	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH 13525	PERF. 12889 - 13034						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2005												

OWEN (OLMOS) CWS ACHITE OPERATING, INC. BRUNI-SUMMERS		67885 400 195782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WELL #:		2H	RRCID -> 269229	COMPL. DATE 07/22/2014	TOTAL DEPTH 9158	PERF. 9514 - 13270						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	890	-0-	890	890	104 1	786 2	N	-0-		38
05	DLQ	G-10	1466	-0-	1466	2356	919 1	519 2	N	25		63
							28 9					
06	DLQ	G-10	557	-0-	557	2913	557 2		N	-0-		63
07	DLQ	G-10	495	-0-	495	3408	495 2		N	-0-		63
08	3902	X	494	-0-	-3408	-0-	494 2		N	-0-		63
*09	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-		63

EOG RESOURCES, INC. TRUST, JAMES 953		253162 10		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WELL #:		10	RRCID -> 127368	COMPL. DATE 04/23/1988	TOTAL DEPTH 7090	PERF. 6792 - 6911						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340 2		Y	-0-		4
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309 2		Y	-0-		4
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236 2		Y	-0-		4
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	283 2		Y	-0-		4
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	272 2	1 9	Y	1		5
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-		5

TRUST, JAMES "951"		253162 11		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WELL #:		11	RRCID -> 127593	COMPL. DATE 05/19/1988	TOTAL DEPTH 7156	PERF. 6864 - 6980						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	480	X	390	-0-	-90	-0-	390 2		Y	-0-		-0-
05	496	X	334	-0-	-162	-0-	334 2		Y	-0-		-0-
06	480	X	314	-0-	-166	-0-	314 2		Y	-0-		-0-
07	434	X	342	-0-	-92	-0-	342 2		Y	-0-		-0-
08	434	X	356	-0-	-78	-0-	356 2		Y	-0-		-0-
09	390	X	333	-0-	-57	-0-	333 2		Y	-0-		-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC MATRIX LAND CO.		254231 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WELL #:		2	RRCID -> 063312	COMPL. DATE 08/17/1975	TOTAL DEPTH 5917	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	47 1	1089 2	N	-0-		17
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	55 1	973 2	N	-0-		17
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	46 1	1018 2	N	-0-		17
07	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	56 1	1003 2	N	-0-	1 5	16
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	43 1	1018 2	N	-0-		16
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	33 1	1046 2	N	-0-	2 1 1 7	13

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
MATRIX LAND CO.		WELL #:		3	RRCID -> 065727		COMPL. DATE	12/20/1975	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04 DLQ G-10	3183	-0-	3183	3183	133 1	3050 2	Y	-0-				110
05 DLQ G-10	3020	-0-	3020	6203	160 1	2860 2	Y	-0-				110
06 DLQ G-10	2475	-0-	2475	8678	108 1	2367 2	Y	-0-	89 5			21
07 11665 X	2987	-0-	-8678	-0-	158 1	2829 2	Y	-0-	4 5			17
08 3286 X	2953	-0-	-333	-0-	120 1	2833 2	Y	-0-				17
09 3180 X	2899	-0-	-281	-0-	90 1	2809 2	Y	-0-	2 1		3 7	12
-----												
MATRIX		WELL #:		4	RRCID -> 069928		COMPL. DATE	12/24/1976	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	N/A
04 DLQ G-10	1600	-0-	1600	1600	67 1	1533 2	Y	-0-				4
05 DLQ G-10	1422	-0-	1422	3022	76 1	1346 2	Y	-0-				4
06 DLQ G-10	1193	-0-	1193	4215	52 1	1141 2	Y	-0-				4
07 3000 N	1116	-0-	-1884	2331	59 1	1057 2	Y	-0-	2 5			2
08 3100 N	1408	-0-	-1692	639	58 1	1350 2	Y	-0-				2
*09 2079 N	1440	-0-	-639	-0-	45 1	1395 2	Y	-0-	1 1		1 7	-0-
-----												
MATRIX LAND CO.		WELL #:		7	RRCID -> 070770		COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	N/A
04 DLQ G-10	1578	-0-	1578	1578	66 1	1512 2	Y	-0-				55
05 DLQ G-10	1501	-0-	1501	3079	80 1	1421 2	Y	-0-				55
06 DLQ G-10	1508	-0-	1508	4587	65 1	1443 2	Y	-0-	43 5			12
07 3000 N	1511	-0-	-1489	3098	79 1	1432 2	Y	-0-	2 5			10
08 3100 N	1434	-0-	-1666	1432	58 1	1376 2	Y	-0-				10
*09 2994 N	1562	-0-	-1432	-0-	48 1	1514 2	Y	-0-	2 1		2 7	6
-----												
MATRIX LAND CO.		WELL #:		5	RRCID -> 070771		COMPL. DATE	01/22/1977	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A
04 DLQ G-10	1548	-0-	1548	1548	65 1	1483 2	Y	-0-				57
05 DLQ G-10	1486	-0-	1486	3034	79 1	1407 2	Y	-0-				57
06 DLQ G-10	1410	-0-	1410	4444	61 1	1349 2	Y	-0-	45 5			12
07 3000 N	1524	-0-	-1476	2968	80 1	1444 2	Y	-0-	3 5			9
08 3100 N	1437	-0-	-1663	1305	59 1	1378 2	Y	-0-				9
*09 2561 N	1256	-0-	-1305	-0-	39 1	1217 2	Y	-0-	2 1		1 7	6
-----												
MATRIX LAND CO.		WELL #:		10	RRCID -> 137166		COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6016 - 6033
04 1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	45 1	1022 2	N	-0-				13
05 1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	55 1	973 2	N	-0-				13
06 901 N	901	-0-	-0-	-0-	39 1	862 2	N	-0-				13
07 1116 N	1093	-0-	-23	-0-	57 1	1036 2	N	-0-	2 5			11
08 1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	49 1	1149 2	N	-0-				11
*09 1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	38 1	1164 2	N	-0-	1 1		1 7	9
-----												
MATRIX LAND CO.		WELL #:		6	RRCID -> 143537		COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	5720 - 7646
04 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				39
05 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				39
06 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				39
07 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 5			38
08 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38
09 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1			38
-----												
CERRITO		WELL #:		1	RRCID -> 252002		COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5824 - 5834
04 DLQ G-10	1860	-0-	1860	1860	38 1	1822 2	N	-0-				89
05 DLQ G-10	2055	-0-	2055	3915	47 1	2008 2	N	-0-				89
06 DLQ G-10	1946	-0-	1946	5861	51 1	1895 2	N	-0-				89
07 7634 X	1773	-0-	-5861	-0-	1773 2		N	-0-	74 5			15
08 2170 X	2018	-0-	-152	-0-	2018 2		N	-0-				15
09 1980 X	1882	-0-	-98	-0-	1882 2		N	-0-				15

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
CERRITO		WELL #:		2T	RRCID ->	253344	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5606 - 5840
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1614	-0-	1614	1614	33	1	1581	2	N	47
05	DLQ	G-10	913	-0-	913	2527	21	1	892	2	N	47
06	DLQ	G-10	204	-0-	204	2731	6	1	194	2	N	51
07	2902	X	171	-0-	-2731	-0-	4	9				
08	1674	X	91	-0-	-1583	-0-	171	2			N	51
09	1620	X	121	-0-	-1499	-0-	91	2			N	51
							121	2			N	51
CERRITO		WELL #:		3	RRCID ->	253496	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	5602 - 7562
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	60	1	2890	2	N	110
05	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	52	1	2252	2	N	110
06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	135	1	5012	2	N	110
07	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	78
08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	78
*09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4477	2	10	9	N	87
MATRIX LAND CO.		WELL #:		12H	RRCID ->	256386	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	6099	PERF.	6520 - 11288
04	DLQ	G-10	17798	-0-	17798	17798	741	1	17057	2	Y	161
05	DLQ	G-10	15695	-0-	15695	33493	833	1	14862	2	Y	161
06	DLQ	G-10	14582	-0-	14582	48075	634	1	13947	2	Y	162
07	67153	X	19078	-0-	-48075	-0-	1	9				
08	18383	X	17478	-0-	-905	-0-	1006	1	18072	2	Y	138
09	17790	X	16435	-0-	-1355	-0-	710	1	16759	2	Y	146
							9	9				
							510	1	15925	2	Y	49
CERRITO B		WELL #:		8H	RRCID ->	258119	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6078	PERF.	6442 - 9882
04	DLQ	G-10	3553	-0-	3553	3553	400	1	3153	2	N	88
05	DLQ	G-10	3813	-0-	3813	7366	413	1	3393	2	N	94
06	DLQ	G-10	3800	-0-	3800	11166	7	9				
07	15081	X	3915	-0-	-11166	-0-	334	1	3466	2	N	94
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	220	1	3695	2	N	70
09	3810	X	3622	-0-	-188	-0-	163	1	3653	2	N	70
							182	1	3440	2	N	70
CERRITO		WELL #:		5H	RRCID ->	258120	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	6090 - 10283
04	DLQ	G-10	17127	-0-	17127	17127	349	1	16744	2	Y	183
05	DLQ	G-10	17232	-0-	17232	34359	34	9				
06	DLQ	G-10	17919	-0-	17919	52278	391	1	16821	2	Y	201
07	71002	X	18724	-0-	-52278	-0-	20	9				
08	18538	X	18058	-0-	-480	-0-	470	1	17449	2	Y	201
09	17910	X	16846	-0-	-1064	-0-	18724	2			Y	95
							18051	2	7	9	Y	101
							16842	2	4	9	Y	105

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
04	DLQ	G-10	10507	-0-	10507	10507	1182	1	9325	2	N	-0-		155
05	DLQ	G-10	9037	-0-	9037	19544	979	1	8032	2	N	24		179
							26	9						
06	DLQ	G-10	8434	-0-	8434	27978	740	1	7682	2	N	11		190
							12	9						
07	38119	X	10141	-0-	-27978	-0-	569	1	9572	2	N	-0-		190
08	10850	X	9480	-0-	-1370	-0-	405	1	9075	2	N	-0-	133 1	55
09	10500	X	8818	-0-	-1682	-0-	444	1	8371	2	N	3	2 5	58
							3	9						
-----														
CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195														
04	DLQ	G-10	10605	-0-	10605	10605	215	1	10337	2	N	48		262
							53	9						
05	DLQ	G-10	11154	-0-	11154	21759	253	1	10891	2	N	9		271
							10	9						
06	DLQ	G-10	10500	-0-	10500	32259	275	1	10216	2	N	8		279
							9	9						
07	42526	X	10267	-0-	-32259	-0-	10267	2			N	-0-	57 5	222
08	11408	X	10300	-0-	-1108	-0-	10294	2	6 9		N	5	135 1	92
09	10800	X	9787	-0-	-1013	-0-	9787	2			N	-0-		92
-----														
CERRITO STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604														
04	DLQ	G-10	3516	-0-	3516	3516	72	1	3437	2	Y	6		59
							7	9						
05	DLQ	G-10	3598	-0-	3598	7114	81	1	3513	2	Y	4		63
							4	9						
06	DLQ	G-10	3353	-0-	3353	10467	88	1	3265	2	Y	-0-		63
07	13755	X	3288	-0-	-10467	-0-	3288	2			Y	-0-	33 1	30
08	3627	X	3152	-0-	-475	-0-	3151	2	1 9		Y	1		31
09	3510	X	3016	-0-	-494	-0-	3015	2	1 9		Y	1		32
-----														
CERRITO STATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848														
04	DLQ	G-10	581	-0-	581	581	12	1	565	2	Y	4		18
							4	9						
05	DLQ	G-10	620	-0-	620	1201	14	1	604	2	Y	2		20
							2	9						
06	DLQ	G-10	627	-0-	627	1828	16	1	593	2	Y	16		36
							18	9						
07	2351	N	523	-0-	-1828	-0-	523	2			Y	-0-	2 5	34
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-		34
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	2	2 9		Y	2		36
-----														
CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 10440 - 12760														
04	DLQ	G-10	9112	-0-	9112	9112	186	1	8920	2	N	5		114
							6	9						
05	DLQ	G-10	9838	-0-	9838	18950	223	1	9587	2	N	25		139
							28	9						
06	DLQ	G-10	8719	-0-	8719	27669	228	1	8462	2	N	26		165
							29	9						
07	36055	X	8386	-0-	-27669	-0-	8386	2			N	-0-	30 5	135
08	9827	X	8470	-0-	-1357	-0-	8470	2			N	-0-		135
09	9510	X	8516	-0-	-994	-0-	8506	2	10 9		N	9		144



OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
CERRITO		WELL #:		13H	RRCID ->	261879	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	6187 - 11036
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	DLQ G-10	19445	-0-	19445	19445	318	1	19087	2	N	36	87
05	DLQ G-10	22202	-0-	22202	41647	40	9	21802	2	N	21	22
06	DLQ G-10	20408	-0-	20408	62055	23	9	20049	2	N	13	35
07	83508 X	21453	-0-	-62055	-0-	14	9	20572	2	N	12	47
08	22196 X	20603	-0-	-1593	-0-	868	1	20301	2	N	25	72
09	21480 X	19753	-0-	-1727	-0-	13	9	19449	2	N	27	99
						274	1					
						28	9					
						30	9					
-----												
CERRITO B		WELL #:		14H	RRCID ->	263081	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	6086	PERF.	6460 - 11787
04	DLQ G-10	9960	-0-	9960	9960	9928	2	32	9	N	29	106
05	DLQ G-10	12145	-0-	12145	22105	12145	2			N	-0-	106
06	DLQ G-10	14882	-0-	14882	36987	398	1	14474	2	N	9	115
07	51937 X	14950	-0-	-36987	-0-	10	9	14396	2	N	-0-	115
08	13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	554	1	12827	2	N	-0-	115
09	14880 X	13281	-0-	-1599	-0-	431	1	12732	2	N	-0-	115
						549	1					
-----												
CERRITO B		WELL #:		15H	RRCID ->	263219	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	7006 - 12585
04	DLQ G-10	12483	-0-	12483	12483	12483	2			N	-0-	149
05	DLQ G-10	12551	-0-	12551	25034	12551	2			N	-0-	149
06	DLQ G-10	14598	-0-	14598	39632	390	1	14208	2	N	-0-	149
07	54968 X	15336	-0-	-39632	-0-	569	1	14767	2	N	-0-	149
08	14601 X	14519	-0-	-82	-0-	473	1	14046	2	N	-0-	149
09	14610 X	14024	-0-	-586	-0-	579	1	13438	2	N	6	155
						7	9					
-----												
CERRITO		WELL #:		12H	RRCID ->	263607	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	6147 - 10511
04	DLQ G-10	13349	-0-	13349	13349	219	1	13120	2	N	9	114
05	DLQ G-10	13980	-0-	13980	27329	10	9	13698	2	N	41	68
06	DLQ G-10	13201	-0-	13201	40530	237	1	12970	2	N	7	75
07	54097 X	13567	-0-	-40530	-0-	45	9	13011	2	N	5	80
08	14570 X	13324	-0-	-1246	-0-	223	1	13117	2	N	27	107
09	13530 X	12701	-0-	-829	-0-	8	9	12508	2	N	15	122
						550	1					
						6	9					
						177	1					
						30	9					
						176	1					
						17	9					
-----												
CERRITO		WELL #:		16H	RRCID ->	264573	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8442 - 12752
04	DLQ G-10	6351	-0-	6351	6351	128	1	6168	2	N	50	170
05	DLQ G-10	7311	-0-	7311	13662	55	9	7095	2	N	47	217
06	DLQ G-10	6956	-0-	6956	20618	164	1	6745	2	N	27	244
07	27594 X	6976	-0-	-20618	-0-	52	9	47	9	N	43	102
08	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	181	1	22	9	N	20	122
*09	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	30	9	28	9	N	25	147
						6929	2					
						7021	2					
						6856	2					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	5351	-0-	5351	5351	5334	2	17	9	N	15			116
05	DLQ G-10	6414	-0-	6414	11765	140	1	6259	2	N	14			130
06	DLQ G-10	6392	-0-	6392	18157	15	9	6206	2	N	-0-			130
07	22751 X	4594	-0-	-18157	-0-	4586	2	8	9	N	7			137
08	6510 X	5948	-0-	-562	-0-	5946	2	2	9	N	2			139
09	6390 X	5983	-0-	-407	-0-	5983	2			N	-0-			139
CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022														
04	DLQ G-10	20271	-0-	20271	20271	20254	2	17	9	N	15			57
05	DLQ G-10	22901	-0-	22901	43172	121	1	22757	2	N	21			78
06	DLQ G-10	22171	-0-	22171	65343	23	9	21850	2	N	81			159
07	89243 X	23900	-0-	-65343	-0-	89	9	955	1	N	-0-	19	5	140
08	23614 X	23614	-0-	-0-	-0-	878	1	22717	2	N	17			157
09	22170 X	22153	-0-	-17	-0-	19	9	849	1	N	-0-			157
MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093														
04	DLQ G-10	8669	-0-	8669	8669	8641	2	28	9	N	25			147
05	DLQ G-10	7823	-0-	7823	16492	171	1	7650	2	N	2			149
06	DLQ G-10	9325	-0-	9325	25817	2	9	9043	2	N	10			159
07	35368 X	9551	-0-	-25817	-0-	271	1	4	9	N	4	100	1	63
08	9517 X	8208	-0-	-1309	-0-	11	9	8204	2	N	4			67
09	9330 X	8379	-0-	-951	-0-	8379	2			N	-0-			67
MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228														
04	DLQ G-10	5659	-0-	5659	5659	5635	2	24	9	N	22			159
05	DLQ G-10	5913	-0-	5913	11572	129	1	5764	2	N	18			177
06	DLQ G-10	5902	-0-	5902	17474	20	9	5721	2	N	8			185
07	23633 X	6159	-0-	-17474	-0-	172	1	6159	2	N	-0-	86	1	95
08	6386 X	5881	-0-	-505	-0-	9	9	5875	2	N	5	4	5	100
*09	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5980	2	28	9	N	25			125
CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683														
04	DLQ G-10	24641	-0-	24641	24641	24627	2	14	9	N	13			150
05	DLQ G-10	26452	-0-	26452	51093	139	1	26296	2	N	15			165
06	DLQ G-10	25120	-0-	25120	76213	17	9	24843	2	N	12			177
07	102206 X	25993	-0-	-76213	-0-	264	1	24955	2	N	-0-	5	5	172
08	27900 X	25420	-0-	-2480	-0-	13	9	946	1	N	7	40	1	139
09	25590 X	23818	-0-	-1772	-0-	8	9	913	1	N	-0-			139

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		GILPIN		WELL #:	1H	RRCID -> 267989	COMPL. DATE 06/21/2012	TOTAL DEPTH	6051	PERF. 6321	- 10607
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	DLQ	G-10	5989	-0-	5989	5989	94 1	5892 2	N	3	147
							3 9				
05	DLQ	G-10	6107	-0-	6107	12096	58 1	6049 2	N	-0-	147
06	DLQ	G-10	6058	-0-	6058	18154	5896 2	162 9	N	147	294
07		23020 X	4866	-0-	-18154	-0-	4836 2	30 9	N	27	186 1
08		6758 X	6042	-0-	-716	-0-	6025 2	17 9	N	15	150
09		6060 X	5598	-0-	-462	-0-	5584 2	14 9	N	13	20 1
											143
GILPIN		WELL #:		2H	RRCID -> 271224	COMPL. DATE 10/04/2013	TOTAL DEPTH	5993	PERF. 6272	- 14160	
04	DLQ	G-10	15486	-0-	15486	15486	241 1	15127 2	N	107	197 1
							118 9				254
05	DLQ	G-10	17375	-0-	17375	32861	164 1	17090 2	N	110	196 1
							121 9				168
06	DLQ	G-10	16151	-0-	16151	49012	15990 2	161 9	N	146	314
07		65025 X	16013	-0-	-49012	-0-	15992 2	21 9	N	19	188 1
08		19561 X	16597	-0-	-2964	-0-	16531 2	66 9	N	60	205
09		16800 X	15855	-0-	-945	-0-	15765 2	90 9	N	82	170 1
											117
GILPIN		WELL #:		3H	RRCID -> 272527	COMPL. DATE 09/29/2013	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6275	- 14205	
04	DLQ	G-10	17476	-0-	17476	17476	271 1	17036 2	N	154	290
							169 9				
05	DLQ	G-10	17563	-0-	17563	35039	165 1	17246 2	N	138	193 1
							152 9				235
06	DLQ	G-10	16611	-0-	16611	51650	16462 2	149 9	N	135	370
07		68329 X	16679	-0-	-51650	-0-	16594 2	85 9	N	77	188 1
08		19468 X	16740	-0-	-2728	-0-	16660 2	80 9	N	73	187 1
09		17490 X	15965	-0-	-1525	-0-	15852 2	113 9	N	103	145
											248
GARNER-SCHUBERT		WELL #:		1H	RRCID -> 274928	COMPL. DATE 05/19/2014	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 6310	- 9258	
04	DLQ	G-10	14130	-0-	14130	14130	1167 1	12906 2	N	52	183
							57 9				
05	DLQ	G-10	14090	-0-	14090	28220	1223 1	12808 2	N	54	139 1
							59 9				98
06	DLQ	G-10	13208	-0-	13208	41428	1182 1	11983 2	N	39	137
							43 9				
07		54840 X	13412	-0-	-41428	-0-	951 1	12359 2	N	93	230
							102 9				
08		15314 X	13063	-0-	-2251	-0-	934 1	12071 2	Y	53	102 1
							58 9				181
09		14130 X	12197	-0-	-1933	-0-	1031 1	11133 2	Y	30	211
							33 9				
VELA STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 274969	COMPL. DATE 08/05/2014	TOTAL DEPTH	6075	PERF. 6175	- 11651	
04	DLQ	G-10	10511	-0-	10511	10511	700 1	9326 2	N	441	199 1
							485 9				427
05	DLQ	G-10	9836	-0-	9836	20347	863 1	8538 2	N	395	630 1
							435 9				192
06	DLQ	G-10	8768	-0-	8768	29115	546 1	7934 2	N	262	188 1
							288 9				266
07		38858 X	9743	-0-	-29115	-0-	797 1	8581 2	N	332	410 1
							365 9				188
08		10695 X	9399	-0-	-1296	-0-	462 1	8607 2	N	300	172 1
							330 9				316
09		10500 X	8818	-0-	-1682	-0-	443 1	8088 2	N	261	271 1
							287 9				306

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
CERRITO-MATRIX UNIT B		WELL #:		23H	RRCID ->	275434	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	5913	PERF.	5550 - 13349
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	DLQ G-10	35282	-0-	35282	35282	479 1	34729 2	N	67			150
05	DLQ G-10	36432	-0-	36432	71714	189 1	36234 2	N	8			158
06	DLQ G-10	33883	-0-	33883	105597	33842 2	41 9	N	37			195
07	139260 X	33663	-0-	-105597	-0-	33 1	33542 2	N	80	161	1	114
08	40021 X	32486	-0-	-7535	-0-	88 9	13 9	N	12	16	1	110
09	35280 X	30412	-0-	-4868	-0-	30384 2	28 9	N	25			135
CERRITO-MATRIX UNIT C		WELL #:		24H	RRCID ->	275436	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	5888	PERF.	6266 - 13699
04	DLQ G-10	37822	-0-	37822	37822	514 1	37246 2	N	56	192	1	74
05	DLQ G-10	39427	-0-	39427	77249	205 1	39219 2	N	3			77
06	DLQ G-10	36821	-0-	36821	114070	36821 2		N	-0-			77
07	150798 X	36728	-0-	-114070	-0-	36 1	36600 2	N	84	41	1	120
08	43183 X	35695	-0-	-7488	-0-	92 9	2 9	N	2	17	1	105
09	38160 X	33541	-0-	-4619	-0-	33534 2	7 9	N	6			111
CERRITO-MATRIX UNIT A		WELL #:		22H	RRCID ->	275507	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	6422 - 13762
04	DLQ G-10	40204	-0-	40204	40204	546 1	39613 2	N	41			69
05	DLQ G-10	40411	-0-	40411	80615	209 1	40146 2	N	51			120
06	DLQ G-10	37348	-0-	37348	117963	37348 2		N	-0-			120
07	154994 X	37031	-0-	-117963	-0-	37 1	36880 2	N	104	139	1	85
08	45105 X	35833	-0-	-9272	-0-	114 9	1 9	N	1	18	1	68
09	40200 X	33447	-0-	-6753	-0-	33446 2	1 9	N	1			69
CERRITO STATE		WELL #:		29H	RRCID ->	275529	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	6229 - 12128
04	DLQ G-10	15098	-0-	15098	15098	308 1	14786 2	Y	4			18
05	DLQ G-10	15900	-0-	15900	30998	361 1	15537 2	Y	2			20
06	DLQ G-10	15315	-0-	15315	46313	401 1	14896 2	Y	16			36
07	59670 X	13357	-0-	-46313	-0-	18 9		Y	-0-	2	5	34
08	17670 X	13308	-0-	-4362	-0-	13357 2		Y	-0-			34
09	15390 X	12597	-0-	-2793	-0-	13308 2	2 9	Y	2			36
GARNER-SCHUBERT		WELL #:		2H	RRCID ->	275556	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	6156 - 9232
04	DLQ G-10	12757	-0-	12757	12757	1054 1	11657 2	N	42			120
05	DLQ G-10	13013	-0-	13013	25770	46 9	11826 2	N	52	53	1	119
06	DLQ G-10	12126	-0-	12126	37896	1130 1	11009 2	N	28			147
07	48909 X	11013	-0-	-37896	-0-	57 9	10151 2	N	74			221
08	13764 X	10297	-0-	-3467	-0-	31 9	781 1	Y	34	87	1	168
09	12750 X	9650	-0-	-3100	-0-	81 9	737 1	Y	23			191
						37 9	815 1	Y				
						25 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231												
VELA-GILPIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276067	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	6087	PERF.	6614 - 14464		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	DLQ	G-10	17214	-0-	17214	17214	1168	1	15565	2	N	437	617 1	155
							481	9						
05	DLQ	G-10	16320	-0-	16320	33534	1445	1	14307	2	N	516	491 1	180
							568	9						
06	DLQ	G-10	14324	-0-	14324	47858	910	1	13235	2	N	163	177 1	166
							179	9						
07	63535	X	15677	-0-	-47858	-0-	1304	1	14026	2	N	315	306 1	175
							347	9						
08	17608	X	15290	-0-	-2318	-0-	767	1	14275	2	N	225	140 1	260
							248	9						
09	17040	X	14080	-0-	-2960	-0-	719	1	13135	2	N	205	270 1	195
							226	9						
-----														
CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT		WELL #:		28H	RRCID ->	277718	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	5732	PERF.	6153 - 12593		
04	DLQ	G-10	19932	-0-	19932	19932	407	1	19519	2	N	5		85
							6	9						
05	DLQ	G-10	20990	-0-	20990	40922	476	1	20510	2	N	4		89
							4	9						
06	DLQ	G-10	19677	-0-	19677	60599	515	1	19153	2	N	8		97
							9	9						
07	78710	X	18111	-0-	-60599	-0-	18105	2	6	9	N	5		102
08	22134	X	17677	-0-	-4457	-0-	17674	2	3	9	N	3		105
09	20310	X	16825	-0-	-3485	-0-	16823	2	2	9	N	2		107
-----														
MATRIX LAND CO.		WELL #:		30H	RRCID ->	277765	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	6155 - 11942		
04	DLQ	G-10	15180	-0-	15180	15180	632	1	14548	2	Y	-0-		132
05	DLQ	G-10	13664	-0-	13664	28844	725	1	12939	2	Y	-0-		132
06	DLQ	G-10	12956	-0-	12956	41800	562	1	12390	2	Y	4		136
							4	9						
07	57367	X	15567	-0-	-41800	-0-	821	1	14746	2	Y	-0-	19 5	117
08	15686	X	14634	-0-	-1052	-0-	594	1	14031	2	Y	8		125
							9	9						
*09	15180	X	13911	-0-	-1269	-0-	431	1	13480	2	Y	-0-	73 1	44
													8 7	
-----														
CERRITO		WELL #:		25H	RRCID ->	277903	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	6486 - 13565		
04	DLQ	G-10	79783	-0-	79783	79783	1274	1	78453	2	N	51		141
							56	9						
05	DLQ	G-10	79666	-0-	79666	159449	947	1	78716	2	N	3		144
							3	9						
06	DLQ	G-10	74201	-0-	74201	233650	2223	1	71948	2	N	27		171
							30	9						
07	304120	X	70470	-0-	-233650	-0-	70439	2	31	9	N	28		199
08	93837	X	67355	-0-	-26482	-0-	67334	2	21	9	N	19	132 1	86
09	79770	X	65887	-0-	-13883	-0-	5233	1	60648	2	N	5		91
							6	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		WELL #: 26H		RRCID -> 278068	COMPL. DATE 06/04/2015	TOTAL DEPTH 5849	PERF. 6130	- 13147			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	76016	-0-	76016	76016	1212 1	74704 2	N	91		227
05	DLQ G-10	74663	-0-	74663	150679	886 1	73715 2	N	56	189 1	94
06	DLQ G-10	68203	-0-	68203	218882	2042 1	66109 2	N	47		141
07	282183 X	63301	-0-	-218882	-0-	63278 2	23 9	N	21		162
08	89931 X	60052	-0-	-29879	-0-	60009 2	43 9	N	39	52 1	149
09	76020 X	58863	-0-	-17157	-0-	4672 1	54150 2	N	37	79 1	107
-----											
CERRITO		WELL #: 27H		RRCID -> 278069	COMPL. DATE 06/13/2015	TOTAL DEPTH 5851	PERF. 6381	- 13410			
04	DLQ G-10	76174	-0-	76174	76174	1216 1	74880 2	N	71		234
05	DLQ G-10	76491	-0-	76491	152665	908 1	75525 2	N	53		287
06	DLQ G-10	71027	-0-	71027	223692	2127 1	68853 2	N	43		330
07	288763 X	65071	-0-	-223692	-0-	65019 2	52 9	N	47	243 1	134
08	90241 X	61112	-0-	-29129	-0-	61090 2	22 9	N	20		154
09	76170 X	59906	-0-	-16264	-0-	4754 1	55107 2	N	41	100 1	95
-----											
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		WELL #: 254236		RRCID -> 247848	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8585	- 8619			
04	DLQ G-10	580	-0-	580	580	74 1	506 2	Y	-0-		6
05	DLQ G-10	742	-0-	742	1322	49 1	693 2	Y	-0-		6
06	DLQ G-10	698	-0-	698	2020	368 1	330 2	Y	-0-		6
07	2739 N	719	-0-	-2020	-0-	51 1	668 2	Y	-0-		6
08	744 N	692	-0-	-52	-0-	33 1	659 2	Y	-0-		6
09	690 N	643	-0-	-47	-0-	38 1	605 2	Y	-0-		6
-----											
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 1		RRCID -> 248719	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8226	- 8642			
04	DLQ G-10	3089	-0-	3089	3089	395 1	2694 2	N	-0-		42
05	DLQ G-10	3475	-0-	3475	6564	227 1	3248 2	N	-0-		42
06	DLQ G-10	2705	-0-	2705	9269	1428 1	1277 2	N	-0-		42
07	11626 X	2357	-0-	-9269	-0-	166 1	2191 2	N	-0-		42
08	3472 X	2324	-0-	-1148	-0-	110 1	2214 2	N	-0-		42
09	3360 X	2551	-0-	-809	-0-	150 1	2401 2	N	-0-		42
-----											
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 3		RRCID -> 248936	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8635	- 8669			
04	DLQ G-10	841	-0-	841	841	108 1	733 2	Y	-0-		13
05	DLQ G-10	971	-0-	971	1812	63 1	908 2	Y	-0-		13
06	DLQ G-10	944	-0-	944	2756	498 1	446 2	Y	-0-		13
07	3000 N	960	-0-	-2040	716	68 1	892 2	Y	-0-		13
08	1641 N	925	-0-	-716	-0-	44 1	881 2	Y	-0-		13
09	930 N	893	-0-	-37	-0-	53 1	840 2	Y	-0-		13

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		//CONT.// 254236										
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 5H		RRCID -> 260331		COMPL. DATE 12/30/2010			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	5308	-0-	5308	5308	673 1	4585 2	N	45			170
05	DLQ G-10	5237	-0-	5237	10545	50 9						170
06	DLQ G-10	4771	-0-	4771	15316	342 1	4895 2	N	-0-			172
07	19741 X	4425	-0-	-15316	-0-	2517 1			2			187
08	5270 X	4272	-0-	-998	-0-	2 9	4097 2	N	15			212
09	5100 X	3560	-0-	-1540	-0-	311 1	3340 2	N	9	178 1		43
						17 9						
						199 1						
						28 9						
						210 1						
						10 9						
CALLAGHAN A		WELL #: 1		RRCID -> 268922		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 6H		RRCID -> 269499		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275			
04	DLQ G-10	9306	-0-	9306	9306	1191 1	8115 2	N	-0-			42
05	DLQ G-10	7789	-0-	7789	17095	509 1	7280 2	N	-0-			42
06	DLQ G-10	7259	-0-	7259	24354	3831 1	3428 2	N	-0-			42
07	32178 X	7824	-0-	-24354	-0-	552 1	7272 2	N	-0-			42
08	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	420 1	8516 2	N	8			50
09	7770 X	7690	-0-	-80	-0-	9 9						53
						454 1	7233 2	N	3			
						3 9						
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 7H		RRCID -> 269500		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763			
04	DLQ G-10	9829	-0-	9829	9829	1258 1	8571 2	N	-0-			37
05	DLQ G-10	10213	-0-	10213	20042	668 1	9545 2	N	-0-			37
06	DLQ G-10	11172	-0-	11172	31214	5896 1	5276 2	N	-0-			37
07	43383 X	12169	-0-	-31214	-0-	859 1	11310 2	N	-0-			37
08	11656 X	10076	-0-	-1580	-0-	474 1	9602 2	N	-0-			37
09	11160 X	10053	-0-	-1107	-0-	594 1	9458 2	N	1			38
						1 9						
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 8H		RRCID -> 269947		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014			
04	DLQ G-10	10033	-0-	10033	10033	1284 1	8747 2	N	2			50
05	DLQ G-10	10512	-0-	10512	20545	2 9						50
06	DLQ G-10	10833	-0-	10833	31378	687 1	9825 2	N	-0-			50
07	42060 X	10682	-0-	-31378	-0-	5718 1	5115 2	N	-0-			58
08	11284 X	10830	-0-	-454	-0-	753 1	9920 2	N	8			63
09	10830 X	10159	-0-	-671	-0-	9 9						63
						509 1	10315 2	N	5			
						6 9						
						600 1	9559 2	N	-0-			

-----														
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILLIN, T. A.				388787										
WESTERVELT, G.C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	071611	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5655 - 5697		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----														
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-	27	7	-0-	
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-	
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-	
07	1364 N	1067	-0-	-297	-0-	1067	2		N	-0-			-0-	
08	1457 N	978	-0-	-479	-0-	978	2		N	-0-			-0-	
09	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	1027	2		N	-0-			-0-	
-----														
GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	072715	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	5595 - 7728		
04	DLQ G-10	2131	-0-	2131	2131	2131	2		N	-0-	68	7	-0-	
05	DLQ G-10	2125	-0-	2125	4256	2125	2		N	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	2082	-0-	2082	6338	2082	2		N	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	2115	-0-	2115	8453	2115	2		N	-0-			-0-	
08	3000 N	2168	-0-	-832	7621	2168	2		N	-0-			-0-	
*09	3000 N	2285	-0-	-715	6906	2285	2		N	-0-			-0-	
-----														
VETERANS LAND BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	074520	COMPL. DATE	06/15/1977	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	249548	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5374 - 9037		
ROSA V. BENAVIDES				486517										
04	DLQ G-10	5180	-0-	5180	5180	5180	2		N	-0-			30	
05	DLQ G-10	5260	-0-	5260	10440	5260	2		N	-0-			30	
06	15415 X	4975	-0-	-10440	-0-	4975	2		N	-0-			30	
07	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	46	1	5071	2	N	-0-	2	7	28
08	5394 X	4952	-0-	-442	-0-	24	1	4928	2	N	-0-			28
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT			28
-----														
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	251981	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6800 - 8488		
04	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	1277	1	4634	2	N	12		94	
						13	9							
05	6882 X	6001	-0-	-881	-0-	1225	1	4770	2	N	5		99	
						6	9							
06	6660 X	6399	-0-	-261	-0-	1422	1	4977	2	N	-0-		99	
07	6882 X	6391	-0-	-491	-0-	1456	1	4935	2	N	-0-		99	
08	6634 X	6418	-0-	-216	-0-	1663	1	4755	2	N	-0-		99	
09	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT		99	
-----														
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		4H	RRCID ->	256345	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	5230 - 8637		
04	DLQ G-10	5028	-0-	5028	5028	5021	2	7	9	N	6		58	
05	DLQ G-10	5158	-0-	5158	10186	5124	2	34	9	N	31		89	
06	15170 X	4984	-0-	-10186	-0-	4975	2	9	9	N	8		97	
07	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	644	1	5666	2	N	35		132	
						39	9							
*08	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	25	1	5607	2	N	43		175	
						47	9							
09	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT		175	



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 6H		RRCID ->	259055	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	6291	PERF. 6126 - 6152		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23 7	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 8H		RRCID ->	260523	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	7076	PERF. 7580 - 11792		
04	DLQ	G-10	5180	-0-	5180	5180	2		N	-0-		19
05	DLQ	G-10	5252	-0-	5252	10432	2		N	-0-		18
06		15295 X	4863	-0-	-10432	-0-	4863	2	N	-0-		18
07		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	554	1	N	-0-	9 7	9
08		5363 X	4742	-0-	-621	-0-	24	1	N	1	1 8	9
								1	9			
09		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			N	NO RPT		9
-----												
HACHAR		WELL #: 1H		RRCID ->	261666	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6990 - 10632		
04		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	19	1	N	1404	2	35
05		1984 X	1080	-0-	-904	-0-	15	1	N	1065	2	35
06		1650 X	1390	-0-	-260	-0-	25	1	N	1365	2	35
07		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	77	1	N	1961	2	35
08		1457 X	1186	-0-	-271	-0-	17	1	N	1169	2	35
09		1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		35
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 15H		RRCID ->	265158	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	5215	PERF. 5910 - 10716		
04	DLQ	G-10	13857	-0-	13857	13857	2		N	-0-		165
05	DLQ	G-10	13876	-0-	13876	27733	2		N	-0-	82 1	83
06		41000 X	13267	-0-	-27733	-0-	13267	2	N	-0-		83
07		13508 X	13508	-0-	-0-	-0-	452	1	N	-0-	52 7	31
08		14911 X	12934	-0-	-1977	-0-	12881	2	N	53	9	79
09		13860 X	NO RPT	-0-	-13860	-0-			N	NO RPT		79
-----												
BOB PECK - STATE		WELL #: 2H		RRCID ->	265942	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8336	PERF. 8750 - 12647		
04	DLQ	G-10	9824	-0-	9824	9824	2	11	N	9		122
05	DLQ	G-10	9596	-0-	9596	19420	2	6	N	9		127
06		28591 X	9171	-0-	-19420	-0-	9171	2	N	-0-		127
07		9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	323	1	N	9381	2	60
08		10137 X	9189	-0-	-948	-0-	297	1	N	8892	2	60
09		9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-			N	NO RPT		60
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 18H		RRCID ->	265944	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	5276	PERF. 5793 - 10403		
04		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6556	2	N	8	9	59
05		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5744	2	N	6	9	64
06		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2	N	-0-		64
07		1302 X	515	-0-	-787	-0-	9	1	N	497	2	72
							9	9				
08		1302 X	37	-0-	-1265	-0-	37	2	N	-0-		72
09		1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		72

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		DLQ G-10	27515	-0-	27515	27515	27515	2	N	-0-		72
05		DLQ G-10	27620	-0-	27620	55135	27611	2	N	8	66 1	14
06		81161 X	26026	-0-	-55135	-0-	26026	2	N	-0-		14
07		26349 X	26349	-0-	-0-	-0-	549	1	N	8		22
								9				
								9				
08		29140 X	25693	-0-	-3447	-0-	25683	2	N	9		31
09		27510 X	NO RPT	-0-	-27510	-0-			N	NO RPT		31
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859												
04		15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	356	1	N	16		152
							18	9				
05		19096 X	15003	-0-	-4093	-0-	253	1	N	7		159
							8	9				
06		18480 X	14855	-0-	-3625	-0-	801	1	N	24	164 1	19
							26	9				
07		16875 X	16875	-0-	-0-	-0-	834	1	N	20		39
							22	9				
08		16337 X	15934	-0-	-403	-0-	741	1	N	-0-		39
09		15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-			N	NO RPT		39
REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170												
04		23487 X	23487	-0-	-0-	-0-	1356	1	N	-0-		-0-
05		26288 X	24128	-0-	-2160	-0-	1080	1	N	-0-		-0-
06		25440 X	21213	-0-	-4227	-0-	457	1	N	-0-		-0-
07		26288 X	21886	-0-	-4402	-0-	860	1	N	-0-		-0-
08		24676 X	19829	-0-	-4847	-0-	744	1	N	-0-		-0-
09		23490 X	NO RPT	-0-	-23490	-0-			N	NO RPT		-0-
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210												
04		DLQ G-10	7426	-0-	7426	7426	7426	2	N	-0-		73
05		DLQ G-10	7525	-0-	7525	14951	7525	2	N	-0-	65 1	8
06		22075 X	7124	-0-	-14951	-0-	7124	2	N	-0-		8
07		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	166	1	N	1		9
							1	9				
08		7719 X	7051	-0-	-668	-0-	7051	2	N	-0-		9
09		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			N	NO RPT		9
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175												
04		10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	229	1	N	16		159
							18	9				
05		13299 X	7903	-0-	-5396	-0-	145	1	N	3		162
							3	9				
06		10380 X	7914	-0-	-2466	-0-	425	1	N	30	173 1	19
							33	9				
07		10726 X	8309	-0-	-2417	-0-	411	1	N	-0-		19
08		10478 X	7953	-0-	-2525	-0-	369	1	N	-0-		19
09		10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-			N	NO RPT		19

OWEN (OLMOS)													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517													
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	10712	-0-	10712	10712	507	1	10199	2	N	5		61
05	DLQ G-10	10720	-0-	10720	21432	437	1	10280	2	N	3		64
06	31833 X	10401	-0-	-21432	-0-	348	1	10046	2	N	6		70
07	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	131	1	9887	2	N	-0-		70
08	11253 X	10182	-0-	-1071	-0-	400	1	9778	2	N	4	1 8	73
09	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT		73
-----													
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995													
04	DLQ G-10	13839	-0-	13839	13839	823	1	13016	2	N	-0-		90
05	DLQ G-10	13528	-0-	13528	27367	757	1	12771	2	N	-0-		90
06	40633 X	13266	-0-	-27367	-0-	558	1	12616	2	N	84	152 1	22
07	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	140	1	10625	2	N	13		35
08	14570 X	13497	-0-	-1073	-0-	685	1	12787	2	N	23		58
09	13830 X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					N	NO RPT		58
-----													
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480													
04	DLQ G-10	5499	-0-	5499	5499	5491	2	8	9	N	7		60
05	DLQ G-10	5470	-0-	5470	10969	5470	2			N	-0-		60
06	16033 X	5064	-0-	-10969	-0-	5061	2	3	9	N	3		63
07	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	293	1	4821	2	N	-0-	8 7	55
08	5952 X	4735	-0-	-1217	-0-	23	1	4712	2	N	-0-		55
09	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT		55
-----													
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110													
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-		34
05	837 N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-		34
06	780 N	690	-0-	-90	-0-	690	2			N	-0-		34
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	116	1	813	2	N	-0-	28 7	6
*08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	788	2	N	-0-		6
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT		6
-----													
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843													
04	17834 X	17834	-0-	-0-	-0-	402	1	17396	2	N	33		81
05	20336 X	17572	-0-	-2764	-0-	315	1	17248	2	N	8		89
06	19680 X	17524	-0-	-2156	-0-	952	1	16518	2	N	49		138
07	19189 X	17407	-0-	-1782	-0-	865	1	16518	2	N	22		160
08	18755 X	17038	-0-	-1717	-0-	795	1	16214	2	N	26	170 1	16
09	17820 X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					N	NO RPT		16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	329 1	14226 2	N	18	200 1	40	
05	18724 X	12056	-0-	-6668	-0-	212 1	11831 2	N	12		52	
06	18120 X	11973	-0-	-6147	-0-	644 1	11320 2	N	8		60	
07	17205 X	9339	-0-	-7866	-0-	461 1	8867 2	N	10		70	
08	16151 X	7437	-0-	-8714	-0-	345 1	7082 2	N	9	9 8	70	
09	14580 X	NO RPT	-0-	-14580	-0-	10 9		N	NO RPT		70	
-----												
REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067												
04	23979 X	23979	-0-	-0-	-0-	1386 1	22593 2	N	-0-		-0-	
05	25947 X	23707	-0-	-2240	-0-	1060 1	22647 2	N	-0-		-0-	
06	25110 X	21864	-0-	-3246	-0-	464 1	21400 2	N	-0-		-0-	
07	25327 X	22336	-0-	-2991	-0-	873 1	21463 2	N	-0-		-0-	
08	24769 X	20252	-0-	-4517	-0-	756 1	19496 2	N	-0-		-0-	
09	23970 X	NO RPT	-0-	-23970	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192												
04	DLQ G-10	10323	-0-	10323	10323	488 1	9814 2	N	19		91	
05	DLQ G-10	10283	-0-	10283	20606	420 1	9850 2	N	12		103	
06	DLQ G-10	9970	-0-	9970	30576	334 1	9622 2	N	13		116	
07	40073 X	9497	-0-	-30576	-0-	139 1	9358 2	N	-0-	34 7	82	
08	10850 X	9751	-0-	-1099	-0-	383 1	9368 2	N	-0-		82	
09	10320 X	NO RPT	-0-	-10320	-0-			N	NO RPT		82	
-----												
REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230												
04	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	301 1	4023 2	N	-0-		-0-	
05	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	1489 1	4701 2	N	-0-		-0-	
06	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	1550 1	4620 2	N	-0-		-0-	
07	5053 X	4740	-0-	-313	-0-	167 1	4573 2	N	-0-		-0-	
08	6200 X	4952	-0-	-1248	-0-	80 1	4872 2	N	-0-		-0-	
09	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720												
04	DLQ G-10	14404	-0-	14404	14404	14384 2	20 9	N	18	163 1	48	
05	DLQ G-10	14805	-0-	14805	29209	14782 2	23 9	N	21		69	
06	42534 X	13325	-0-	-29209	-0-	79 1	13224 2	N	20		89	
07	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	201 1	14249 2	N	5		94	
08	15872 X	13459	-0-	-2413	-0-	440 1	13006 2	N	12		106	
09	14400 X	NO RPT	-0-	-14400	-0-	13 9		N	NO RPT		106	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
RETAMA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 269272		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	962 X	-0-	-0-	-962	-0-			N	-0-		35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 27H		RRCID -> 269288		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320				
04	DLQ G-10	9136	-0-	9136	9136	9130	2	6	9	N	5	99
05	DLQ G-10	9070	-0-	9070	18206	9070	2			N	-0-	99
06	DLQ G-10	8477	-0-	8477	26683	8477	2			N	-0-	99
07	35495 X	8812	-0-	-26683	-0-	296	1	8516	2	N	-0-	99
08	9765 X	8296	-0-	-1469	-0-	39	1	8247	2	N	9	107
						10	9					
09	9150 X NO RPT	-0-	-0-	-9150	-0-			N	NO RPT			107

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 23H		RRCID -> 269451		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230				
04	DLQ G-10	7466	-0-	7466	7466	7363	2	103	9	N	94	165
05	DLQ G-10	7504	-0-	7504	14970	7418	2	86	9	N	78	243
06	DLQ G-10	6921	-0-	6921	21891	6893	2	28	9	N	25	268
07	29463 X	7572	-0-	-21891	-0-	130	1	7442	2	N	-0-	237
*08	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	34	1	7707	2	N	-0-	237
09	7470 X NO RPT	-0-	-0-	-7470	-0-			N	NO RPT			237

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 269586		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703				
04	DLQ G-10	19734	-0-	19734	19734	246	1	19481	2	N	6	135
						7	9					
05	DLQ G-10	19177	-0-	19177	38911	548	1	18618	2	N	10	145
						11	9					
06	55796 X	16885	-0-	-38911	-0-	136	1	16742	2	N	6	151
						7	9					
07	17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	504	1	17211	2	N	-0-	137
08	21917 X	18663	-0-	-3254	-0-	540	1	18098	2	N	23	160
						25	9					
09	19740 X NO RPT	-0-	-0-	-19740	-0-			N	NO RPT			160

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 29H		RRCID -> 269689		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380				
04	DLQ G-10	22310	-0-	22310	22310	22310	2			N	-0-	138
05	DLQ G-10	22536	-0-	22536	44846	22533	2	3	9	N	3	12
06	DLQ G-10	21219	-0-	21219	66065	21219	2			N	-0-	12
07	87642 X	21577	-0-	-66065	-0-	527	1	21013	2	N	34	46
						37	9					
08	23312 X	20715	-0-	-2597	-0-	20713	2	2	9	N	2	46
09	22320 X NO RPT	-0-	-0-	-22320	-0-			N	NO RPT			46

OWEN (OLMOS)												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517												
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	15026	-0-	15026	15026	712	1	14312	2	N	2	51
05	DLQ G-10	14903	-0-	14903	29929	608	1	14291	2	N	4	55
06	DLQ G-10	14395	-0-	14395	44324	483	1	13908	2	N	4	59
07	58349 X	14025	-0-	-44324	-0-	258	1	13767	2	N	-0-	25
08	15903 X	13980	-0-	-1923	-0-	548	1	13431	2	N	1	25
09	15030 X	NO RPT	-0-	-15030	-0-	1	9			N	NO RPT	25
-----												
ELLEN C.												
ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500												
04	33735 X	33735	-0-	-0-	-0-	678	1	33057	2	N	-0-	27
05	40300 X	31140	-0-	-9160	-0-	580	1	30560	2	N	-0-	27
06	38790 X	31957	-0-	-6833	-0-	810	1	31147	2	N	-0-	27
07	40083 X	30476	-0-	-9607	-0-	1080	1	29396	2	N	-0-	27
08	37386 X	29417	-0-	-7969	-0-	623	1	28793	2	N	1	27
09	33750 X	NO RPT	-0-	-33750	-0-	1	9			N	NO RPT	27
-----												
ROSA V. BENAVIDES												
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140												
04	DLQ G-10	16662	-0-	16662	16662	16662	2			N	-0-	60
05	DLQ G-10	16621	-0-	16621	33283	16621	2			N	-0-	60
06	DLQ G-10	15448	-0-	15448	48731	15448	2			N	-0-	60
07	64215 X	15484	-0-	-48731	-0-	435	1	15049	2	N	-0-	15
08	17205 X	14783	-0-	-2422	-0-	14781	2	2	9	N	2	15
09	16650 X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					N	NO RPT	15
-----												
G. B. MINERALS												
G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670												
04	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	86	1	7166	2	N	-0-	-0-
05	8494 X	6955	-0-	-1539	-0-	93	1	6862	2	N	-0-	-0-
06	8130 X	7418	-0-	-712	-0-	192	1	7226	2	N	-0-	-0-
07	7750 X	6794	-0-	-956	-0-	114	1	6680	2	N	-0-	-0-
08	7657 X	6729	-0-	-928	-0-	109	1	6620	2	N	-0-	-0-
09	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MANN TRUST - STATE GAS UNIT												
MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757												
04	DLQ G-10	6931	-0-	6931	6931	595	1	6335	2	N	1	34
05	DLQ G-10	7203	-0-	7203	14134	816	1	6383	2	N	4	38
06	20694 X	6560	-0-	-14134	-0-	712	1	5848	2	N	-0-	38
07	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	632	1	5992	2	N	-0-	38
08	7316 X	6338	-0-	-978	-0-	524	1	5812	2	N	2	16
09	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-	2	9			N	NO RPT	16

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 30H		RRCID ->	270214	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	5920 - 11920
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	25853	-0-	25853	25853	25790 2	63 9	N	57	132
05	DLQ	G-10	26116	-0-	26116	51969	26098 2	18 9	N	16	148
06	DLQ	G-10	24636	-0-	24636	76605	24592 2	44 9	N	40	188
07	102409	X	25804	-0-	-76605	-0-	549 1	25242 2	N	12	200
							13 9				
08	27652	X	24926	-0-	-2726	-0-	121 1	24744 2	N	55	255
							61 9				
09	25860	X	NO RPT	-0-	-25860	-0-			N	NO RPT	255
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 32H		RRCID ->	270268	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	5182	PERF.	5782 - 11360
04	DLQ	G-10	17675	-0-	17675	17675	17675 2		N	-0-	56
05	DLQ	G-10	17659	-0-	17659	35334	17633 2	26 9	N	24	80
06	DLQ	G-10	16595	-0-	16595	51929	16595 2		N	-0-	80
07	68891	X	16962	-0-	-51929	-0-	571 1	16383 2	N	7	87
							8 9				
08	19096	X	16234	-0-	-2862	-0-	78 1	16147 2	N	8	94
							9 9			1 8	
09	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-			N	NO RPT	94
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 33H		RRCID ->	270270	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	5627	PERF.	5260 - 11440
04	DLQ	G-10	15716	-0-	15716	15716	15703 2	13 9	N	12	36
05	DLQ	G-10	15812	-0-	15812	31528	15808 2	4 9	N	4	39
06	DLQ	G-10	14836	-0-	14836	46364	14836 2		N	-0-	39
07	61062	X	14698	-0-	-46364	-0-	396 1	14302 2	N	-0-	35
08	16988	X	13886	-0-	-3102	-0-	70 1	13815 2	N	1	35
							1 9			1 8	
09	15720	X	NO RPT	-0-	-15720	-0-			N	NO RPT	35
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 35H		RRCID ->	270349	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	5162	PERF.	5530 - 11420
04	DLQ	G-10	15417	-0-	15417	15417	15392 2	25 9	N	23	88
05	DLQ	G-10	15476	-0-	15476	30893	15424 2	52 9	N	47	135
06	DLQ	G-10	14444	-0-	14444	45337	14444 2		N	-0-	135
07	60335	X	14998	-0-	-45337	-0-	431 1	14567 2	N	-0-	86
08	16647	X	14335	-0-	-2312	-0-	68 1	14265 2	N	2	86
							2 9			2 8	
09	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-			N	NO RPT	86
-----											
ROSA V. BENAVIDES.		WELL #: 38H		RRCID ->	270351	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	4947	PERF.	5450 - 11660
04	DLQ	G-10	23003	-0-	23003	23003	22986 2	17 9	N	15	170
05	DLQ	G-10	23190	-0-	23190	46193	23159 2	31 9	N	28	198
06	DLQ	G-10	21911	-0-	21911	68104	21872 2	39 9	N	35	233
*07	89885	X	21781	-0-	-68104	-0-	629 1	21133 2	N	17	78
							19 9				
08	23281	X	22393	-0-	-888	-0-	22329 2	64 9	N	58	135
09	22530	X	NO RPT	-0-	-22530	-0-			N	NO RPT	135
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 34H		RRCID ->	270530	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	4996	PERF.	5360 - 11635
04	DLQ	G-10	17559	-0-	17559	17559	17509 2	50 9	N	45	140
05	DLQ	G-10	17961	-0-	17961	35520	17914 2	47 9	N	43	183
06	DLQ	G-10	17057	-0-	17057	52577	17029 2	28 9	N	25	208
*07	69956	X	17379	-0-	-52577	-0-	712 1	16667 2	N	-0-	208
08	18414	X	16165	-0-	-2249	-0-	16115 2	50 9	N	45	253
09	17550	X	NO RPT	-0-	-17550	-0-			N	NO RPT	253

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
ELLEN C.		WELL #: 2H		RRCID -> 270549		COMPL. DATE 08/27/2014			TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	295	14045 2	N	70		94
05	17577 X	13836	-0-	-3741	-0-	77 9	13542 2	N	32		126
06	17010 X	13407	-0-	-3603	-0-	259 1	13065 2	N	52	161 1	17
07	17577 X	13867	-0-	-3710	-0-	35 9	13367 2	N	31		48
08	15035 X	14230	-0-	-805	-0-	285 1	13904 2	N	43	1 8	90
09	14430 X	NO RPT	-0-	-14430	-0-	57 9		N	NO RPT		90
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 40H		RRCID -> 270807		COMPL. DATE 08/21/2014			TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775		
04	DLQ G-10	24255	-0-	24255	24255	24220 2	35 9	N	32		164
05	DLQ G-10	24366	-0-	24366	48621	24366 2		N	-0-	122 1	42
06	DLQ G-10	22805	-0-	22805	71426	22801 2	4 9	N	4		46
07	94912 X	23486	-0-	-71426	-0-	808 1	22664 2	N	13		59
08	25761 X	22306	-0-	-3455	-0-	14 9	22180 2	N	15	1 8	73
09	24270 X	NO RPT	-0-	-24270	-0-	109 1		N	NO RPT		73
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 41H		RRCID -> 270811		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640		
04	DLQ G-10	31699	-0-	31699	31699	31618 2	81 9	N	74	152 1	38
05	DLQ G-10	32728	-0-	32728	64427	32694 2	34 9	N	31		69
06	DLQ G-10	31795	-0-	31795	96222	31788 2	7 9	N	6		75
07	129949 X	33727	-0-	-96222	-0-	982 1	32739 2	N	5		80
08	33790 X	32669	-0-	-1121	-0-	6 9	32503 2	N	5	5 8	80
09	31800 X	NO RPT	-0-	-31800	-0-	160 1		N	NO RPT		80
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 36H		RRCID -> 270814		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985		
04	DLQ G-10	22604	-0-	22604	22604	22604 2		N	-0-		21
05	DLQ G-10	22405	-0-	22405	45009	22405 2		N	-0-		21
06	DLQ G-10	20722	-0-	20722	65731	20722 2		N	-0-		21
07	86580 X	20849	-0-	-65731	-0-	1002 1	19815 2	N	29		50
08	24583 X	18757	-0-	-5826	-0-	32 9	18618 2	N	44	2 8	92
09	22590 X	NO RPT	-0-	-22590	-0-	91 1		N	NO RPT		92
-----											
LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270815		COMPL. DATE 08/13/2014			TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455		
04	DLQ G-10	20418	-0-	20418	20418	2089 1	18312 2	N	15		186
05	DLQ G-10	20098	-0-	20098	40516	1617 1	18475 2	N	5		191
06	59492 X	18976	-0-	-40516	-0-	6 9	18018 2	N	13		204
*07	19007 X	19007	-0-	-0-	-0-	944 1	17737 2	N	-0-		204
08	21607 X	18225	-0-	-3382	-0-	14 9	17164 2	N	-0-	21 7	183
09	20430 X	NO RPT	-0-	-20430	-0-	1061 1		N	NO RPT		183



OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517														
WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		DLQ G-10	16698	-0-	16698	16698	16683	2	15	9	N	14		45
05		DLQ G-10	16919	-0-	16919	33617	16899	2	20	9	N	18		63
06		DLQ G-10	16738	-0-	16738	50355	16738	2			N	-0-		63
07		68373 X	18018	-0-	-50355	-0-	485	1	17513	2	N	18		81
							20	9						
*08		17272 X	17272	-0-	-0-	-0-	85	1	17145	2	N	38		119
							42	9						
09		16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT		119
RETAMA RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512														
04		17225 X	17225	-0-	-0-	-0-	512	1	16647	2	N	60	177 1	15
							66	9						
05		19685 X	17335	-0-	-2350	-0-	114	1	17190	2	N	28		43
							31	9						
06		18900 X	17362	-0-	-1538	-0-	1042	1	16275	2	N	41		84
							45	9						
07		18724 X	16934	-0-	-1790	-0-	87	1	16794	2	N	48		132
							53	9						
08		17794 X	16500	-0-	-1294	-0-	38	1	16448	2	N	13		145
							14	9						
09		17370 X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					N	NO RPT		145
NEEDMORE														
WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724														
04		20682 X	20682	-0-	-0-	-0-	408	1	20246	2	Y	25	24 1 1 8	23
							28	9						
05		27807 X	20370	-0-	-7437	-0-	23	1	20319	2	Y	25	24 1	24
							28	9						
06		26910 X	18662	-0-	-8248	-0-	75	1	18561	2	Y	24	23 1	25
							26	9						
07		23498 X	18233	-0-	-5265	-0-	684	1	17532	2	Y	15	23 1 2 8	15
							17	9						
08		22754 X	17755	-0-	-4999	-0-	476	1	17257	2	Y	20	12 1	23
							22	9						
09		20670 X	NO RPT	-0-	-20670	-0-					Y	NO RPT		23
NEEDMORE														
WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345														
04		20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	405	1	20123	2	Y	23	23 1	22
							25	9						
05		25699 X	20261	-0-	-5438	-0-	23	1	20209	2	Y	26	24 1	24
							29	9						
06		24870 X	18368	-0-	-6502	-0-	74	1	18268	2	Y	24	23 1	25
							26	9						
07		22971 X	18007	-0-	-4964	-0-	675	1	17318	2	Y	13	23 1	15
							14	9						
08		22289 X	17817	-0-	-4472	-0-	477	1	17318	2	Y	20	12 1	23
							22	9						
09		20550 X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					Y	NO RPT		23

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517											
NEEDMORE		WELL #: 5H		RRCID -> 270885		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	29086 X	29086	-0-	-0-	-0-	573	1	28476	2	Y	34	33 1	32
05	34286 X	28853	-0-	-5433	-0-	37	9	28782	2	Y	35	33 1	34
06	31320 X	26533	-0-	-4787	-0-	32	1	26387	2	Y	35	33 1	36
07	31434 X	26632	-0-	-4802	-0-	107	1	25611	2	Y	20	34 1	22
08	31434 X	26160	-0-	-5274	-0-	39	9	25426	2	Y	30	18 1	34
09	29100 X	NO RPT	-0-	-29100	-0-	999	1			Y	NO RPT		34
						22	9						
						701	1						
						33	9						
-----													
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 37H		RRCID -> 270886		COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045				
04	DLQ G-10	20102	-0-	20102	20102	20046	2	56	9	N	51		80
05	DLQ G-10	20381	-0-	20381	40483	20369	2	12	9	N	11		91
06	DLQ G-10	19192	-0-	19192	59675	19192	2			N	-0-		91
07	79693 X	20018	-0-	-59675	-0-	873	1	19123	2	N	20		111
08	21700 X	19004	-0-	-2696	-0-	22	9	18879	2	N	31	2 8	140
09	20100 X	NO RPT	-0-	-20100	-0-	91	1			N	NO RPT		140
						34	9						
-----													
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 39H		RRCID -> 271166		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190				
04	DLQ G-10	16028	-0-	16028	16028	16002	2	26	9	N	24		64
05	DLQ G-10	16113	-0-	16113	32141	16095	2	18	9	N	16		80
06	DLQ G-10	15067	-0-	15067	47208	15052	2	15	9	N	14		94
07	63208 X	16000	-0-	-47208	-0-	793	1	15201	2	N	5		99
08	17329 X	14945	-0-	-2384	-0-	6	9	14869	2	N	5	2 8	102
09	16020 X	NO RPT	-0-	-16020	-0-	70	1			N	NO RPT		102
						6	9						
-----													
NEEDMORE		WELL #: 6H		RRCID -> 271179		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930				
04	19851 X	19851	-0-	-0-	-0-	391	1	19435	2	Y	23	24 1	22
05	22537 X	19652	-0-	-2885	-0-	25	9	19604	2	Y	24	23 1	23
06	21810 X	17358	-0-	-4452	-0-	22	1	17264	2	Y	22	21 1	24
07	22537 X	17486	-0-	-5051	-0-	70	1	16816	2	Y	13	22 1	15
08	21948 X	17510	-0-	-4438	-0-	24	9	17019	2	Y	20	12 1	23
09	19860 X	NO RPT	-0-	-19860	-0-	656	1			Y	NO RPT		23
						14	9						
						469	1						
						22	9						
-----													
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 272120		COMPL. DATE 10/15/2014			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655				
04	21551 X	21551	-0-	-0-	-0-	483	1	20926	2	N	129	177 1	24
05	26505 X	20009	-0-	-6496	-0-	142	9	19590	2	N	57		81
06	25140 X	19911	-0-	-5229	-0-	356	1	18767	2	N	66		147
07	25017 X	20241	-0-	-4776	-0-	63	9	19165	2	N	72	170 1	49
08	23932 X	20682	-0-	-3250	-0-	1071	1	19649	2	N	68		117
09	21540 X	NO RPT	-0-	-21540	-0-	73	9			N	NO RPT		117
						997	1						
						79	9						
						958	1						
						75	9						



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
NEEDMORE		WELL #: 10H		RRCID -> 275440		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 5460 - 12085	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	501 1	7661 2	N	38		84
						42 9					
05	11067 X	7689	-0-	-3378	-0-	309 1	7354 2	N	24		108
						26 9					
06	10110 X	7350	-0-	-2760	-0-	235 1	7048 2	N	61		169
						67 9					
07	9703 X	7206	-0-	-2497	-0-	269 1	6904 2	N	30	177 1	3 8 19
						33 9					
08	8866 X	6907	-0-	-1959	-0-	185 1	6701 2	N	19		38
						21 9					
09	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-			N	NO RPT		38
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 45H		RRCID -> 275521		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5514		PERF. 5346 - 13449	
04	DLQ G-10	18516	-0-	18516	18516	94 1	18422 2	N	-0-		47
05	DLQ G-10	18385	-0-	18385	36901	101 1	18283 2	N	1		48
						1 9					
06	DLQ G-10	17128	-0-	17128	54029	667 1	16461 2	N	-0-		48
07	70693 X	16664	-0-	-54029	-0-	16664 2		N	-0-	7 7	41
08	19902 X	16589	-0-	-3313	-0-	138 1	16450 2	N	1	1 8	41
						1 9					
09	18510 X	NO RPT	-0-	-18510	-0-			N	NO RPT		41
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 43H		RRCID -> 275553		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 5548		PERF. 5800 - 11575	
04	DLQ G-10	10899	-0-	10899	10899	10890 2	9 9	N	8		171
05	DLQ G-10	10767	-0-	10767	21666	10748 2	19 9	N	17	90 1	98
06	DLQ G-10	10022	-0-	10022	31688	10022 2		N	-0-		98
07	41762 X	10074	-0-	-31688	-0-	10074 2		N	-0-	30 7	68
08	11904 X	9699	-0-	-2205	-0-	48 1	9649 2	N	2	2 8	68
						2 9					
09	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-			N	NO RPT		68
-----											
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1		WELL #: 5H		RRCID -> 275607		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 5153		PERF. 5830 - 10149	
04	DLQ G-10	25305	-0-	25305	25305	25266 2	39 9	N	35		168
05	DLQ G-10	25477	-0-	25477	50782	25451 2	26 9	N	24		192
06	74485 X	23703	-0-	-50782	-0-	13 1	23676 2	N	13		205
						14 9					
07	21701 X	21701	-0-	-0-	-0-	253 1	21448 2	N	-0-	33 7	172
08	27528 X	19361	-0-	-8167	-0-	225 1	19105 2	N	28		200
						31 9					
09	25320 X	NO RPT	-0-	-25320	-0-			N	NO RPT		200
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 46H		RRCID -> 275686		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 4931		PERF. 5275 - 12737	
04	DLQ G-10	20137	-0-	20137	20137	20107 2	30 9	N	27		67
05	DLQ G-10	19925	-0-	19925	40062	19924 2	1 9	N	1		68
06	DLQ G-10	18439	-0-	18439	58501	18439 2		N	-0-		68
07	76331 X	17830	-0-	-58501	-0-	17796 2	34 9	N	31		99
08	21669 X	17334	-0-	-4335	-0-	17304 2	30 9	N	27	2 8	124
09	20130 X	NO RPT	-0-	-20130	-0-			N	NO RPT		124
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 47H		RRCID -> 275884		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 4894		PERF. 4962 - 12773	
04	DLQ G-10	17794	-0-	17794	17794	17794 2		N	-0-		153
05	DLQ G-10	17566	-0-	17566	35360	17537 2	29 9	N	26	109 1	70
06	DLQ G-10	16098	-0-	16098	51458	16090 2	8 9	N	7		77
07	67484 X	16026	-0-	-51458	-0-	15978 2	48 9	N	44		121
08	19003 X	15447	-0-	-3556	-0-	15429 2	18 9	N	16	1 8	136
09	17790 X	NO RPT	-0-	-17790	-0-			N	NO RPT		136

OWEN (OLMOS)												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517												
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	44339	-0-	44339	44339	44339	2		N	-0-	85
05	DLQ	G-10	43172	-0-	43172	87511	43151	2	21	9	19	104
06	DLQ	G-10	39920	-0-	39920	127431	39920	2		N	-0-	104
07	166847	X	39416	-0-	-127431	-0-	39416	2		N	-0-	94
08	47151	X	38576	-0-	-8575	-0-	89	1	38487	2	-0-	94
09	44340	X	NO RPT	-0-	-44340	-0-				N	NO RPT	94
-----												
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800												
04	DLQ	G-10	38947	-0-	38947	38947	38947	2		N	-0-	131
05	DLQ	G-10	37941	-0-	37941	76888	37913	2	28	9	25	156
06	DLQ	G-10	34829	-0-	34829	111717	34829	2		N	-0-	156
07	145693	X	33976	-0-	-111717	-0-	33975	2	1	9	1	157
08	42222	X	32496	-0-	-9726	-0-	75	1	32418	2	3	157
09	38940	X	NO RPT	-0-	-38940	-0-	3	9		N	NO RPT	157
-----												
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860												
04	DLQ	G-10	44306	-0-	44306	44306	855	1	43312	2	126	148
05	DLQ	G-10	44184	-0-	44184	88490	719	1	43381	2	76	121
06	DLQ	G-10	40755	-0-	40755	129245	456	1	40243	2	51	84
07	167827	X	38582	-0-	-129245	-0-	56	9	59	9	54	138
08	47802	X	38785	-0-	-9017	-0-	234	1	38501	2	45	183
09	44310	X	NO RPT	-0-	-44310	-0-	50	9		N	NO RPT	183
-----												
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660												
04	DLQ	G-10	52329	-0-	52329	52329	1008	1	51122	2	181	264
05	DLQ	G-10	52033	-0-	52033	104362	846	1	51077	2	100	176
06	DLQ	G-10	46533	-0-	46533	150895	521	1	45984	2	25	113
07	195116	X	44221	-0-	-150895	-0-	28	9	53	9	48	161
08	56575	X	44809	-0-	-11766	-0-	268	1	44505	2	33	192
09	52320	X	NO RPT	-0-	-52320	-0-	36	9		N	NO RPT	192
-----												
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 70914												
04	DLQ	G-10	27051	-0-	27051	27051	137	1	26878	2	33	218
05	DLQ	G-10	26749	-0-	26749	53800	147	1	26602	2	-0-	218
06	DLQ	G-10	24960	-0-	24960	78760	972	1	23988	2	-0-	218
07	103299	X	24539	-0-	-78760	-0-	24539	2		N	-0-	193
08	28830	X	24364	-0-	-4466	-0-	207	1	24156	2	1	193
09	27060	X	NO RPT	-0-	-27060	-0-	1	9		N	NO RPT	193

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517								
HACHAR		WELL #: 3H		RRCID -> 276034		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		34945 X	34945	-0-	-0-	432 1	34513 2	N	-0-	-0-
05		41633 X	34429	-0-	-7204	457 1	33972 2	N	-0-	-0-
06		40290 X	30505	-0-	-9785	660 1	29845 2	N	-0-	-0-
07		40300 X	29377	-0-	-10923	1094 1	28283 2	N	-0-	-0-
08		37386 X	27900	-0-	-9486	423 1	27477 2	N	-0-	-0-
09		34950 X	NO RPT	-0-	-34950			N	NO RPT	-0-
-----										
ELLEN C.		WELL #: 4H		RRCID -> 276249		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272		
04		70916 X	70916	-0-	-0-	1476 1	69057 2	N	348	180 1 4 8 195
						383 9				
05		82460 X	62874	-0-	-19586	1229 1	61424 2	N	201	359 1 37
						221 9				
06		77010 X	68735	-0-	-8275	1453 1	66915 2	N	334	354 1 17
						367 9				
07		77779 X	68995	-0-	-8784	2327 1	66280 2	N	353	175 1 4 8 191
						388 9				
08		73687 X	65112	-0-	-8575	1287 1	63516 2	N	281	358 1 10 8 104
						309 9				
09		70920 X	NO RPT	-0-	-70920			N	NO RPT	104
-----										
RETAMA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 276313		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362		
04		35930 X	35930	-0-	-0-	1076 1	34840 2	N	13	28
						14 9				
05		42842 X	34205	-0-	-8637	225 1	33918 2	N	56	84
						62 9				
06		41460 X	33024	-0-	-8436	1978 1	30970 2	N	69	153
						76 9				
07		37138 X	31784	-0-	-5354	161 1	31553 2	N	64	175 1 42
						70 9				
08		37138 X	29847	-0-	-7291	69 1	29726 2	N	47	5 8 84
						52 9				
09		35940 X	NO RPT	-0-	-35940			N	NO RPT	84
-----										
REUTHINGER		WELL #: 8H		RRCID -> 276421		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228		
04		28694 X	28694	-0-	-0-	1659 1	27035 2	N	-0-	-0-
05		36797 X	27587	-0-	-9210	1237 1	26350 2	N	-0-	-0-
06		35610 X	25246	-0-	-10364	554 1	24692 2	N	-0-	-0-
07		33635 X	25025	-0-	-8610	990 1	24035 2	N	-0-	-0-
08		30690 X	23050	-0-	-7640	871 1	22179 2	N	-0-	-0-
09		28680 X	NO RPT	-0-	-28680			N	NO RPT	-0-
-----										
REUTHINGER		WELL #: 7H		RRCID -> 276487		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111		
04		51328 X	51328	-0-	-0-	2969 1	48359 2	N	-0-	-0-
05		60574 X	50131	-0-	-10443	2243 1	47888 2	N	-0-	-0-
06		58620 X	46432	-0-	-12188	961 1	45471 2	N	-0-	-0-
07		57753 X	46777	-0-	-10976	1818 1	44959 2	N	-0-	-0-
08		53754 X	43015	-0-	-10739	1595 1	41420 2	N	-0-	-0-
09		51330 X	NO RPT	-0-	-51330			N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC															
PINA															
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 486517															
WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	28737	-0-	28737	28737	1101	1	27575	2	N	55			55
06	133707	X	104970	-0-	-28737	-0-	1442	1	103317	2	N	192	190	1	57
07	61431	X	61431	-0-	-0-	-0-	211	9	60338	2	N	72	4	8	125
*08	44623	X	44623	-0-	-0-	-0-	1014	1	43997	2	N	74	172	1	11 8
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	79	9			N	NO RPT			16
							81	9							16
NEEDMORE													WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660		
04	43456	X	43456	-0-	-0-	-0-	2641	1	40782	2	N	30			104
05	55428	X	40329	-0-	-15099	-0-	33	9	38711	2	N	29			133
06	53640	X	34324	-0-	-19316	-0-	1586	1	33254	2	N	32			165
07	55428	X	39059	-0-	-16369	-0-	32	9	37566	2	N	25	175	1	15
08	51274	X	35743	-0-	-15531	-0-	1035	1	34767	2	N	16	3	8	28
09	43470	X	NO RPT	-0-	-43470	-0-	35	9			N	NO RPT			28
							1465	1							
							28	9							
							958	1							
							18	9							
NEEDMORE													WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415		
04	43265	X	43265	-0-	-0-	-0-	853	1	42357	2	Y	50	53	1	48
05	80445	X	41720	-0-	-38725	-0-	55	9	41616	2	Y	52	50	1	50
06	76710	X	37739	-0-	-38971	-0-	47	1	37534	2	Y	48	47	1	51
07	67394	X	36616	-0-	-30778	-0-	57	9	35211	2	Y	29	47	1	33
08	49662	X	35410	-0-	-14252	-0-	152	1	34414	2	Y	43	26	1	2 8
09	43260	X	NO RPT	-0-	-43260	-0-	53	9			Y	NO RPT			48
							1373	1							
							32	9							
							949	1							
							47	9							
ELLEN C.													WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781		
04	125036	X	125036	-0-	-0-	-0-	2522	1	122514	2	N	-0-			-0-
05	224626	X	103593	-0-	-121033	-0-	1924	1	101669	2	N	-0-			-0-
06	190650	X	112125	-0-	-78525	-0-	2821	1	109304	2	N	-0-			-0-
07	167338	X	101216	-0-	-66122	-0-	3577	1	97639	2	N	-0-			-0-
08	145638	X	94087	-0-	-51551	-0-	1991	1	92096	2	N	-0-			-0-
09	125040	X	NO RPT	-0-	-125040	-0-					N	NO RPT			-0-
ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313		
04	DLQ G-10		32312	-0-	32312	32312	32291	2	21	9	Y	19			55
05	DLQ G-10		31481	-0-	31481	63793	31434	2	47	9	Y	43	35	1	63
06	DLQ G-10		28689	-0-	28689	92482	28689	2			Y	-0-			63
07	120367	X	27885	-0-	-92482	-0-	27835	2	50	9	Y	45			108
08	35030	X	27091	-0-	-7939	-0-	27067	2	24	9	Y	22	2	8	128
09	32310	X	NO RPT	-0-	-32310	-0-					Y	NO RPT			128

OWEN (OLMOS)												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517												
WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	DLQ	G-10	25072	-0-	25072	25072	25060	2	12	9	Y	127
05	DLQ	G-10	24578	-0-	24578	49650	24528	2	50	9	Y	107
06	DLQ	G-10	22472	-0-	22472	72122	22472	2			Y	107
07	93802	X	21680	-0-	-72122	-0-	21645	2	35	9	Y	139
08	27993	X	20764	-0-	-7229	-0-	20752	2	12	9	Y	147
09	25080	X	NO RPT	-0-	-25080	-0-					Y	147
NO RPT												
ATLANTIC INLAND GROUP												
WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353												
04	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	802	1	21976	2	N	261
							90	9				
05	28210	X	13119	-0-	-15091	-0-	3	1	13057	2	N	125
							59	9				
06	27300	X	27255	-0-	-45	-0-	298	1	26840	2	N	40
							117	9				
07	28210	X	23831	-0-	-4379	-0-	511	1	23248	2	N	102
							72	9				
08	25358	X	24901	-0-	-457	-0-	401	1	24417	2	N	177
							83	9				
09	27270	X	NO RPT	-0-	-27270	-0-					N	177
NO RPT												
NEEDMORE												
WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035												
04	30238	X	30238	-0-	-0-	-0-	596	1	29603	2	Y	33
							39	9				
05	54095	X	28694	-0-	-25401	-0-	32	1	28622	2	Y	34
							40	9				
06	41730	X	26028	-0-	-15702	-0-	105	1	25884	2	Y	36
							39	9				
07	38440	X	25429	-0-	-13011	-0-	954	1	24454	2	Y	23
							21	9				
08	34782	X	24600	-0-	-10182	-0-	659	1	23910	2	Y	33
							31	9				
09	30240	X	NO RPT	-0-	-30240	-0-					Y	33
NO RPT												
ROSA V. BENAVIDES												
WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007												
04	DLQ	G-10	37317	-0-	37317	37317	37299	2	18	9	Y	78
05	DLQ	G-10	36790	-0-	36790	74107	36778	2	12	9	Y	48
06	DLQ	G-10	33960	-0-	33960	108067	33960	2			Y	48
07	142012	X	33945	-0-	-108067	-0-	33824	2	121	9	Y	158
08	40641	X	32988	-0-	-7653	-0-	32896	2	92	9	Y	240
09	37320	X	NO RPT	-0-	-37320	-0-					Y	240
NO RPT												
HACHAR												
WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415												
04	61775	X	61775	-0-	-0-	-0-	767	1	61008	2	N	-0-
05	88660	X	63454	-0-	-25206	-0-	845	1	62609	2	N	-0-
06	77280	X	56672	-0-	-20608	-0-	1243	1	55429	2	N	-0-
07	74028	X	54620	-0-	-19408	-0-	2046	1	52574	2	N	-0-
08	68076	X	51930	-0-	-16146	-0-	791	1	51139	2	N	-0-
09	61770	X	NO RPT	-0-	-61770	-0-					N	-0-
NO RPT												
ELLEN C.												
WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 6655 PERF. N/A												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-



OWEN (OLMOS)													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
REUTHINGER //CONT.// 486517													
WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	110610 X	49721	-0-	-60889	-0-	2868	1	46853	2	N	-0-		-0-
05	114297 X	39830	-0-	-74467	-0-	1778	1	38052	2	N	-0-		-0-
06	110610 X	33458	-0-	-77152	-0-	706	1	32752	2	N	-0-		-0-
07	87172 X	27008	-0-	-60164	-0-	1053	1	25955	2	N	-0-		-0-
08	62589 X	31529	-0-	-31060	-0-	1168	1	30361	2	N	-0-		-0-
09	49710 X	NO RPT	-0-	-49710	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3													
WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125													
04	35862 X	35862	-0-	-0-	-0-	808	1	34987	2	N	61		85
05	51770 X	35750	-0-	-16020	-0-	609	1	35029	2	N	102		187
06	46260 X	35312	-0-	-10948	-0-	1901	1	33388	2	N	21	179 1	29
07	42997 X	32046	-0-	-10951	-0-	1580	1	30405	2	N	55		84
08	38657 X	33800	-0-	-4857	-0-	1566	1	32164	2	N	64	6 8	142
09	35850 X	NO RPT	-0-	-35850	-0-					N	NO RPT		142
-----													
ROSA V. BENAVIDES													
WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681													
04	DLQ G-10	27935	-0-	27935	27935	27922	2	13	9	Y	12		77
05	DLQ G-10	27510	-0-	27510	55445	27462	2	48	9	Y	44	31 1	90
06	DLQ G-10	25296	-0-	25296	80741	25296	2			Y	-0-		90
07	105459 X	24718	-0-	-80741	-0-	24718	2			Y	-0-	21 7	69
08	30566 X	23950	-0-	-6616	-0-	23948	2	2	9	Y	2	2 8	69
09	27930 X	NO RPT	-0-	-27930	-0-					Y	NO RPT		69
-----													
PUIG													
WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854													
04	DLQ G-10	39780	-0-	39780	39780	2019	1	37759	2	N	2		125
05	DLQ G-10	35101	-0-	35101	74881	2183	1	32907	2	N	10		135
06	109575 X	34694	-0-	-74881	-0-	2374	1	32292	2	N	25		160
07	34112 X	34112	-0-	-0-	-0-	3134	1	30976	2	N	2		162
08	42098 X	32657	-0-	-9441	-0-	2929	1	29705	2	N	21	3 8	180
09	39780 X	NO RPT	-0-	-39780	-0-					N	NO RPT		180
-----													
ROSA V. BENAVIDES													
WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007													
04	DLQ G-10	13666	-0-	13666	13666	13656	2	10	9	Y	9		77
05	DLQ G-10	13549	-0-	13549	27215	13543	2	6	9	Y	5	15 1	67
06	DLQ G-10	12462	-0-	12462	39677	12462	2			Y	-0-		67
07	51974 X	12297	-0-	-39677	-0-	12278	2	19	9	Y	17		84
08	14818 X	11793	-0-	-3025	-0-	11792	2	1	9	Y	1	1 8	84
09	13680 X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					Y	NO RPT		84
-----													
LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE													
WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 5199 PERF. N/A													
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN, E.A.		WELL #: 1		RRCID -> 053345		COMPL. DATE 08/15/1972		TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3		N	-0-		-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11 1	189 3	N	-0-		-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	1 1	127 3	N	-0-		-0-
08	186 N	114	-0-	-72	-0-	4 1	110 3	N	-0-		-0-
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	11 1	100 3	N	-0-		-0-
-----											
JONES		WELL #: 4		RRCID -> 053396		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-		-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3		Y	-0-		-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 3		Y	-0-		-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		Y	-0-		-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	15 1	183 3	Y	-0-		-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	25 1	120 3	Y	-0-		-0-
-----											
OWEN, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 053516		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A			
04	780 N	644	-0-	-136	-0-	644 3		Y	-0-		-0-
05	806 N	683	-0-	-123	-0-	38 1	645 3	Y	-0-		-0-
06	660 N	605	-0-	-55	-0-	604 3	1 9	Y	-0-	1 8	-0-
07	651 N	514	-0-	-137	-0-	5 1	509 3	Y	-0-		-0-
08	682 N	602	-0-	-80	-0-	23 1	579 3	Y	-0-		-0-
09	600 N	542	-0-	-58	-0-	53 1	489 3	Y	-0-		-0-
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 054179		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A			
04	600 N	371	-0-	-229	-0-	11 1	360 3	N	-0-		6
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	8 1	382 3	N	-0-		6
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	2 1	358 3	N	-0-		6
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 3		N	-0-		6
08	403 N	349	-0-	-54	-0-	2 1	347 3	N	-0-		6
*09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	40 1	353 3	N	-0-		6
-----											
RETTIG		WELL #: 1		RRCID -> 054218		COMPL. DATE 11/17/1972		TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A			
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	22 1	96 3	Y	-0-		-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	19 1	82 3	Y	-0-		-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	21 1	96 3	Y	-0-		-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14 1	120 3	Y	-0-		-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	27 1	146 3	Y	-0-		-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	28 1	129 3	Y	-0-		-0-
-----											
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 1		RRCID -> 054321		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A			
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	2 1	238 3	Y	-0-		-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	3 1	236 3	Y	-0-		-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-		-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9 1	220 3	Y	-0-		-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	4 1	249 3	Y	-0-		-0-
*09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16 1	223 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-		9 1	270 3	N	-0-	-0-
05		279 N	255	-0-	-24	-0-		5 1	250 3	N	-0-	-0-
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-		2 1	282 3	N	1	-0-
								1 9			1 8	
07		279 N	225	-0-	-54	-0-		225 3		N	-0-	-0-
08		248 N	208	-0-	-40	-0-		1 1	207 3	N	-0-	-0-
09		300 N	195	-0-	-105	-0-		20 1	175 3	N	-0-	-0-
-----												
OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A												
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-		88 1	376 3	Y	-0-	-0-
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-		87 1	384 3	Y	-0-	-0-
06		450 N	376	-0-	-74	-0-		67 1	309 3	Y	-0-	-0-
07		465 N	451	-0-	-14	-0-		49 1	402 3	Y	-0-	-0-
08		465 N	463	-0-	-2	-0-		73 1	390 3	Y	-0-	-0-
*09		445 N	445	-0-	-0-	-0-		79 1	366 3	Y	-0-	-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
04		450 N	297	-0-	-153	-0-		81 1	216 3	N	-0-	-0-
05		372 N	360	-0-	-12	-0-		79 1	281 3	N	-0-	-0-
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-		69 1	326 3	N	-0-	-0-
07		310 N	190	-0-	-120	-0-		190 3		N	-0-	-0-
08		372 N	343	-0-	-29	-0-		58 1	285 3	N	-0-	-0-
09		390 N	365	-0-	-25	-0-		93 1	272 3	N	-0-	-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A												
04		120 N	110	-0-	-10	-0-		8 1	102 3	N	-0-	-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-		8 1	91 3	N	-0-	-0-
06		120 N	89	-0-	-31	-0-		89 3		N	-0-	-0-
07		124 N	117	-0-	-7	-0-		117 3		N	-0-	-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-		2 1	96 3	N	-0-	-0-
*09		100 N	100	-0-	-0-	-0-		8 1	92 3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 N	141	-0-	-69	-0-	19	1	122	3	N	-0-	-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	85	1	411	3	N	-0-	-0-
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	21	1	98	3	N	-0-	-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	17	1	129	3	N	-0-	-0-
08	496 N	267	-0-	-229	-0-	40	1	227	3	N	-0-	-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	21	1	92	3	N	-0-	-0-
-----												
PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A												
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	51	1	180	3	N	-0-	-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	77	1	123	3	N	-0-	-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	38	1	217	3	N	-0-	-0-
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	19	1	193	3	N	-0-	-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	31	1	143	3	N	-0-	-0-
09	270 N	158	-0-	-112	-0-	35	1	123	3	N	-0-	-0-
-----												
PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A												
04	540 N	458	-0-	-82	-0-	102	1	356	3	Y	-0-	-0-
05	682 N	242	-0-	-440	-0-	93	1	149	3	Y	-0-	-0-
06	360 N	27	-0-	-333	-0-	4	1	23	3	Y	-0-	-0-
07	465 N	19	-0-	-446	-0-	2	1	16	3	Y	1	1 8
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	186	1	842	3	Y	-0-	-0-
*09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	20	1	69	3	Y	-0-	-0-
-----												
PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286												
04	900 X	741	-0-	-159	-0-	165	1	576	3	Y	-0-	-0-
05	713 X	652	-0-	-61	-0-	252	1	400	3	Y	-0-	-0-
06	793 X	793	-0-	-0-	-0-	118	1	675	3	Y	-0-	-0-
07	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	91	1	943	3	Y	-0-	-0-
08	993 X	993	-0-	-0-	-0-	179	1	814	3	Y	-0-	-0-
09	780 X	496	-0-	-284	-0-	110	1	386	3	Y	-0-	-0-
-----												
PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A												
04	810 N	529	-0-	-281	-0-	117	1	412	3	N	-0-	-0-
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	132	1	210	3	N	-0-	-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	102	1	584	3	N	-0-	-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	58	1	597	3	N	-0-	-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	97	1	440	3	N	-0-	-0-
09	690 N	445	-0-	-245	-0-	98	1	347	3	N	-0-	-0-
-----												
PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A												
04	360 N	297	-0-	-63	-0-	66	1	231	3	N	-0-	-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	124	1	198	3	N	-0-	-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	89	1	507	3	N	-0-	-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	3	N	-0-	-0-
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	43	1	195	3	N	-0-	-0-
09	600 N	155	-0-	-445	-0-	34	1	121	3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 062275		COMPL. DATE 06/10/1975			TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HACHAR, N.D. ESTATE		WELL #: 1553		RRCID -> 062278		COMPL. DATE 08/29/1973			TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A					
04	330 N	202	-0-	-128	-0-	27	1	175	3	N	-0-			-0-
05	124 N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	368	1	587	3	N	-0-			-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	138	1	739	3	N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	100	3	N	-0-			-0-
09	960 N	76	-0-	-884	-0-	76	3			N	-0-			-0-
-----														
PUIG, LUIS F.		WELL #: 3		RRCID -> 062462		COMPL. DATE 04/12/1974			TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A					
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	134	1	468	3	N	-0-			-0-
05	558 N	416	-0-	-142	-0-	161	1	255	3	N	-0-			-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	118	1	670	3	N	-0-			-0-
07	620 N	532	-0-	-88	-0-	47	1	485	3	N	-0-			-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	90	1	408	3	N	-0-			-0-
09	780 N	286	-0-	-494	-0-	63	1	223	3	N	-0-			-0-
-----														
OWEN, E. A., ET. AL		WELL #: 5		RRCID -> 063921		COMPL. DATE 09/19/1975			TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A					
04	600 N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-			-0-
05	589 N	568	-0-	-21	-0-	31	1	537	3	N	-0-			-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	7	1	678	3	N	-0-			-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	25	1	631	3	N	-0-			-0-
09	690 N	362	-0-	-328	-0-	35	1	327	3	N	-0-			-0-
-----														
CARPENTER, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 065437		COMPL. DATE 02/03/1976			TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A					
04	630 N	445	-0-	-185	-0-	57	1	388	3	N	-0-			-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	90	1	644	3	N	-0-			-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	75	1	505	3	N	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	473	3	N	1	1 8		-0-
08	744 N	578	-0-	-166	-0-	79	1	499	3	N	-0-			-0-
09	570 N	506	-0-	-64	-0-	77	1	429	3	N	-0-			-0-
-----														
OWENS, A. E.		WELL #: 1137		RRCID -> 065768		COMPL. DATE 05/13/1975			TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 066414		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	570 N	444	-0-	-126	-0-	60	1	384	3	N	-0-
05	620 N	495	-0-	-125	-0-	79	1	416	3	N	-0-
06	300 N	87	-0-	-213	-0-	34	1	53	3	N	-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	96	1	515	3	N	-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	167	1	563	3	N	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
-----											
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 066491		COMPL. DATE 12/05/1975		TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A			
04	570 N	99	-0-	-471	-0-	14	1	85	3	N	-0-
05	558 N	261	-0-	-297	-0-	42	1	219	3	N	-0-
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	47	1	74	3	N	-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	45	1	243	3	N	-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	74	1	251	3	N	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
-----											
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 066492		COMPL. DATE 11/08/1975		TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A			
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-
05	682 N	247	-0-	-435	-0-	39	1	208	3	N	-0-
06	900 N	95	-0-	-805	-0-	37	1	58	3	N	-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	89	1	478	3	N	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
-----											
GARZA, GUILLERMO B.		WELL #: 1		RRCID -> 066572		COMPL. DATE 03/31/1975		TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-
-----											
HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #: 1 D		RRCID -> 066622		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
JONES		WELL #: B 2		RRCID -> 067205		COMPL. DATE 06/24/1976		TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
JONES		WELL #: D 1		RRCID -> 067650		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A			
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	Y	-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	43	1	207	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
-----															
GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A															
04	2460 N	1601	-0-	-859	-0-	-0-	205	1	1396	3	N	-0-			-0-
05	2356 N	1017	-0-	-1339	-0-	-0-	124	1	893	3	N	-0-			-0-
06	2070 N	1861	-0-	-209	-0-	-0-	241	1	1620	3	N	-0-			-0-
07	1643 N	1475	-0-	-168	-0-	-0-	97	1	1378	3	N	-0-			-0-
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	1344	3	N	-0-			-0-
09	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	-0-	278	1	1541	3	N	-0-			-0-
-----															
H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128															
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	11	3	N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	19	3	N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-
-----															
POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A															
04	510 N	445	-0-	-65	-0-	-0-	57	1	388	3	N	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	417	3	N	-0-			-0-
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	-0-	57	1	383	3	N	-0-			-0-
07	465 N	326	-0-	-139	-0-	-0-	22	1	304	3	N	-0-			-0-
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	-0-	59	1	371	3	N	-0-			-0-
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	-0-	65	1	361	3	N	-0-			-0-
-----															
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A															
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	541	3	N	-0-			-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	525	3	N	-0-			-0-
06	600 N	563	-0-	-37	-0-	-0-	73	1	490	3	N	-0-			-0-
07	651 N	539	-0-	-112	-0-	-0-	36	1	503	3	N	-0-			-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	524	3	N	-0-			-0-
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	-0-	82	1	451	3	N	-0-			-0-
-----															
RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A															
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	634	3	N	-0-			-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	537	3	N	-0-			-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	532	3	N	-0-			-0-
07	806 N	517	-0-	-289	-0-	-0-	56	1	461	3	N	-0-			-0-
08	651 N	554	-0-	-97	-0-	-0-	87	1	467	3	N	-0-			-0-
09	660 N	514	-0-	-146	-0-	-0-	91	1	423	3	N	-0-			-0-
-----															
JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
OWEN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105501		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	2 1	258	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	3 1	256	3	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			Y	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	10 1	238	3	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4 1	270	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	17 1	242	3	Y	-0-					-0-
-----																
JONES		WELL #: B 3		RRCID -> 112932		COMPL. DATE 09/06/1984			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8			-0-
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 15T		RRCID -> 113863		COMPL. DATE 11/25/1984			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	46 1	163	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16 1	78	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1 3			N	-0-					-0-
-----																
JONES		WELL #: B 4		RRCID -> 114801		COMPL. DATE 01/25/1985			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200							
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17T		RRCID -> 115078		COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083							
04	330	N	101	-0-	-229	-0-	28 1	73	3	N	-0-					-0-
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	70 1	251	3	N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	66 1	312	3	N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359 3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	57 1	277	3	N	-0-					-0-
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	87 1	255	3	N	-0-					-0-
-----																
JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270							
04	1620	N	1016	-0-	-604	-0-	1016 3			N	-0-					-0-
05	1581	N	921	-0-	-660	-0-	921 3			N	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3			N	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3			N	-0-					-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	139 1	1657	3	N	-0-					-0-
*09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	266 1	1264	3	N	-0-					-0-
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985			TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996							
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	14 1	39	3	N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	39 1	141	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	21 1	102	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-					-0-
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	17 1	83	3	N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	19 1	57	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 19K		RRCID -> 115742		COMPL. DATE 03/27/1985		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
JONES		WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250		
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	Y	-0-		2
05	372 N	263	-0-	-109	-0-	263 3	Y	-0-		2
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	Y	-0-		2
07	372 N	293	-0-	-79	-0-	293 3	Y	-0-		2
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	-0-	379 3	2
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	75 1	Y	-0-	359 3	2
						1 9		1	2 1	1 8
										-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 21K		RRCID -> 116668		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22K		RRCID -> 117054		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293		
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	76 1	N	-0-	495 3	-0-
05	558 N	548	-0-	-10	-0-	93 1	N	-0-	455 3	-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	97 1	N	-0-	459 3	-0-
07	589 N	551	-0-	-38	-0-	63 1	N	-0-	488 3	-0-
08	558 N	474	-0-	-84	-0-	70 1	N	-0-	404 3	-0-
*09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	152 1	N	-0-	662 3	-0-
-----										
RETTIG		WELL #: 3		RRCID -> 117609		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160		
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	37 1	Y	-0-	157 3	-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	-0-	179 3	-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	23 1	Y	-0-	108 3	-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	17 1	Y	-0-	143 3	-0-
08	217 N	174	-0-	-43	-0-	27 1	Y	-0-	147 3	-0-
*09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	-0-	128 3	-0-
-----										
OWEN, E.A.		WELL #: 2		RRCID -> 118510		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)												CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																					
WEBB COUNTY SCHOOL LAND																					
WELL #: 25K												RRCID -> 119150		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7360 - 7407			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM								
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE									
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	60 1	390 3	N	-0-			-0-								
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	83 1	404 3	N	-0-			-0-								
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	84 1	397 3	N	-0-			-0-								
07		465 N	421	-0-	-44	-0-	48 1	373 3	N	-0-			-0-								
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	83 1	480 3	N	-0-			-0-								
*09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	100 1	436 3	N	-0-			-0-								
CERRITO LAND CO.												WELL #: 1 D		RRCID -> 129439		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5851 - 5861	
04		3780 X	3661	-0-	-119	-0-	469 1	3192 3	Y	-0-			28								
05		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	486 1	3493 3	Y	9			37								
							10 9														
06		3780 X	3689	-0-	-91	-0-	477 1	3211 3	Y	1			38								
							1 9														
07		3906 X	3471	-0-	-435	-0-	226 1	3201 3	Y	40	71 1	1 8	6								
							44 9														
08		3999 X	3506	-0-	-493	-0-	478 1	3026 3	Y	2	1 8		7								
							2 9														
09		3870 X	3434	-0-	-436	-0-	525 1	2909 3	Y	-0-			7								
CERRITO LAND CO.												WELL #: 2D		RRCID -> 130328		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5816 - 5826	
04		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	748 1	5088 3	Y	-0-			35								
05		6665 X	5475	-0-	-1190	-0-	668 1	4807 3	Y	-0-			35								
06		6450 X	5169	-0-	-1281	-0-	669 1	4500 3	Y	-0-			35								
07		6665 X	4389	-0-	-2276	-0-	290 1	4099 3	Y	-0-	35 1		-0-								
08		6479 X	4089	-0-	-2390	-0-	558 1	3531 3	Y	-0-			-0-								
09		5850 X	4582	-0-	-1268	-0-	701 1	3881 3	Y	-0-			-0-								
CERRITO LAND COMPANY 2164												WELL #: 2 B		RRCID -> 131078		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 6122 - 6136	
04		390 N	315	-0-	-75	-0-	54 1	261 3	N	-0-			25								
05		434 N	315	-0-	-119	-0-	92 1	223 3	N	-0-			25								
06		360 N	297	-0-	-63	-0-	80 1	217 3	N	-0-			25								
07		341 N	235	-0-	-106	-0-	71 1	164 3	N	-0-			25								
08		310 N	281	-0-	-29	-0-	60 1	221 3	N	-0-			25								
*09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	131 1	179 3	N	-0-			25								
CERRITO LAND CO.												WELL #: 7D		RRCID -> 139592		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 6195		PERF. 6069 - 6086	
04		1590 N	1425	-0-	-165	-0-	183 1	1242 3	N	-0-			14								
05		1674 N	1439	-0-	-235	-0-	176 1	1263 3	N	-0-			14								
06		1470 N	1400	-0-	-70	-0-	181 1	1219 3	N	-0-			14								
07		1488 N	1248	-0-	-240	-0-	82 1	1166 3	N	-0-			14								
08		1426 N	1240	-0-	-186	-0-	169 1	1071 3	N	-0-			14								
09		1410 N	1301	-0-	-109	-0-	199 1	1100 3	N	2	1 8		15								
							2 9														

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LAUREL, F.D.		WELL #: 1		RRCID -> 140808		COMPL. DATE 09/01/1991			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	9	-0-	-111	-0-	2	1	7	3	Y	-0-			-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	140	1	339	3	Y	-0-			-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	109	1	293	3	Y	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	85	1	197	3	Y	-0-			-0-
08	465 N	304	-0-	-161	-0-	65	1	239	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	261	-0-	-129	-0-	110	1	150	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
PUIG, L. F.		WELL #: 8		RRCID -> 143892		COMPL. DATE 02/21/1993			TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171					
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	77	1	271	3	Y	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	101	1	160	3	Y	-0-			-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	124	1	705	3	Y	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	72	1	738	3	Y	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	72	1	325	3	Y	-0-			-0-
09	840 N	300	-0-	-540	-0-	66	1	234	3	Y	-0-			-0-
-----														
PUIG, L.F.		WELL #: 9		RRCID -> 144853		COMPL. DATE 04/05/1993			TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183					
04	1440 X	1256	-0-	-184	-0-	279	1	977	3	Y	-0-			-0-
05	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	556	1	883	3	Y	-0-			-0-
06	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	289	1	1645	3	Y	-0-			-0-
07	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	183	1	1889	3	Y	-0-			-0-
08	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	284	1	1286	3	Y	-0-			-0-
09	1920 X	1698	-0-	-222	-0-	375	1	1323	3	Y	-0-			-0-
-----														
JONES		WELL #: D 6		RRCID -> 147139		COMPL. DATE 11/02/1993			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	-0-			-0-
*09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	36	1	170	3	Y	-0-			-0-
-----														
JONES		WELL #: 7		RRCID -> 147158		COMPL. DATE 11/14/1993			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242					
04	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-			-0-
05	744 X	579	-0-	-165	-0-	579	3			Y	-0-			-0-
06	720 X	531	-0-	-189	-0-	531	3			Y	-0-			-0-
07	744 X	682	-0-	-62	-0-	682	3			Y	-0-			-0-
08	682 X	551	-0-	-131	-0-	43	1	508	3	Y	-0-			-0-
09	660 X	501	-0-	-159	-0-	87	1	414	3	Y	-0-			-0-
-----														
PUIG, A.E. / STATE		WELL #: 19		RRCID -> 148449		COMPL. DATE 02/21/1994			TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199					
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	284	1	993	3	N	-0-			-0-
05	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	499	1	793	3	N	-0-			-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	209	1	1193	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	931	-0-	-402	-0-	82	1	849	3	N	-0-			-0-
08	1302 N	180	-0-	-1122	-0-	33	1	147	3	N	-0-			-0-
09	1410 N	976	-0-	-434	-0-	216	1	760	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994			TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	540 N	370	-0-	-170	-0-	82	1	288	3	Y	-0-
05	744 N	345	-0-	-399	-0-	133	1	212	3	Y	-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	116	1	659	3	Y	-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	146	1	1503	3	Y	-0-
08	341 N	51	-0-	-290	-0-	9	1	42	3	Y	-0-
*09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	202	1	713	3	Y	-0-
-----											
PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168		
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	114	1	397	3	Y	-0-
05	558 N	325	-0-	-233	-0-	126	1	199	3	Y	-0-
06	480 N	479	-0-	-1	-0-	72	1	407	3	Y	-0-
07	527 N	445	-0-	-82	-0-	39	1	406	3	Y	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	63	1	285	3	Y	-0-
09	480 N	232	-0-	-248	-0-	51	1	181	3	Y	-0-
-----											
PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320		
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	126	1	443	3	Y	-0-
05	713 N	572	-0-	-141	-0-	221	1	351	3	Y	-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	141	1	806	3	Y	-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	71	1	727	3	Y	-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	121	1	548	3	Y	-0-
09	960 N	661	-0-	-299	-0-	146	1	515	3	Y	-0-
-----											
PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414		
04	818 X	818	-0-	-0-	-0-	182	1	636	3	Y	-0-
05	837 X	589	-0-	-248	-0-	228	1	361	3	Y	-0-
06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	121	1	691	3	Y	-0-
07	837 X	490	-0-	-347	-0-	43	1	447	3	Y	-0-
08	837 X	696	-0-	-141	-0-	126	1	570	3	Y	-0-
09	810 X	431	-0-	-379	-0-	95	1	336	3	Y	-0-
-----											
JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189		
04	840 X	265	-0-	-575	-0-	265	3			Y	-0-
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-
06	510 X	74	-0-	-436	-0-	74	3			Y	-0-
07	496 X	376	-0-	-120	-0-	376	3			Y	-0-
08	465 X	384	-0-	-81	-0-	30	1	354	3	Y	-0-
*09	422 X	422	-0-	-0-	-0-	73	1	349	3	Y	-0-
-----											
JONES		WELL #: B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
CHAMBERLAIN/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 151578		COMPL. DATE 10/15/1994			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	85	1	297	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	258	-0-	-114	-0-	100	1	158	3	Y	-0-		-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	66	1	376	3	Y	-0-		-0-
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	23	1	235	3	Y	-0-		-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	53	1	241	3	Y	-0-		-0-
09	450 N	164	-0-	-286	-0-	36	1	128	3	Y	-0-		-0-
-----													
PUIG, L.F.		WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146				
04	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	244	1	855	3	Y	-0-		-0-
05	930 X	734	-0-	-196	-0-	284	1	450	3	Y	-0-		-0-
06	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	158	1	902	3	Y	1	1 8	-0-
07	1147 X	970	-0-	-177	-0-	86	1	884	3	Y	-0-		-0-
08	1147 X	843	-0-	-304	-0-	152	1	691	3	Y	-0-		-0-
09	1110 X	672	-0-	-438	-0-	148	1	524	3	Y	-0-		-0-
-----													
LAUREL, F.D.		WELL #: 2		RRCID -> 153272		COMPL. DATE 03/21/1995			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982				
04	1770 X	1402	-0-	-368	-0-	238	1	1164	3	Y	-0-		-0-
05	1829 X	1804	-0-	-25	-0-	529	1	1275	3	Y	-0-		-0-
06	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	475	1	1283	3	Y	-0-		-0-
07	1736 X	1473	-0-	-263	-0-	444	1	1029	3	Y	-0-		-0-
08	1798 X	1532	-0-	-266	-0-	327	1	1205	3	Y	-0-		-0-
09	1770 X	1677	-0-	-93	-0-	707	1	970	3	Y	-0-		-0-
-----													
CERRITO LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 153281		COMPL. DATE 12/23/1994			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087				
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	49	1	334	3	N	-0-		14
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	50	1	357	3	N	-0-		14
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	48	1	325	3	N	-0-		14
07	403 N	326	-0-	-77	-0-	22	1	304	3	N	-0-		14
08	403 N	334	-0-	-69	-0-	46	1	288	3	N	-0-		14
*09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	58	1	318	3	N	1	1 8	14
-----													
SAM ROMAN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 155344		COMPL. DATE 06/25/1995			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
CERRITO LAND COMPANY		WELL #: 12 D		RRCID -> 157631		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175				
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	96	1	656	3	N	-0-		9
05	775 N	742	-0-	-33	-0-	90	1	652	3	N	-0-		9
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	94	1	632	3	N	-0-		9
07	775 N	677	-0-	-98	-0-	45	1	631	3	N	1	1 8	9
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	103	1	650	3	N	-0-		9
09	720 N	710	-0-	-10	-0-	108	1	599	3	N	3	1 8	11
-----													
3 9													

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1110 X	1064	-0-	-46	-0-	136 1	928 3	Y	-0-			1
05	1147 X	1095	-0-	-52	-0-	134 1	961 3	Y	-0-			1
06	1110 X	1018	-0-	-92	-0-	132 1	886 3	Y	-0-			1
07	1147 X	961	-0-	-186	-0-	63 1	897 3	Y	1	1 8		1
						1 9						
08	1147 X	1017	-0-	-130	-0-	139 1	878 3	Y	-0-			1
*09	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	172 1	950 3	Y	-0-			1
SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400												
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	53 1	345 3	Y	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	71 1	347 3	Y	-0-			-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	73 1	342 3	Y	-0-			-0-
07	403 N	227	-0-	-176	-0-	26 1	201 3	Y	-0-			-0-
08	403 N	278	-0-	-125	-0-	41 1	237 3	Y	-0-			-0-
09	420 N	268	-0-	-152	-0-	50 1	218 3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113												
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	60 1	160 3	N	-0-			1
05	217 N	88	-0-	-129	-0-	19 1	69 3	N	-0-			1
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	37 1	176 3	N	-0-			1
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			1
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	31 1	150 3	N	-0-			1
09	210 N	133	-0-	-77	-0-	34 1	99 3	N	-0-			1
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352												
04	510 N	484	-0-	-26	-0-	64 1	420 3	Y	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	106 1	514 3	Y	-0-			-0-
06	540 N	408	-0-	-132	-0-	71 1	337 3	Y	-0-			-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	111 1	855 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	159 1	917 3	Y	-0-			-0-
*09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	116 1	504 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 4 A		RRCID -> 161421		COMPL. DATE 10/05/1996			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	147	1	999	3	N	-0-	26
05	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	142	1	1018	3	N	-0-	26
06	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	139	1	936	3	N	-0-	26
07	1178 N	825	-0-	-353	-0-	55	1	770	3	N	-0-	26
08	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	154	1	972	3	N	-0-	26
*09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	176	1	977	3	N	-0-	1
-----												
LAUREL, F. D. # 1390		WELL #: 6A		RRCID -> 162444		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011			
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	238	1	1621	3	N	-0-	1
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	228	1	1644	3	N	-0-	1
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	241	1	1625	3	N	-0-	1
07	1922 N	1514	-0-	-408	-0-	100	1	1414	3	N	-0-	1
08	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	234	1	1479	3	N	-0-	1
09	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	274	1	1519	3	N	-0-	-0-
-----												
LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 7		RRCID -> 164811		COMPL. DATE 08/12/1997			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346			
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	224	1	1523	3	N	-0-	1
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	215	1	1551	3	N	-0-	1
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	205	1	1379	3	N	-0-	1
07	1798 N	1465	-0-	-333	-0-	97	1	1368	3	N	-0-	1
08	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	238	1	1507	3	N	-0-	1
*09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	288	1	1596	3	N	-0-	1
-----												
CERRITO LAND CO. 1490		WELL #: 11D		RRCID -> 165371		COMPL. DATE 09/11/1997			TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151			
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	163	1	1108	3	N	-0-	45
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	162	1	1162	3	N	-0-	45
06	1350 N	1164	-0-	-186	-0-	151	1	1013	3	N	-0-	45
07	1302 N	1097	-0-	-205	-0-	72	1	1025	3	N	-0-	45
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	189	1	1192	3	N	-0-	45
*09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	204	1	1131	3	N	-0-	45
-----												
JONES		WELL #: 9		RRCID -> 165549		COMPL. DATE 09/07/1997			TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176			
04	420 N	362	-0-	-58	-0-	99	1	263	3	N	-0-	-0-
05	403 N	343	-0-	-60	-0-	75	1	268	3	N	-0-	-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	74	1	349	3	N	-0-	-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	59	1	289	3	N	-0-	-0-
09	420 N	258	-0-	-162	-0-	66	1	191	3	N	1	1 8 -0-
-----												
JONES		WELL #: B 7		RRCID -> 165550		COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204			
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-	-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-	-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-	-0-
08	620 N	466	-0-	-154	-0-	36	1	430	3	N	-0-	-0-
09	480 N	390	-0-	-90	-0-	68	1	322	3	N	-0-	-0-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CERRITO LAND CO. 1389		WELL #: 4D		RRCID -> 165988		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	53 1	362 3	N	-0-		17
05	496 N	428	-0-	-68	-0-	52 1	376 3	N	-0-		17
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	52 1	353 3	N	-0-		17
07	434 N	362	-0-	-72	-0-	24 1	338 3	N	-0-		17
08	434 N	359	-0-	-75	-0-	49 1	310 3	N	-0-		17
*09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	87 1	481 3	N	1	1 8	17
						1 9					

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 166437		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 6		RRCID -> 166504		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365			
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	59 1	388 3	Y	-0-		-0-
05	465 N	401	-0-	-64	-0-	68 1	333 3	Y	-0-		-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	85 1	399 3	Y	-0-		-0-
07	465 N	418	-0-	-47	-0-	48 1	370 3	Y	-0-		-0-
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	55 1	317 3	Y	-0-		-0-
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	87 1	377 3	Y	-0-		-0-

JONES		WELL #: 10		RRCID -> 167284		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 7		RRCID -> 167285		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339			
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	39 1	259 3	Y	-0-		-0-
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	57 1	278 3	Y	-0-		-0-
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	58 1	276 3	Y	-0-		-0-
07	310 N	243	-0-	-67	-0-	28 1	215 3	Y	-0-		-0-
08	341 N	257	-0-	-84	-0-	38 1	219 3	Y	-0-		-0-
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	53 1	230 3	Y	-0-		-0-

RETTIG		WELL #: 6B		RRCID -> 167572		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282			
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	15 1	64 3	Y	-0-		-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	55 1	243 3	Y	-0-		-0-
06	600 N	85	-0-	-515	-0-	15 1	70 3	Y	-0-		-0-
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	4 1	38 3	Y	-0-		-0-
08	310 N	35	-0-	-275	-0-	6 1	29 3	Y	-0-		-0-
09	90 N	22	-0-	-68	-0-	4 1	18 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
W.C.S.L. 1383		WELL #: L 9 T		RRCID -> 167609		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12 1	92 3	N	-0-	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
RETTIG		WELL #: 5		RRCID -> 168267		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 9A		RRCID -> 169561		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343		
04	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	156 1	1064 3	Y	10	56
						11 9				
05	1178 X	1129	-0-	-49	-0-	138 1	991 3	Y	-0-	6
06	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	151 1	1014 3	Y	-0-	6
07	1271 X	976	-0-	-295	-0-	64 1	911 3	Y	1	6
						1 9				
08	1271 X	1219	-0-	-52	-0-	166 1	1052 3	Y	1	7
						1 9				
*09	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	189 1	1049 3	Y	-0-	7
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L"		WELL #: 10		RRCID -> 170459		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338		
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	38 1	251 3	Y	-0-	-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	47 1	230 3	Y	-0-	-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	77 1	363 3	Y	-0-	-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	45 1	351 3	Y	-0-	-0-
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	35 1	204 3	Y	-0-	-0-
09	450 N	223	-0-	-227	-0-	42 1	181 3	Y	-0-	-0-
-----										
LAUREL, F.D. 1931		WELL #: 5A		RRCID -> 170473		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387		
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	43 1	291 3	N	-0-	-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	42 1	305 3	N	-0-	-0-
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	38 1	253 3	N	-0-	-0-
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	19 1	270 3	N	-0-	-0-
08	341 N	282	-0-	-59	-0-	39 1	243 3	N	-0-	-0-
*09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	47 1	259 3	N	-0-	-0-
-----										
RETTIG		WELL #: 7		RRCID -> 170554		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252		
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	38 1	165 3	Y	-0-	-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	39 1	171 3	Y	-0-	-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	35 1	161 3	Y	-0-	-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	20 1	167 3	Y	-0-	-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	32 1	169 3	Y	-0-	-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	35 1	164 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
LAUREL, F. D, 1864		WELL #: 10A		RRCID -> 170965		COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	42	1	282	3	Y	1	1 8	-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	1	9	45	1	Y	-0-		-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	312	3	Y	-0-		-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	-0-		-0-
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	143	1	901	3	Y	-0-		-0-
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	61	1	338	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
-----													
RETTIG, MABEL		WELL #: P 36		RRCID -> 180614		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203				
04	916 X	916	-0-	-0-	-0-	173	1	743	3	Y	-0-		1
05	961 X	960	-0-	-1	-0-	178	1	782	3	Y	-0-		1
06	930 X	915	-0-	-15	-0-	163	1	752	3	Y	-0-		1
07	961 X	715	-0-	-246	-0-	77	1	638	3	Y	-0-		1
08	961 X	744	-0-	-217	-0-	117	1	627	3	Y	-0-		1
09	930 X	804	-0-	-126	-0-	142	1	662	3	Y	-0-		-0-
-----													
RETTIG, MABEL		WELL #: P 37		RRCID -> 181830		COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074				
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	45	1	199	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	37	1	172	3	Y	-0-		-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	23	1	191	3	Y	-0-		-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	36	1	196	3	Y	-0-		-0-
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	41	1	193	3	Y	-0-		-0-
-----													
RETTIG, MABEL		WELL #: P 38		RRCID -> 182534		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052				
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	85	1	366	3	Y	-0-		-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	85	1	373	3	Y	-0-		-0-
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	73	1	337	3	Y	-0-		-0-
07	465 N	321	-0-	-144	-0-	35	1	286	3	Y	-0-		-0-
08	465 N	371	-0-	-94	-0-	58	1	313	3	Y	-0-		-0-
*09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	75	1	349	3	Y	-0-		-0-
-----													
RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160				
04	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	203	1	873	3	Y	-0-		-0-
05	1116 X	1059	-0-	-57	-0-	196	1	863	3	Y	-0-		-0-
06	1110 X	734	-0-	-376	-0-	131	1	603	3	Y	-0-		-0-
07	1147 X	935	-0-	-212	-0-	101	1	834	3	Y	-0-		-0-
08	1147 X	1118	-0-	-29	-0-	175	1	943	3	Y	-0-		-0-
09	1080 X	991	-0-	-89	-0-	175	1	816	3	Y	-0-		-0-
-----													
RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944				
04	561 X	561	-0-	-0-	-0-	106	1	455	3	Y	-0-		-0-
05	570 X	570	-0-	-0-	-0-	106	1	464	3	Y	-0-		-0-
06	539 X	539	-0-	-0-	-0-	96	1	443	3	Y	-0-		-0-
07	589 X	475	-0-	-114	-0-	51	1	424	3	Y	-0-		-0-
08	589 X	524	-0-	-65	-0-	82	1	442	3	Y	-0-		-0-
09	570 X	511	-0-	-59	-0-	90	1	421	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	32	1	445	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	465	-0-	-31	-0-	39	1	426	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	378	-0-	-102	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-			-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	15	1	843	3	Y	-0-			-0-
*09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	91	1	1042	3	Y	-0-			-0-
-----														
OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237					
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	15	1	208	3	Y	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	3	Y	-0-			-0-
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-			-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 189432		COMPL. DATE 03/29/2002			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216					
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	13	1	178	3	N	-0-			-0-
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	18	1	203	3	N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	5	1	277	3	N	-0-			-0-
*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	N	-0-			-0-
-----														
MALTSBERGER, J. T. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 191510		COMPL. DATE 08/31/2002			TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870					
04	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
05	248 N	43	-0-	-205	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	28	1	104	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	20	1	90	3	Y	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	42	1	14	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	22	1	69	3	Y	-0-			-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #: P 41		RRCID -> 195148		COMPL. DATE 04/13/2003			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022					
04	450 N	373	-0-	-77	-0-	70	1	303	3	N	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	84	1	367	3	N	-0-			-0-
06	480 N	470	-0-	-10	-0-	84	1	386	3	N	-0-			-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	376	3	N	-0-			-0-
08	465 N	358	-0-	-107	-0-	56	1	302	3	N	-0-			-0-
09	480 N	348	-0-	-132	-0-	61	1	287	3	N	-0-			-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #: P 43		RRCID -> 195202		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020					
04	780 N	760	-0-	-20	-0-	143	1	617	3	N	-0-			-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	156	1	685	3	N	-0-			-0-
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	138	1	634	3	N	-0-			-0-
07	775 N	750	-0-	-25	-0-	81	1	669	3	N	-0-			-0-
08	837 N	827	-0-	-10	-0-	130	1	697	3	N	-0-			-0-
09	780 N	708	-0-	-72	-0-	125	1	583	3	N	-0-			-0-
-----														
CERRITO 1389		WELL #: 15D		RRCID -> 195372		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156					
04	720 N	636	-0-	-84	-0-	81	1	555	3	N	-0-			12
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	86	1	618	3	N	-0-			12
06	600 N	505	-0-	-95	-0-	65	1	440	3	N	-0-			12
07	651 N	473	-0-	-178	-0-	31	1	442	3	N	-0-			12
08	713 N	523	-0-	-190	-0-	71	1	452	3	N	-0-			12
*09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	85	1	470	3	N	-0-			12

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PUIG, L. F.		WELL #: 17		RRCID -> 197772		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PUIG, L. F.		WELL #: 15		RRCID -> 197775		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184					
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	86	1	299	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	210	-0-	-193	-0-	81	1	129	3	Y	-0-			-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	68	1	385	3	Y	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405	3	Y	-0-			-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	42	1	193	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	300	-0-	-150	-0-	66	1	234	3	Y	-0-			-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 5		RRCID -> 197776		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886					
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	83	1	221	3	Y	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	70	1	248	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	59	1	282	3	Y	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-			-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	58	1	282	3	Y	-0-			-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	84	1	245	3	Y	-0-			-0-
-----														
PUIG, L. F.		WELL #: 20		RRCID -> 199259		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165					
04	840 X	190	-0-	-650	-0-	42	1	148	3	Y	-0-			-0-
05	868 X	120	-0-	-748	-0-	46	1	74	3	Y	-0-			-0-
06	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	164	1	934	3	Y	-0-			-0-
07	868 X	863	-0-	-5	-0-	76	1	787	3	Y	-0-			-0-
08	868 X	736	-0-	-132	-0-	133	1	603	3	Y	-0-			-0-
09	1110 X	588	-0-	-522	-0-	130	1	458	3	Y	-0-			-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 14		RRCID -> 203235		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427					
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	88	1	573	3	Y	-0-			-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	117	1	568	3	Y	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	116	1	546	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	659	-0-	-23	-0-	76	1	583	3	Y	-0-			-0-
08	682 N	667	-0-	-15	-0-	99	1	568	3	Y	-0-			-0-
09	660 N	640	-0-	-20	-0-	120	1	520	3	Y	-0-			-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 12		RRCID -> 203515		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366					
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	169	3	Y	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	32	1	157	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	22	1	168	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	26	1	146	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	32	1	139	3	Y	-0-			-0-
-----														
OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 1		RRCID -> 204903		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350					
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	3	1	153	3	Y	-0-			-0-
*09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
OWEN-BRISCOE-STATE 1724		WELL #: 2		RRCID -> 207015		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	540 X	405	-0-	-135	-0-	3 1	402 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	558 X	367	-0-	-191	-0-	5 1	362 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	434 X	346	-0-	-88	-0-	14 1	332 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434 X	362	-0-	-72	-0-	6 1	356 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420 X	314	-0-	-106	-0-	20 1	294 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
OWEN 2227		WELL #: 1		RRCID -> 207620		COMPL. DATE 12/22/2004			TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314					
04	930 X	638	-0-	-292	-0-	4 1	634 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	961 X	478	-0-	-483	-0-	6 1	472 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	651 X	580	-0-	-71	-0-	23 1	557 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	651 X	585	-0-	-66	-0-	10 1	575 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	720 X	462	-0-	-258	-0-	30 1	432 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 1		RRCID -> 208619		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336					
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	2 1	357 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	403 N	364	-0-	-39	-0-	5 1	359 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	14 1	330 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	338	-0-	-34	-0-	6 1	332 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	21 1	298 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 19 C		RRCID -> 208795		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
OWEN, E.A. 1140		WELL #: 7		RRCID -> 208825		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319					
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	8 1	404 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	10 1	483 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	16 1	453 3	N	-0-	-0-	1 8	-0-	-0-	-0-
						1 9								
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	8 1	506 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	13 1	466 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	34 1	480 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 15		RRCID -> 209795		COMPL. DATE 03/27/2005			TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460					
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	28 1	182 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	36 1	174 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	34 1	162 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25 1	192 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	29 1	170 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	35 1	152 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 8		RRCID -> 209802		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	23 1	148 3	Y	-0-	-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	30 1	148 3	Y	-0-	-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	30 1	139 3	Y	-0-	-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	21 1	164 3	Y	-0-	-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	27 1	156 3	Y	-0-	-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	32 1	139 3	Y	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 13		RRCID -> 209866		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314		
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	45 1	298 3	Y	-0-	-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	59 1	289 3	Y	-0-	-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	58 1	275 3	Y	-0-	-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	41 1	315 3	Y	-0-	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	52 1	296 3	Y	-0-	-0-
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	58 1	252 3	Y	-0-	-0-
-----										
OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 3		RRCID -> 210508		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358		
04	690 N	489	-0-	-201	-0-	3 1	486 3	Y	-0-	-0-
05	620 N	459	-0-	-161	-0-	6 1	453 3	Y	-0-	-0-
06	540 N	375	-0-	-165	-0-	375 3		Y	-0-	-0-
07	496 N	368	-0-	-128	-0-	14 1	354 3	Y	-0-	-0-
08	465 N	335	-0-	-130	-0-	5 1	330 3	Y	-0-	-0-
09	390 N	294	-0-	-96	-0-	19 1	275 3	Y	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 11		RRCID -> 210524		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288		
04	720 X	609	-0-	-111	-0-	81 1	528 3	Y	-0-	-0-
05	744 X	589	-0-	-155	-0-	100 1	489 3	Y	-0-	-0-
06	600 X	573	-0-	-27	-0-	100 1	473 3	Y	-0-	-0-
07	639 X	639	-0-	-0-	-0-	73 1	566 3	Y	-0-	-0-
08	620 X	585	-0-	-35	-0-	87 1	498 3	Y	-0-	-0-
09	600 X	566	-0-	-34	-0-	106 1	460 3	Y	-0-	-0-
-----										
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 2		RRCID -> 210525		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371		
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1 1	119 3	Y	-0-	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	92 3	Y	-0-	-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-	-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	4 1	101 3	Y	-0-	-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2 1	113 3	Y	-0-	-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	6 1	91 3	Y	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 12		RRCID -> 210942		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166		
04	749 X	749	-0-	-0-	-0-	23 1	726 3	Y	-0-	-0-
05	899 X	784	-0-	-115	-0-	15 1	769 3	Y	-0-	-0-
06	870 X	848	-0-	-22	-0-	6 1	842 3	Y	-0-	-0-
07	899 X	842	-0-	-57	-0-	841 3	1 9	Y	1	-0-
08	868 X	653	-0-	-215	-0-	3 1	650 3	Y	-0-	-0-
09	840 X	749	-0-	-91	-0-	75 1	674 3	Y	-0-	-0-
-----										
OWEN 1136		WELL #: 1		RRCID -> 211494		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349		
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	4 1	583 3	N	-0-	-0-
05	651 N	637	-0-	-14	-0-	9 1	628 3	N	-0-	-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-	-0-
07	620 N	506	-0-	-114	-0-	20 1	486 3	N	-0-	-0-
08	651 N	543	-0-	-108	-0-	9 1	534 3	N	-0-	-0-
09	600 N	480	-0-	-120	-0-	31 1	449 3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTING, MABEL		WELL #: P 44		RRCID -> 211499		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	630 X	588	-0-	-42	-0-	50 1	538 3	Y	-0-	-0-	
05	651 X	523	-0-	-128	-0-	66 1	457 3	Y	-0-	-0-	
06	600 X	563	-0-	-37	-0-	54 1	509 3	Y	-0-	-0-	
07	620 X	580	-0-	-40	-0-	20 1	560 3	Y	-0-	-0-	
08	620 X	569	-0-	-51	-0-	75 1	494 3	Y	-0-	-0-	
09	600 X	547	-0-	-53	-0-	112 1	435 3	Y	-0-	-0-	
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 20		RRCID -> 211500		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363		
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14 1	94 3	Y	-0-	-0-	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	17 1	82 3	Y	-0-	-0-	
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	14 1	68 3	Y	-0-	-0-	
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	10 1	74 3	Y	-0-	-0-	
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	11 1	66 3	Y	-0-	-0-	
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	13 1	58 3	Y	-0-	-0-	
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 25		RRCID -> 211502		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412		
04	270 X	208	-0-	-62	-0-	28 1	180 3	Y	-0-	-0-	
05	279 X	216	-0-	-63	-0-	37 1	179 3	Y	-0-	-0-	
06	210 X	164	-0-	-46	-0-	29 1	135 3	Y	-0-	-0-	
07	261 X	261	-0-	-0-	-0-	30 1	231 3	Y	-0-	-0-	
08	217 X	214	-0-	-3	-0-	32 1	182 3	Y	-0-	-0-	
09	210 X	197	-0-	-13	-0-	37 1	160 3	Y	-0-	-0-	
-----											
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 1		RRCID -> 211544		COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396		
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	1 1	221 3	N	-0-	-0-	
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2 1	129 3	N	-0-	-0-	
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-	
07	217 N	77	-0-	-140	-0-	3 1	74 3	N	-0-	-0-	
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	1 1	76 3	N	-0-	-0-	
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	4 1	62 3	N	-0-	-0-	
-----											
OWENS 2		WELL #: 2		RRCID -> 212892		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275		
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	31 1	237 3	Y	-0-	1	
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	28 1	249 3	Y	-0-	1	
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	38 1	232 3	Y	-0-	1	
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	45 1	223 3	Y	-0-	1	
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	43 1	228 3	Y	-0-	1	
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	48 1	204 3	Y	-0-	-0-	
-----											
OWEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 213672		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273		
04	450 X	373	-0-	-77	-0-	43 1	330 3	Y	-0-	-0-	
05	465 X	464	-0-	-1	-0-	48 1	416 3	Y	-0-	-0-	
06	450 X	425	-0-	-25	-0-	60 1	365 3	Y	-0-	-0-	
07	466 X	466	-0-	-0-	-0-	77 1	389 3	Y	-0-	-0-	
08	511 X	511	-0-	-0-	-0-	80 1	431 3	Y	-0-	-0-	
*09	512 X	512	-0-	-0-	-0-	97 1	414 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 10		RRCID -> 213791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	20 1	643 3	Y	-0-	-0-
05	713 N	690	-0-	-23	-0-	14 1	676 3	Y	-0-	-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	5 1	724 3	Y	-0-	-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		Y	-0-	-0-
08	682 N	681	-0-	-1	-0-	3 1	678 3	Y	-0-	-0-
09	720 N	673	-0-	-47	-0-	68 1	605 3	Y	-0-	-0-
-----										
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 2		RRCID -> 214747		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384		
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1 1	174 3	N	-0-	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1 1	101 3	N	-0-	-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-
07	186 N	72	-0-	-114	-0-	3 1	69 3	N	-0-	-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	1 1	76 3	N	-0-	-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	N	-0-	-0-
-----										
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 1		RRCID -> 216037		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378		
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1 1	105 3	Y	-0-	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1 1	101 3	Y	-0-	-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-	-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	4 1	98 3	Y	-0-	-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	1 1	67 3	Y	-0-	-0-
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	Y	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 18		RRCID -> 216333		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505		
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	32 1	207 3	Y	-0-	-0-
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	42 1	203 3	Y	-0-	-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	41 1	196 3	Y	-0-	-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	28 1	213 3	Y	-0-	-0-
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	36 1	204 3	Y	-0-	-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	43 1	185 3	Y	-0-	-0-
-----										
WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 216348		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439		
04	510 X	272	-0-	-238	-0-	36 1	236 3	Y	-0-	-0-
05	527 X	280	-0-	-247	-0-	48 1	232 3	Y	-0-	-0-
06	450 X	270	-0-	-180	-0-	47 1	223 3	Y	-0-	-0-
07	282 X	282	-0-	-0-	-0-	32 1	250 3	Y	-0-	-0-
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	41 1	238 3	Y	-0-	-0-
09	270 X	269	-0-	-1	-0-	50 1	219 3	Y	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 26		RRCID -> 216537		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364		
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	24 1	155 3	Y	-0-	-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	30 1	145 3	Y	-0-	-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	29 1	139 3	Y	-0-	-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	19 1	152 3	Y	-0-	-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	26 1	151 3	Y	-0-	-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	31 1	135 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 17		RRCID -> 216728		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	390 X	228	-0-	-162	-0-	30	1	198	3	Y	-0-				-0-
05	403 X	195	-0-	-208	-0-	33	1	162	3	Y	-0-				-0-
06	390 X	152	-0-	-238	-0-	27	1	125	3	Y	-0-				-0-
07	470 X	470	-0-	-0-	-0-	54	1	415	3	Y	1	1	8		-0-
08	309 X	309	-0-	-0-	-0-	46	1	263	3	Y	-0-				-0-
*09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	48	1	208	3	Y	-0-				-0-
-----															
OWEN		WELL #: 3		RRCID -> 216924		COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
-----															
WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 218425		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456						
04	210 N	118	-0-	-92	-0-	16	1	102	3	Y	-0-				-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	3	Y	-0-				-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	23	1	106	3	Y	-0-				-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	Y	-0-				-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	3	Y	-0-				-0-
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	Y	-0-				-0-
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 27		RRCID -> 218435		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329						
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	19	1	126	3	Y	-0-				-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	33	1	160	3	Y	-0-				-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	34	1	161	3	Y	-0-				-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	Y	-0-				-0-
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	21	1	118	3	Y	-0-				-0-
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	33	1	144	3	Y	-0-				-0-
-----															
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 2		RRCID -> 218785		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322						
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	3	Y	-0-				-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	3	1	226	3	Y	-0-				-0-
06	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	3			Y	-0-				-0-
07	217 N	96	-0-	-121	-0-	4	1	92	3	Y	-0-				-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	392	3	Y	-0-				-0-
*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	-0-				-0-
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 28		RRCID -> 218956		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424						
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	36	1	233	3	Y	-0-				-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	51	1	248	3	Y	-0-				-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	52	1	244	3	Y	-0-				-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	267	3	Y	-0-				-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	44	1	256	3	Y	-0-				-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	54	1	235	3	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07		93 N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
08		124 N	34	-0-	-90	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
*09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

04		810 X	695	-0-	-115	-0-	4	1	691	3	Y	-0-					-0-
05		806 X	709	-0-	-97	-0-	9	1	700	3	Y	-0-					-0-
06		750 X	740	-0-	-10	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
07		744 X	729	-0-	-15	-0-	29	1	700	3	Y	-0-					-0-
08		748 X	748	-0-	-0-	-0-	12	1	736	3	Y	-0-					-0-
09		750 X	710	-0-	-40	-0-	46	1	664	3	Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

04		4470 X	4125	-0-	-345	-0-	26	1	4099	3	Y	-0-					15
05		4526 X	4173	-0-	-353	-0-	56	1	4117	3	Y	-0-					15
06		4200 X	3983	-0-	-217	-0-	3983	3			Y	-0-					15
07		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	173	1	4222	3	Y	5					20
08		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	71	1	4244	3	Y	-0-					20
*09		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	272	1	3939	3	Y	-0-					20

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					2
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					2
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					2
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					2
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					2
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					2

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 29		RRCID -> 221793		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 2		RRCID -> 222597		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468							
04	240	N	240	-0-	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	3	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40	3	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 37		RRCID -> 222601		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368							
04	330	X	141	-0-	-189	19	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	385	X	385	-0-	-0-	66	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	178	-0-	-152	31	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	184	X	184	-0-	-0-	21	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	372	X	325	-0-	-47	48	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	219	-0-	-141	41	1	178	3	Y	-0-					-0-
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 40		RRCID -> 222756		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430							
04	180	N	179	-0-	-1	24	1	155	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	32	1	154	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	33	1	155	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	29	1	221	3	N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	55	1	316	3	N	-0-					-0-
*09	462	N	462	-0-	-0-	87	1	375	3	N	-0-					-0-
-----																
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 4		RRCID -> 222757		COMPL. DATE 08/11/2006			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334							
04	570	X	551	-0-	-19	3	1	548	3	Y	-0-					-0-
05	590	X	590	-0-	-0-	8	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	561	-0-	-9	561	3			Y	-0-					-0-
07	589	X	571	-0-	-18	22	1	549	3	Y	-0-					-0-
08	589	X	571	-0-	-18	9	1	562	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	538	-0-	-32	35	1	503	3	Y	-0-					-0-
-----																
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 4		RRCID -> 222759		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420							
04	121	N	121	-0-	-0-	1	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	75	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
-----																
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 4		RRCID -> 223754		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418							
04	210	N	154	-0-	-56	1	1	153	3	Y	-0-					1
05	427	N	427	-0-	-0-	6	1	421	3	Y	-0-					1
06	203	N	203	-0-	-0-	203	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	218	-0-	-216	4	1	214	3	Y	-0-					-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 5		RRCID -> 224304		COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	900 X	715	-0-	-185	-0-	5 1	710 3	Y	-0-		2
05	899 X	670	-0-	-229	-0-	9 1	661 3	Y	-0-		2
06	750 X	684	-0-	-66	-0-	684 3		Y	-0-		2
07	855 X	855	-0-	-0-	-0-	34 1	821 3	Y	-0-		2
08	854 X	854	-0-	-0-	-0-	14 1	840 3	Y	-0-		2
*09	807 X	807	-0-	-0-	-0-	52 1	755 3	Y	-0-		-0-
-----											
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 3		RRCID -> 224968		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595		
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	2 1	308 3	Y	-0-		-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	5 1	332 3	Y	-0-		-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 3		Y	-0-		-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	12 1	289 3	Y	-0-		-0-
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	5 1	331 3	Y	-0-		-0-
*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1	300 3	Y	-0-		-0-
-----											
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 6		RRCID -> 225038		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597		
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	11 1	1666 3	N	-0-		20
05	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	22 1	1614 3	N	-0-		20
06	1680 N	1429	-0-	-251	-0-	1428 3	1 9	N	1	8	20
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	70 1	1714 3	N	-0-		20
08	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	25 1	1509 3	N	8		28
09	1440 N	1398	-0-	-42	-0-	9 9					28
-----											
JONES		WELL #: D 7		RRCID -> 226258		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050		
04	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		Y	-0-		-0-
05	1085 X	883	-0-	-202	-0-	883 3		Y	-0-		-0-
06	1170 X	937	-0-	-233	-0-	937 3		Y	-0-		-0-
07	1209 X	877	-0-	-332	-0-	877 3		Y	-0-		-0-
08	1209 X	867	-0-	-342	-0-	67 1	800 3	Y	-0-		-0-
09	1050 X	924	-0-	-126	-0-	161 1	763 3	Y	-0-		-0-
-----											
OWEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344		
04	480 N	394	-0-	-86	-0-	45 1	349 3	Y	-0-		-0-
05	527 N	395	-0-	-132	-0-	40 1	355 3	Y	-0-		-0-
06	480 N	440	-0-	-40	-0-	62 1	378 3	Y	-0-		-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	73 1	366 3	Y	-0-		-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	69 1	371 3	Y	-0-		-0-
*09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	91 1	388 3	Y	-0-		-0-
-----											
JONES		WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022		
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		-0-
05	527 N	446	-0-	-81	-0-	446 3		N	-0-		-0-
06	540 N	445	-0-	-95	-0-	445 3		N	-0-		-0-
07	527 N	470	-0-	-57	-0-	470 3		N	-0-		-0-
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	33 1	398 3	N	-0-		-0-
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	75 1	354 3	N	-0-		-0-

-----													
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #:		30	RRCID ->	229353	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7242 - 7274	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		734 X	734	-0-	-0-	-0-	97 1	637 3	Y	-0-			-0-
05		744 X	694	-0-	-50	-0-	118 1	576 3	Y	-0-			-0-
06		810 X	718	-0-	-92	-0-	126 1	592 3	Y	-0-			-0-
07		837 X	716	-0-	-121	-0-	82 1	634 3	Y	-0-			-0-
08		837 X	705	-0-	-132	-0-	104 1	601 3	Y	-0-			-0-
09		720 X	696	-0-	-24	-0-	130 1	566 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN BRISCOE 1133		WELL #:		5	RRCID ->	229372	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7336 - 7373	
04		210 N	176	-0-	-34	-0-	1 1	175 3	Y	-0-			-0-
05		217 N	215	-0-	-2	-0-	3 1	212 3	Y	-0-			-0-
06		240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3		Y	-0-			-0-
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	11 1	265 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	4 1	257 3	Y	-0-			-0-
09		240 N	178	-0-	-62	-0-	12 1	165 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
-----													
OWEN BRISCOE 1133		WELL #:		6	RRCID ->	233193	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7344 - 7478	
04		510 N	468	-0-	-42	-0-	3 1	465 3	Y	-0-			-0-
05		558 N	475	-0-	-83	-0-	6 1	469 3	Y	-0-			-0-
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		Y	-0-			-0-
07		496 N	437	-0-	-59	-0-	17 1	420 3	Y	-0-			-0-
08		465 N	446	-0-	-19	-0-	7 1	439 3	Y	-0-			-0-
09		480 N	455	-0-	-25	-0-	29 1	426 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN		WELL #:		5	RRCID ->	234934	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7325 - 7366	
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	2	2 1		-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	10 1	235 3	Y	1			1
							1 9						
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	4 1	236 3	Y	-0-			1
*09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	18 1	266 3	Y	-0-			1
-----													
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		1	RRCID ->	235039	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5494 - 5593	
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	2	1 1	1 8	-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	11 1	271 3	Y	2	1 8		1
							2 9						
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	6 1	344 3	Y	-0-			1
*09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	22 1	322 3	Y	1	1 8		1
							1 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 2		RRCID -> 235043		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	1440 X	951	-0-	-489	-0-	6 1	941 3	Y	4	8 1	1
						4 9					
05	1457 X	962	-0-	-495	-0-	13 1	949 3	Y	-0-		1
06	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		Y	-0-		1
07	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	64 1	1563 3	Y	9		10
						10 9					
08	1054 X	507	-0-	-547	-0-	8 1	499 3	Y	-0-		10
09	1620 X	1193	-0-	-427	-0-	77 1	1116 3	Y	-0-		10
-----											
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 3		RRCID -> 240349		COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640		
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	2 1	327 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	4 1	306 3	Y	-0-		-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-		-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	14 1	338 3	Y	2		2
						2 9					
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	6 1	354 3	Y	-0-		2
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22 1	320 3	Y	-0-		2
-----											
LAUREL 1390		WELL #: 11A		RRCID -> 241015		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319		
04	810 N	723	-0-	-87	-0-	93 1	630 3	Y	-0-		20
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	102 1	733 3	Y	-0-		20
06	810 N	791	-0-	-19	-0-	102 1	689 3	Y	-0-		20
07	744 N	722	-0-	-22	-0-	48 1	674 3	Y	-0-		20
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	134 1	849 3	Y	-0-		20
*09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	135 1	748 3	Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 4		RRCID -> 241018		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 7		RRCID -> 241741		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424		
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	2 1	357 3	Y	1	36 1	9
						1 9					
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	5 1	355 3	Y	-0-		9
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		Y	-0-		9
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	18 1	444 3	Y	3		12
						3 9					
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	7 1	439 3	Y	-0-		12
09	600 N	346	-0-	-254	-0-	22 1	324 3	Y	-0-		12

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 5		RRCID -> 241743		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	420 N	308	-0-	-112	-0-	2 1	305 3	Y	1	2 1	-0-
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	1 9	307 3	Y	-0-		-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	4 1	669 3	Y	-0-		-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	23 1	556 3	Y	3		3
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	3 9	555 3	Y	-0-		3
09	660 N	528	-0-	-132	-0-	9 1	494 3	Y	-0-		3
						34 1					
-----											
OWEN		WELL #: 7		RRCID -> 241927		COMPL. DATE 03/30/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582		
04	780 N	589	-0-	-191	-0-	4 1	584 3	N	1	1 8	2
05	837 N	808	-0-	-29	-0-	1 9	797 3	N	-0-		2
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	11 1	798 3	N	-0-		2
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	798 3	32 1	N	-0-		2
08	806 N	799	-0-	-7	-0-	32 1	772 3	N	-0-		2
09	810 N	755	-0-	-55	-0-	13 1	786 3	N	-0-		2
						49 1	706 3	N	-0-		2
-----											
OWEN		WELL #: 6		RRCID -> 242200		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456		
04	480 N	250	-0-	-230	-0-	2 1	246 3	Y	2	3 1	1
05	341 N	286	-0-	-55	-0-	2 9	282 3	Y	-0-		1
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	4 1	404 3	Y	-0-		1
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	19 1	463 3	Y	2		3
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	2 9	420 3	Y	-0-		3
*09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	7 1	408 3	Y	-0-		3
						28 1					
-----											
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 7		RRCID -> 242202		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387		
04	2100 X	1962	-0-	-138	-0-	13 1	1949 3	Y	-0-		-0-
05	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	30 1	2177 3	Y	-0-		-0-
06	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3		Y	-0-		-0-
07	2108 X	1816	-0-	-292	-0-	71 1	1745 3	Y	-0-		-0-
08	2201 X	1873	-0-	-328	-0-	31 1	1842 3	Y	-0-		-0-
09	2130 X	1645	-0-	-485	-0-	106 1	1539 3	Y	-0-		-0-
-----											
LAUREL, F. D. 1931		WELL #: 12A		RRCID -> 242227		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471		
04	1950 X	1747	-0-	-203	-0-	224 1	1523 3	Y	-0-		-0-
05	1891 X	1834	-0-	-57	-0-	224 1	1610 3	Y	-0-		-0-
06	1800 X	1765	-0-	-35	-0-	228 1	1537 3	Y	-0-		-0-
07	1860 X	1704	-0-	-156	-0-	112 1	1592 3	Y	-0-		-0-
08	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	285 1	1803 3	Y	-0-		-0-
*09	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	288 1	1591 3	Y	-0-		-0-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 9		RRCID -> 243699		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	660 N	433	-0-	-227	-0-	3 1	420 3	Y	9	8 1	1 8	-0-
05	589 N	408	-0-	-181	-0-	10 9						-0-
06	480 N	399	-0-	-81	-0-	5 1	403 3	Y	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	18 1	436 3	Y	1	1 8		-0-
*09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
						7 1	396 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						-0-
						25 1	367 3	Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 8		RRCID -> 244635		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527			
04	720 X	163	-0-	-557	-0-	1 1	159 3	Y	3	3 1		-0-
05	744 X	118	-0-	-626	-0-	3 9						-0-
06	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	2 1	116 3	Y	-0-			-0-
07	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1150 3		Y	-0-			-0-
08	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	66 1	1613 3	Y	-0-			-0-
*09	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	18 1	1081 3	Y	-0-			-0-
						84 1	1222 3	Y	-0-			-0-
-----												
OWEN 2		WELL #: 6		RRCID -> 244639		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206			
04	750 N	609	-0-	-141	-0-	69 1	540 3	Y	-0-			-0-
05	806 N	576	-0-	-230	-0-	59 1	517 3	Y	-0-			-0-
06	720 N	628	-0-	-92	-0-	89 1	539 3	Y	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	109 1	544 3	Y	-0-			-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	101 1	544 3	Y	-0-			-0-
*09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	142 1	604 3	Y	-0-			-0-
-----												
OWEN BRISCOE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244714		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602			
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	1 1	171 3	Y	-0-			2
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	2 1	173 3	Y	-0-			2
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-			2
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	7 1	172 3	Y	-0-			2
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	3 1	178 3	Y	-0-			2
09	210 N	160	-0-	-50	-0-	10 1	150 3	Y	-0-			2
-----												
OWEN, E. A.		WELL #: 8		RRCID -> 245232		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293			
04	1020 N	956	-0-	-64	-0-	1 1	955 3	Y	-0-			-0-
05	1054 N	986	-0-	-68	-0-	55 1	931 3	Y	-0-			-0-
06	1020 N	975	-0-	-45	-0-	975 3		Y	-0-			-0-
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	10 1	981 3	Y	1	1 8		-0-
08	992 N	961	-0-	-31	-0-	1 9						-0-
09	990 N	982	-0-	-8	-0-	37 1	924 3	Y	-0-			-0-
						95 1	886 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						-0-
-----												
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 6		RRCID -> 246984		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390			
04	360 N	318	-0-	-42	-0-	2 1	316 3	Y	-0-			1
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	5 1	334 3	Y	-0-			1
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 3		Y	-0-			1
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	14 1	341 3	Y	-0-			1
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	5 1	292 3	Y	-0-			1
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	20 1	287 3	Y	-0-			1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	1 1	3	115 3	Y	3	3 1	-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	3 9		112 3	Y	-0-		-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	2 1		107 3	Y	-0-		-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	5 1		116 3	Y	-0-		-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	2 1		104 3	Y	-0-		-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	6 1		90 3	Y	-0-		-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616			
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3			N	-0-		-0-
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	34 1	1536 3		N	-0-		-0-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3			N	-0-		-0-
07	1643 N	1367	-0-	-276	-0-	1367 3			N	-0-		-0-
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3			N	-0-		-0-
09	1530 N	1361	-0-	-169	-0-	142 1	1219 3		N	-0-		-0-
-----												
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715			
04	540 N	526	-0-	-14	-0-	3 1	523 3		Y	-0-		18
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	7 1	486 3		Y	-0-		18
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3			Y	-0-		18
07	558 N	494	-0-	-64	-0-	19 1	475 3		Y	-0-		18
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	8 1	504 3		Y	-0-		18
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	32 1	468 3		Y	-0-		18
-----												
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448			
04	600 N	553	-0-	-47	-0-	4 1	549 3		Y	-0-		1
05	589 N	546	-0-	-43	-0-	7 1	539 3		Y	-0-		1
06	570 N	518	-0-	-52	-0-	518 3			Y	-0-		1
07	558 N	540	-0-	-18	-0-	21 1	519 3		Y	-0-		1
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	9 1	517 3		Y	-0-		1
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	32 1	469 3		Y	-0-		1
-----												
OWEN, E.A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397			
04	990 N	693	-0-	-297	-0-	1 1	692 3		Y	-0-		1
05	1085 N	723	-0-	-362	-0-	40 1	683 3		Y	-0-		1
06	750 N	712	-0-	-38	-0-	712 3			Y	-0-		1
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	7 1	740 3		Y	-0-		1
08	713 N	679	-0-	-34	-0-	26 1	653 3		Y	-0-		1
09	720 N	655	-0-	-65	-0-	64 1	591 3		Y	-0-		1
-----												
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494			
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	1 1	141 3		Y	1	1 8	17
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	1 9						
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	3 1	225 3		Y	-0-		17
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	138 3			Y	-0-		17
08	217 N	147	-0-	-70	-0-	8 1	197 3		Y	-0-		17
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	2 1	144 3		Y	1	1 8	17
						1 9						
						10 1	147 3		Y	1	1 8	17
						1 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 12		RRCID -> 248836		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	8 1	1190 3	Y	25	25 1		-0-
05	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	28 9	1080 3	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1007	-0-	-283	-0-	15 1	1007 3	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1129	-0-	-142	-0-	44 1	1085 3	Y	-0-			-0-
08	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	17 1	998 3	Y	-0-			-0-
09	1020 N	914	-0-	-106	-0-	59 1	855 3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480			
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	4 1	584 3	Y	12	15 1		-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	13 9	542 3	Y	-0-			-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	7 1	657 3	Y	-0-			-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	29 1	721 3	Y	-0-			-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	12 1	752 3	Y	-0-			-0-
*09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	50 1	716 3	Y	-0-			-0-
STEWART TRUST STATE		WELL #: 1		RRCID -> 249000		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OWEN		WELL #: 9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487			
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	5 1	736 3	Y	2	4 1		1
05	775 N	757	-0-	-18	-0-	2 9	747 3	Y	-0-			1
06	630 N	590	-0-	-40	-0-	10 1	590 3	Y	-0-			1
07	775 N	712	-0-	-63	-0-	28 1	680 3	Y	4			5
08	744 N	681	-0-	-63	-0-	4 9	670 3	Y	-0-			5
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	11 1	542 3	Y	-0-			5
NEEL		WELL #: 1		RRCID -> 249070		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558			
04	810 N	791	-0-	-19	-0-	84 1	707 3	N	-0-			-0-
05	961 N	936	-0-	-25	-0-	112 1	824 3	N	-0-			-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	133 1	785 3	N	-0-			-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	204 1	849 3	N	-0-			-0-
08	930 N	776	-0-	-154	-0-	50 1	726 3	N	-0-			-0-
09	930 N	630	-0-	-300	-0-	75 1	555 3	N	-0-			-0-
OWEN		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978															
WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		12780 X	9768	-0-	-3012	-0-	758	1	9002	3	Y	7	11	1	7
05		12431 X	9823	-0-	-2608	-0-	918	1	8902	3	Y	3	6	1	4
06		10620 X	8909	-0-	-1711	-0-	944	1	7963	3	Y	2			6
07		10106 X	8182	-0-	-1924	-0-	742	1	7438	3	Y	2	3	1	3
08		10106 X	8194	-0-	-1912	-0-	993	1	7200	3	Y	1	1	8	3
09		9780 X	6756	-0-	-3024	-0-	840	1	5915	3	Y	1	3	1	-0-
-----															
CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350															
04		9000 X	8036	-0-	-964	-0-	1030	1	7005	3	N	1	1	8	77
05		8959 X	8216	-0-	-743	-0-	1003	1	7213	3	N	-0-			77
06		8610 X	7944	-0-	-666	-0-	1028	1	6915	3	N	1	1	8	77
07		8835 X	7971	-0-	-864	-0-	523	1	7413	3	N	32	59	1	49
08		8587 X	8206	-0-	-381	-0-	1120	1	7086	3	N	-0-			49
09		8040 X	7058	-0-	-982	-0-	1080	1	5977	3	N	1	1	8	49
-----															
LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799															
04		2580 N	2474	-0-	-106	-0-	317	1	2157	3	Y	-0-			-0-
05		2635 N	2487	-0-	-148	-0-	304	1	2183	3	Y	-0-			-0-
06		2460 N	2398	-0-	-62	-0-	310	1	2088	3	Y	-0-			-0-
07		2542 N	2443	-0-	-99	-0-	161	1	2282	3	Y	-0-			-0-
08		2480 N	2414	-0-	-66	-0-	330	1	2084	3	Y	-0-			-0-
09		2400 N	2268	-0-	-132	-0-	347	1	1921	3	Y	-0-			-0-
-----															
NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810															
04		4890 X	4309	-0-	-581	-0-	456	1	3828	3	N	23	50	1	44
05		5053 X	4065	-0-	-988	-0-	483	1	3556	3	N	24			68
06		4890 X	3951	-0-	-939	-0-	571	1	3362	3	N	16	41	1	42
07		4557 X	4267	-0-	-290	-0-	818	1	3414	3	N	32	1	8	73
08		4464 X	3878	-0-	-586	-0-	247	1	3607	3	N	22			95
09		4320 X	3684	-0-	-636	-0-	431	1	3223	3	N	27	71	1	50

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
04		6240 X	4889	-0-	-1351	-0-	340 1	4507 3	Y		38	43 1		22
							42 9							
05		6200 X	5528	-0-	-672	-0-	71 1	5455 3	Y		2	17 1		7
							2 9							
06		5700 X	5056	-0-	-644	-0-	42 1	4990 3	Y		22	23 1		6
							24 9							
07		5704 X	5605	-0-	-99	-0-	100 1	5503 3	Y		2	2 8		6
							2 9							
08		5518 X	5131	-0-	-387	-0-	108 1	5019 3	Y		4	5 1		5
							4 9							
09		5340 X	4034	-0-	-1306	-0-	70 1	3962 3	Y		2	1 8		6
							2 9							
-----														
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915														
04		11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	11055 3	7 9	Y		6	19 1		8
05		10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	10774 3	12 9	Y		11			19
06		9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	9697 3	21 9	Y		19	32 1		6
07		10106 X	8323	-0-	-1783	-0-	8309 3	14 9	Y		13			19
08		10106 X	8538	-0-	-1568	-0-	8512 3	26 9	Y		24	16 1	16 8	11
09		9780 X	2771	-0-	-7009	-0-	2762 3	9 9	Y		8			19
-----														
SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315														
04		5760 X	3038	-0-	-2722	-0-	3021 3	17 9	N		15			53
05		5549 X	2989	-0-	-2560	-0-	2979 3	10 9	N		9			62
06		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	194 1	3690 3	N		1	1 8		62
							1 9							
07		3906 X	3877	-0-	-29	-0-	412 1	3450 3	N		14	1 8		75
							15 9							
08		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	247 1	4271 3	N		7			82
							8 9							
09		3900 X	3438	-0-	-462	-0-	307 1	3118 3	N		12	1 8		93
							13 9							
-----														
CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795														
04		5880 X	5135	-0-	-745	-0-	234 1	4901 3	N		-0-			2
05		6076 X	5077	-0-	-999	-0-	263 1	4814 3	N		-0-			2
06		5880 X	5232	-0-	-648	-0-	142 1	5090 3	N		-0-			2
07		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	166 1	5825 3	N		-0-			2
08		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	133 1	5850 3	N		-0-			2
*09		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	327 1	5057 3	N		-0-			-0-
-----														
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750														
04		2220 X	1349	-0-	-871	-0-	78 1	1144 3	Y		115	143 1	1 8	22
							127 9							
05		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1429 3	130 9	Y		118	71 1		69
06		1380 X	1138	-0-	-242	-0-	1064 3	74 9	Y		67	97 1		39
07		1426 X	1248	-0-	-178	-0-	1152 3	96 9	Y		87	95 1	2 8	29
08		1550 X	1402	-0-	-148	-0-	1283 3	119 9	Y		108	59 1		78
09		1500 X	1355	-0-	-145	-0-	119 1	1124 3	Y		102	119 1	2 8	59
							112 9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2460 X	1853	-0-	-607	-0-	12	1	1841	3	Y	-0-			5
05	2294 X	2244	-0-	-50	-0-	30	1	2214	3	Y	-0-			5
06	2220 X	2129	-0-	-91	-0-	2128	3	1	9	Y	1	8		5
07	2294 X	2142	-0-	-152	-0-	84	1	2057	3	Y	1	8		5
						1	9							
08	2232 X	2134	-0-	-98	-0-	35	1	2099	3	Y	-0-			5
09	2160 X	1850	-0-	-310	-0-	120	1	1730	3	Y	-0-			5
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961														
04	14520 X	11906	-0-	-2614	-0-	922	1	10945	3	Y	35	35	1	17
						39	9							
05	14229 X	12061	-0-	-2168	-0-	1124	1	10902	3	Y	32	38	1	11
						35	9							
06	12930 X	11128	-0-	-1802	-0-	1175	1	9917	3	Y	33			44
						36	9							
07	13361 X	11425	-0-	-1936	-0-	1034	1	10360	3	Y	28	53	1	19
						31	9							
08	12307 X	10837	-0-	-1470	-0-	1309	1	9497	3	Y	28			47
						31	9							
09	11910 X	8764	-0-	-3146	-0-	1090	1	7674	3	Y	-0-	35	1	12
-----														
SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991														
04	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	123	1	4963	3	N	1	1	8	68
						1	9							
05	5084 X	4509	-0-	-575	-0-	84	1	4407	3	N	16	25	1	59
						18	9							
06	4920 X	3824	-0-	-1096	-0-	220	1	3603	3	N	1			60
						1	9							
07	5084 X	3539	-0-	-1545	-0-	188	1	3341	3	N	9	1	8	68
						10	9							
08	5084 X	3135	-0-	-1949	-0-	185	1	2948	3	N	2			70
						2	9							
09	4920 X	2800	-0-	-2120	-0-	229	1	2559	3	N	11	1	8	80
						12	9							
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399														
04	8610 X	8555	-0-	-55	-0-	544	1	7998	3	N	12			32
						13	9							
05	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	1611	1	7307	3	N	11	28	1	15
						12	9							
06	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	173	1	8341	3	N	14	1	8	28
						15	9							
07	8835 X	8634	-0-	-201	-0-	694	1	7926	3	N	13	21	1	18
						14	9					2	8	
08	8928 X	8479	-0-	-449	-0-	608	1	7858	3	N	12			30
						13	9							
09	8640 X	7944	-0-	-696	-0-	742	1	7195	3	N	6	21	1	13
						7	9					2	8	

-----														
OWEN (OLMOS)			//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
LAUREL, F. D. B			WELL #:		17H	RRCID ->	256530	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	7174 - 10687	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14850 X	14132	-0-	-718	-0-	624	1	13464	3	N	40	117	1	27
						44	9							
05	15345 X	14689	-0-	-656	-0-	146	1	14522	3	N	19	31	1	15
						21	9							
06	14760 X	14267	-0-	-493	-0-	143	1	14046	3	N	71	1	8	85
						78	9							
07	15252 X	13887	-0-	-1365	-0-	433	1	13433	3	N	19	51	1	52
						21	9						8	
08	15252 X	13951	-0-	-1301	-0-	213	1	13699	3	N	35			87
						39	9							
09	14280 X	13220	-0-	-1060	-0-	1192	1	12006	3	N	20	2	8	105
						22	9							
-----														
BRISCOE-MANRY 1469			WELL #:		18H	RRCID ->	256727	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	5773	PERF.	6078 - 10051	
04	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	710	1	9412	3	Y	63	74	1	32
						69	9							
05	11005 X	6789	-0-	-4216	-0-	87	1	6682	3	Y	18	41	1	9
						20	9							
06	10650 X	6259	-0-	-4391	-0-	52	1	6196	3	Y	10	17	1	2
						11	9							
07	11005 X	5284	-0-	-5721	-0-	95	1	5188	3	Y	1			3
						1	9							
08	10943 X	6520	-0-	-4423	-0-	137	1	6381	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
09	10200 X	6859	-0-	-3341	-0-	119	1	6739	3	Y	1			3
						1	9							
-----														
DRYDEN			WELL #:		1	RRCID ->	256885	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	6395 - 10305	
04	6960 X	5925	-0-	-1035	-0-	243	1	5676	3	N	5			35
						6	9							
05	7192 X	5998	-0-	-1194	-0-	266	1	5721	3	N	10			45
						11	9							
06	6960 X	5668	-0-	-1292	-0-	274	1	5380	3	N	13	26	1	32
						14	9							
07	6138 X	6116	-0-	-22	-0-	324	1	5790	3	N	2	1	8	33
						2	9							
08	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	297	1	5873	3	N	5			38
						6	9							
09	5940 X	5276	-0-	-664	-0-	439	1	4819	3	N	16	24	1	29
						18	9						8	
-----														
LAUREL, F. D. C			WELL #:		18H	RRCID ->	257127	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6327	PERF.	6568 - 11971	
04	14880 X	13887	-0-	-993	-0-	612	1	13209	3	N	60	56	1	66
						66	9						8	
05	15345 X	13881	-0-	-1464	-0-	138	1	13714	3	N	26	32	1	60
						29	9							
06	14310 X	12851	-0-	-1459	-0-	129	1	12687	3	N	32			92
						35	9							
07	14787 X	13397	-0-	-1390	-0-	417	1	12950	3	N	27	56	1	62
						30	9						8	
08	14787 X	13266	-0-	-1521	-0-	202	1	13031	3	N	30	40	1	52
						33	9							
09	13890 X	12131	-0-	-1759	-0-	1093	1	11007	3	N	28	19	1	60
						31	9						8	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 5H		RRCID -> 257128		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6000 X	5240	-0-	-760	-0-	333 1	4903 3	Y	4	4 1	3 8	2
05	6200 X	4216	-0-	-1984	-0-	761 1	3453 3	Y	2	2 1		2
06	6600 X	5543	-0-	-1057	-0-	113 1	5429 3	Y	1			3
07	6820 X	4081	-0-	-2739	-0-	328 1	3750 3	Y	3	3 1	3 8	-0-
08	6820 X	6188	-0-	-632	-0-	445 1	5741 3	Y	2	1 1	1 8	-0-
*09	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	591 1	5730 3	Y	22	2 8		20
-----												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 257134		COMPL. DATE 05/16/2010			TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748			
04	13080 X	9169	-0-	-3911	-0-	583 1	8585 3	Y	1	1 1		-0-
05	13516 X	8637	-0-	-4879	-0-	1560 1	7074 3	Y	3	1 1		2
06	13080 X	12446	-0-	-634	-0-	253 1	12185 3	Y	7			9
07	11315 X	10534	-0-	-781	-0-	848 1	9686 3	Y	-0-	9 1		-0-
08	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	839 1	10831 3	Y	-0-			-0-
*09	12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	1171 1	11359 3	Y	29			29
-----												
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 4H		RRCID -> 257430		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975			
04	11190 X	9091	-0-	-2099	-0-	422 1	8665 3	N	4	1 8		40
05	11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	573 1	11403 3	N	-0-	24 1		16
06	11190 X	10814	-0-	-376	-0-	517 1	10288 3	N	8			24
07	10230 X	8369	-0-	-1861	-0-	373 1	7994 3	N	2	2 8		24
08	11966 X	11471	-0-	-495	-0-	554 1	10885 3	N	29			53
09	11580 X	9610	-0-	-1970	-0-	762 1	8836 3	N	11	1 8		63
-----												
SAN ROMAN A		WELL #: 4H		RRCID -> 257964		COMPL. DATE 07/24/2010			TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516			
04	6690 X	3842	-0-	-2848	-0-	374 1	3466 3	Y	2	2 8		-0-
05	6913 X	3596	-0-	-3317	-0-	338 1	3258 3	Y	-0-			-0-
06	3930 X	3754	-0-	-176	-0-	225 1	3529 3	Y	-0-			-0-
07	4061 X	3596	-0-	-465	-0-	329 1	3264 3	Y	3	3 8		-0-
08	4061 X	3679	-0-	-382	-0-	501 1	3177 3	Y	1	1 8		-0-
09	3840 X	3434	-0-	-406	-0-	763 1	2670 3	Y	1	1 8		-0-



OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BRISCOE-MANRY 1131 //CONT.// 499978														
WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1530 N	1301	-0-	-229	-0-	8	1	1247	3	N	42	101	1	36
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	46	9	1463	3	N	61			97
06	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	20	1	30	9	N	27	69	1	55
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1354	3	1337	3	N	60			115
08	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	66	9	1403	3	N	66	91	1	90
09	1380 N	1274	-0-	-106	-0-	23	1	1142	3	N	48	58	1	1 8 79
						73	9							
						79	1							
						53	9							
SAN ROMAN "A"														
WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523														
04	10950 X	10679	-0-	-271	-0-	1041	1	9632	3	Y	5	1	8	74
05	12183 X	8413	-0-	-3770	-0-	6	9	7621	3	Y	-0-	9	1	65
06	11850 X	9700	-0-	-2150	-0-	792	1	9118	3	Y	-0-			65
07	12245 X	9309	-0-	-2936	-0-	582	1	8456	3	Y	1	1	8	65
08	12245 X	8728	-0-	-3517	-0-	852	1	7540	3	Y	-0-			65
09	10680 X	5988	-0-	-4692	-0-	1	9	4657	3	Y	-0-			65
						1188	1							
						1331	1							
OWEN STATE 1128 G.U.														
WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949														
04	11460 X	10025	-0-	-1435	-0-	463	1	9541	3	Y	19	37	1	3 8 29
05	11687 X	10377	-0-	-1310	-0-	21	9	9892	3	Y	21	34	1	16
06	11100 X	10009	-0-	-1091	-0-	462	1	9436	3	Y	11			27
07	10726 X	10191	-0-	-535	-0-	23	9	9400	3	Y	8			35
08	10447 X	9931	-0-	-516	-0-	561	1	9213	3	Y	9			44
09	10050 X	9334	-0-	-716	-0-	12	9	8377	3	Y	14			58
						782	1							
						9	9							
						708	1							
						10	9							
						942	1							
						15	9							
STEWART STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257														
04	22800 X	16181	-0-	-6619	-0-	752	1	15429	3	N	-0-			38
05	21576 X	16696	-0-	-4880	-0-	795	1	15821	3	N	73	95	1	16
06	20100 X	16186	-0-	-3914	-0-	80	9	15389	3	N	21	25	1	12
07	18848 X	15899	-0-	-2949	-0-	774	1	15168	3	N	20			32
08	17422 X	15370	-0-	-2052	-0-	23	9	14592	3	N	32	35	1	15 8 14
09	16200 X	14292	-0-	-1908	-0-	709	1	13149	3	N	8			22
						22	9							
						743	1							
						35	9							
						1134	1							
						9	9							

-----															
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----															
04		7350 X	5883	-0-	-1467	-0-	410	1	5437	3	Y	33	52	1	6
							36	9							
05		7378 X	5896	-0-	-1482	-0-	75	1	5768	3	Y	48	41	1	13
							53	9							
06		6630 X	6218	-0-	-412	-0-	52	1	6143	3	Y	21	34	1	-0-
							23	9							
07		6820 X	5917	-0-	-903	-0-	106	1	5790	3	Y	19	16	1	3
							21	9							
08		6355 X	5602	-0-	-753	-0-	117	1	5479	3	Y	5	2	1	6
							6	9							
*09		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	109	1	6166	3	Y	1	7	1	-0-
							1	9							
-----															
STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090															
04		26460 X	19509	-0-	-6951	-0-	942	1	18541	3	N	24	31	1	27
							26	9					4	8	
05		26598 X	19534	-0-	-7064	-0-	1001	1	18521	3	N	11	13	1	25
							12	9							
06		24480 X	18595	-0-	-5885	-0-	951	1	17635	3	N	8	15	1	18
							9	9							
07		22692 X	17122	-0-	-5570	-0-	572	1	16544	3	N	5			23
							6	9							
08		20956 X	11670	-0-	-9286	-0-	381	1	11289	3	N	-0-			23
09		19500 X	10015	-0-	-9485	-0-	547	1	9460	3	N	7			30
							8	9							
-----															
LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051															
04		6630 X	6542	-0-	-88	-0-	60	1	6449	3	N	30	28	1	23
							33	9					1	8	
05		7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	92	1	7066	3	N	44	49	1	18
							48	9							
06		6780 X	4260	-0-	-2520	-0-	35	1	4204	3	N	19	24	1	13
							21	9							
07		7006 X	6043	-0-	-963	-0-	108	1	5902	3	N	30	23	1	16
							33	9					4	8	
08		7130 X	6508	-0-	-622	-0-	136	1	6354	3	N	16	23	1	8
							18	9					1	8	
09		6900 X	6538	-0-	-362	-0-	113	1	6369	3	N	51	29	1	28
							56	9					2	8	
-----															
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819															
04		4830 X	4143	-0-	-687	-0-	188	1	3955	3	N	-0-			18
05		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	267	1	4883	3	N	7			25
							8	9							
06		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	132	1	4743	3	N	3			28
							3	9							
07		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	138	1	4833	3	N	10	19	1	15
							11	9					4	8	
08		5146 X	4873	-0-	-273	-0-	108	1	4762	3	N	3			18
							3	9							
09		4980 X	4571	-0-	-409	-0-	277	1	4288	3	N	5	3	8	20
							6	9							



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VOLZ 1125 GU		WELL #: 1H		RRCID -> 259877		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	166 1	3414 3	Y	2		8
05	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	193 1	4147 3	Y	1	6 1	3
06	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	276 1	4639 3	Y	6		9
07	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	419 1	5036 3	Y	3	7 1	3 8 2
08	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	369 1	4795 3	Y	4		6
*09	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	468 1	4156 3	Y	6	5 1	1 8 6
-----											
BENAVIDES, G.G.		WELL #: 5H		RRCID -> 260626		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166			
04	7950 X	6750	-0-	-1200	-0-	325 1	6410 3	N	14	1 8	25
05	8215 X	7208	-0-	-1007	-0-	369 1	6836 3	N	3		28
06	7380 X	6547	-0-	-833	-0-	335 1	6206 3	N	5	13 1	20
07	7626 X	6007	-0-	-1619	-0-	201 1	5798 3	N	7	2 8	25
08	7626 X	6732	-0-	-894	-0-	219 1	6499 3	N	13		38
09	6990 X	5781	-0-	-1209	-0-	316 1	5455 3	N	9	29 1	1 8 17
-----											
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 1		RRCID -> 260640		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566			
04	11790 X	10651	-0-	-1139	-0-	98 1	10530 3	N	21	24 1	2 8 15
05	12183 X	11779	-0-	-404	-0-	151 1	11617 3	N	10		25
06	11790 X	10707	-0-	-1083	-0-	89 1	10618 3	N	-0-		25
07	11625 X	11092	-0-	-533	-0-	198 1	10881 3	N	12	14 1	4 8 19
08	11780 X	10748	-0-	-1032	-0-	225 1	10522 3	N	1	1 8	19
09	11400 X	10188	-0-	-1212	-0-	177 1	10000 3	N	10	2 8	27
-----											
STEWART TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 260909		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301			
04	12660 X	11873	-0-	-787	-0-	109 1	11744 3	Y	18	18 1	14
05	12803 X	11859	-0-	-944	-0-	151 1	11688 3	Y	18	20 1	12
06	12360 X	11048	-0-	-1312	-0-	92 1	10942 3	Y	13	17 1	8
07	12772 X	11020	-0-	-1752	-0-	197 1	10812 3	Y	10	5 1	13
08	12493 X	10491	-0-	-2002	-0-	220 1	10259 3	Y	11	14 1	10
09	11880 X	10021	-0-	-1859	-0-	174 1	9834 3	Y	12	9 1	13

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES "O" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 261015		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 12H		RRCID -> 261693		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961				
04	9720 X	5146	-0-	-4574	-0-	327 1	4810 3	Y	8	12 1	1 8	18
05	7223 X	5174	-0-	-2049	-0-	933 1	4232 3	Y	8			26
06	6240 X	4800	-0-	-1440	-0-	98 1	4695 3	Y	6	9 1		23
07	6448 X	4949	-0-	-1499	-0-	398 1	4544 3	Y	6	2 8		27
08	6169 X	4679	-0-	-1490	-0-	336 1	4337 3	Y	5			32
09	5160 X	4580	-0-	-580	-0-	428 1	4150 3	Y	2	1 8		33

LONG, J. S.		WELL #: 2H		RRCID -> 261708		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169				
04	6300 X	6263	-0-	-37	-0-	57 1	6155 3	Y	46	46 1	2 8	19
05	6696 X	5831	-0-	-865	-0-	74 1	5722 3	Y	32	35 1		16
06	6480 X	3901	-0-	-2579	-0-	32 1	3849 3	Y	18	14 1		20
07	6696 X	6573	-0-	-123	-0-	117 1	6426 3	Y	27	22 1	3 8	22
08	6479 X	5805	-0-	-674	-0-	121 1	5659 3	Y	23	16 1	3 8	26
09	6270 X	4251	-0-	-2019	-0-	74 1	4153 3	Y	22	24 1	2 8	22

LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 261709		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343				
04	10560 X	10385	-0-	-175	-0-	95 1	10273 3	N	15	1 8		33
05	11098 X	10416	-0-	-682	-0-	133 1	10260 3	N	21	36 1		18
06	10740 X	9872	-0-	-868	-0-	82 1	9768 3	N	20	18 1		20
07	11098 X	10200	-0-	-898	-0-	182 1	10001 3	N	15	2 8		33
08	10819 X	9766	-0-	-1053	-0-	205 1	9560 3	N	1	1 8		33
09	10380 X	9197	-0-	-1183	-0-	160 1	9020 3	N	15	26 1	1 8	21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	12540 X	11139	-0-	-1401	-0-	1085	1	10048	3	Y	5	1 8	86
05	12958 X	10581	-0-	-2377	-0-	996	1	9584	3	Y	1	10 1	77
06	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	762	1	11943	3	Y	1		78
07	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	1216	1	12074	3	Y	1	1 8	78
08	13236 X	13236	-0-	-0-	-0-	1802	1	11434	3	Y	-0-		78
09	12720 X	11715	-0-	-1005	-0-	2605	1	9110	3	Y	-0-		78

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

04	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	83	1	8896	3	Y	21		26
05	9393 X	9149	-0-	-244	-0-	117	1	9026	3	Y	5	18 1	13
06	9090 X	8479	-0-	-611	-0-	71	1	8400	3	Y	7	11 1	9
07	9393 X	5590	-0-	-3803	-0-	100	1	5483	3	Y	6	7 1	8
08	9393 X	6708	-0-	-2685	-0-	141	1	6560	3	Y	6	6 1	8
09	9000 X	6614	-0-	-2386	-0-	115	1	6492	3	Y	6	6 1	8

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

04	14490 X	10051	-0-	-4439	-0-	93	1	9958	3	Y	-0-		5
05	14973 X	9973	-0-	-5000	-0-	127	1	9825	3	Y	19	14 1	10
06	14490 X	9266	-0-	-5224	-0-	77	1	9167	3	Y	20	18 1	12
07	11470 X	8199	-0-	-3271	-0-	146	1	8033	3	Y	18	17 1	13
08	10850 X	8994	-0-	-1856	-0-	188	1	8785	3	Y	19	17 1	15
09	10050 X	9444	-0-	-606	-0-	164	1	9260	3	Y	18	17 1	16

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

04	7530 X	7465	-0-	-65	-0-	68	1	7314	3	N	75	58 1	1 8	36
05	8060 X	7480	-0-	-580	-0-	95	1	7315	3	N	64	75 1		25
06	7800 X	6979	-0-	-821	-0-	58	1	6859	3	N	56	27 1		54
07	8060 X	6395	-0-	-1665	-0-	114	1	6266	3	N	14	55 1	2 8	11
08	7719 X	6681	-0-	-1038	-0-	139	1	6469	3	N	66	37 1		40
09	7470 X	6766	-0-	-704	-0-	117	1	6603	3	N	42	61 1	1 8	20

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 14H		RRCID -> 261865		COMPL. DATE 01/24/2011			TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
04	10050 X	7849	-0-	-2201	-0-	499	1	7343	3	Y	6	16	1	12
05	9207 X	7466	-0-	-1741	-0-	1347	1	6111	3	Y	7			19
06	8070 X	7178	-0-	-892	-0-	146	1	7025	3	Y	6	11	1	14
07	8277 X	7189	-0-	-1088	-0-	579	1	6606	3	Y	4			18
08	8122 X	6321	-0-	-1801	-0-	454	1	5861	3	Y	5			23
09	7860 X	6599	-0-	-1261	-0-	617	1	5981	3	Y	1			24
-----														
COX, G. A.		WELL #: 7H		RRCID -> 261869		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310					
04	8070 X	7938	-0-	-132	-0-	73	1	7842	3	Y	21	3	8	22
05	8370 X	8316	-0-	-54	-0-	106	1	8197	3	Y	12	21	1	13
06	8100 X	7098	-0-	-1002	-0-	59	1	7027	3	Y	11	14	1	9
07	8370 X	6298	-0-	-2072	-0-	112	1	6168	3	Y	16	11	1	8
08	8308 X	5321	-0-	-2987	-0-	111	1	5196	3	Y	13	9	1	9
09	8040 X	6419	-0-	-1621	-0-	112	1	6294	3	Y	12	9	1	8
-----														
LA MOCA GAS UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 261873		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321					
04	12690 X	12266	-0-	-424	-0-	112	1	12095	3	Y	54	50	1	20
05	13330 X	11958	-0-	-1372	-0-	152	1	11755	3	Y	46	55	1	11
06	12900 X	8006	-0-	-4894	-0-	51	1	7892	3	Y	44	29	1	26
07	13330 X	11523	-0-	-1807	-0-	206	1	11283	3	Y	31	22	1	35
08	12679 X	11688	-0-	-991	-0-	244	1	11411	3	Y	30	41	1	24
09	12270 X	10395	-0-	-1875	-0-	180	1	10168	3	Y	43	44	1	23
-----														
LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 11H		RRCID -> 262049		COMPL. DATE 03/25/2011			TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833					
04	20040 X	14464	-0-	-5576	-0-	133	1	14313	3	Y	16	11	1	8
05	20119 X	13346	-0-	-6773	-0-	170	1	13157	3	Y	17	11	1	16
06	18360 X	11196	-0-	-7164	-0-	93	1	11100	3	Y	3	8	1	11
07	17949 X	10438	-0-	-7511	-0-	187	1	10240	3	Y	10	9	1	9
08	16461 X	5200	-0-	-11261	-0-	109	1	5090	3	Y	1			10
09	14460 X	6734	-0-	-7726	-0-	117	1	6610	3	Y	6	2	8	14

-----																
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		8580 X	7693	-0-	-887	-0-	71	1	7612	3	Y	9	36	1	1 8	20
							10	9								
05		8463 X	7994	-0-	-469	-0-	102	1	7884	3	Y	7				27
							8	9								
06		8070 X	7656	-0-	-414	-0-	64	1	7572	3	Y	18				45
							20	9								
07		7936 X	7862	-0-	-74	-0-	141	1	7711	3	Y	9	35	1	1 8	18
							10	9								
08		7998 X	7811	-0-	-187	-0-	163	1	7627	3	Y	19				37
							21	9								
09		7740 X	7450	-0-	-290	-0-	129	1	7302	3	Y	17	2	8		52
							19	9								
-----																
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357																
04		23700 X	19599	-0-	-4101	-0-	180	1	19408	3	Y	10	18	1	1 8	11
							11	9								
05		24118 X	19090	-0-	-5028	-0-	244	1	18837	3	Y	8	13	1		6
							9	9								
06		23340 X	17268	-0-	-6072	-0-	144	1	17110	3	Y	13	1	8		18
							14	9								
07		23064 X	16930	-0-	-6134	-0-	303	1	16619	3	Y	7	13	1	1 8	11
							8	9								
08		21452 X	15599	-0-	-5853	-0-	327	1	15253	3	Y	17	15	1	1 8	12
							19	9								
09		19590 X	13976	-0-	-5614	-0-	243	1	13709	3	Y	22	22	1	2 8	10
							24	9								
-----																
LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591																
04		14460 X	13242	-0-	-1218	-0-	122	1	13077	3	Y	39	40	1	1 8	17
							43	9								
05		14632 X	13147	-0-	-1485	-0-	168	1	12933	3	Y	42	47	1		12
							46	9								
06		14070 X	11697	-0-	-2373	-0-	97	1	11564	3	Y	33	23	1	1 8	21
							36	9								
07		14539 X	12226	-0-	-2313	-0-	218	1	11974	3	Y	31	19	1	3 8	30
							34	9								
08		14074 X	11739	-0-	-2335	-0-	245	1	11459	3	Y	32	38	1	1 8	23
							35	9								
09		13230 X	10939	-0-	-2291	-0-	190	1	10720	3	Y	26	31	1	1 8	17
							29	9								
-----																
LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556																
04		12810 X	7974	-0-	-4836	-0-	352	1	7591	3	N	28	60	1		30
							31	9								
05		12927 X	8717	-0-	-4210	-0-	86	1	8628	3	N	3				33
							3	9								
06		12090 X	6960	-0-	-5130	-0-	70	1	6838	3	N	47	38	1		42
							52	9								
07		9889 X	8590	-0-	-1299	-0-	268	1	8319	3	N	3				45
							3	9								
08		9889 X	4857	-0-	-5032	-0-	74	1	4781	3	N	2				47
							2	9								
09		8430 X	1611	-0-	-6819	-0-	145	1	1466	3	N	-0-				47



-----															
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #:		17H	RRCID ->	262508	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	6394 - 10237			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
04	16650 X	14298	-0-	-2352	-0-	202 7 9	1	14089	3	Y	6	19	1		3
05	16306 X	13725	-0-	-2581	-0-	231 6 9	1	13488	3	Y	5	7	1		1
06	15480 X	12618	-0-	-2862	-0-	170 18 9	1	12430	3	Y	16	9	1	1 8	7
07	15748 X	12396	-0-	-3352	-0-	256 11 9	1	12129	3	Y	10	9	1		8
08	14911 X	11759	-0-	-3152	-0-	270 6 9	1	11483	3	Y	5	9	1		4
09	14310 X	8320	-0-	-5990	-0-	145 2 9	1	8173	3	Y	2				6
-----															
LA MOCA GAS UNIT N		WELL #:		10H	RRCID ->	262605	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	5806	PERF.	6074 - 10561			
04	10740 X	9618	-0-	-1122	-0-	191 34 9	1	9393	3	Y	31	39	1	1 8	17
05	11098 X	10350	-0-	-748	-0-	263 43 9	1	10044	3	Y	39	31	1		25
06	10740 X	9173	-0-	-1567	-0-	224 24 9	1	8925	3	Y	22	30	1		17
07	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	483 37 9	1	10568	3	Y	34	35	1	3 8	13
08	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	742 26 9	1	10690	3	Y	24	13	1	1 8	23
*09	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	1319 43 9	1	9788	3	Y	39	38	1	2 8	22
-----															
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		16H	RRCID ->	262807	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6618 - 11370			
04	26760 X	21093	-0-	-5667	-0-	1339 57 9	1	19697	3	Y	52	44	1	2 8	14
05	25575 X	21142	-0-	-4433	-0-	3811 43 9	1	17288	3	Y	39	30	1		23
06	22650 X	19085	-0-	-3565	-0-	388 54 9	1	18643	3	Y	49	46	1		26
07	22816 X	19896	-0-	-2920	-0-	1598 52 9	1	18246	3	Y	47	60	1	2 8	11
08	22723 X	18249	-0-	-4474	-0-	1308 44 9	1	16897	3	Y	40	14	1	1 8	36
09	21090 X	19324	-0-	-1766	-0-	1802 50 9	1	17472	3	Y	45	51	1	2 8	28
-----															
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		17H	RRCID ->	263068	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	6560 - 11370			
04	24480 X	20095	-0-	-4385	-0-	1275 57 9	1	18763	3	Y	52	47	1		12
05	24056 X	20242	-0-	-3814	-0-	3649 43 9	1	16550	3	Y	39	31	1		20
06	23220 X	19501	-0-	-3719	-0-	396 50 9	1	19055	3	Y	45	43	1		22
07	21700 X	20293	-0-	-1407	-0-	1629 58 9	1	18606	3	Y	53	67	1		8
08	21297 X	18968	-0-	-2329	-0-	1361 37 9	1	17570	3	Y	34	13	1		29
09	20100 X	19397	-0-	-703	-0-	1811 32 9	1	17554	3	Y	29	40	1		18

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 8H		RRCID -> 263123		COMPL. DATE 06/27/2011				TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	8910 X	3989	-0-	-4921	-0-	254	1	3734	3	Y	1	3	1	-0-
05	9114 X	3536	-0-	-5578	-0-	638	1	2897	3	Y	1	1	1	-0-
06	8820 X	6326	-0-	-2494	-0-	129	1	6186	3	Y	10			10
07	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	608	1	6942	3	Y	10	5	1	15
08	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	418	1	5406	3	Y	-0-	10	1	5
09	6330 X	5468	-0-	-862	-0-	510	1	4941	3	Y	15			20
						17	9							
THORNBURY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 263249		COMPL. DATE 05/12/2011				TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171				
04	16410 X	13734	-0-	-2676	-0-	126	1	13577	3	N	28	47	1	2 8 12
05	16957 X	16417	-0-	-540	-0-	210	1	16184	3	N	21			33
06	16410 X	15542	-0-	-868	-0-	129	1	15383	3	N	27			60
07	16244 X	14614	-0-	-1630	-0-	261	1	14309	3	N	40	70	1	4 8 26
08	16430 X	14905	-0-	-1525	-0-	312	1	14580	3	N	12	1	8	37
09	15900 X	14242	-0-	-1658	-0-	247	1	13950	3	N	41	65	1	1 8 12
						45	9							
LA MOCA GAS UNIT "D"		WELL #: 4H		RRCID -> 263268		COMPL. DATE 12/11/2010				TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283				
04	6720 X	6609	-0-	-111	-0-	61	1	6522	3	N	24	29	1	1 8 20
05	7037 X	6603	-0-	-434	-0-	84	1	6498	3	N	19	18	1	21
06	6810 X	6279	-0-	-531	-0-	52	1	6202	3	N	23	21	1	23
07	7037 X	6407	-0-	-630	-0-	114	1	6257	3	N	33	35	1	1 8 20
08	6882 X	6045	-0-	-837	-0-	126	1	5899	3	N	18	14	1	24
09	6600 X	5485	-0-	-1115	-0-	95	1	5378	3	N	11	19	1	2 8 14
						12	9							
SANCHEZ, DANIEL		WELL #: 2H		RRCID -> 263281		COMPL. DATE 05/21/2011				TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494				
04	8100 X	7130	-0-	-970	-0-	7089	3	41	9	N	37	41	1	1 8 30
05	7316 X	7258	-0-	-58	-0-	7216	3	42	9	N	38			68
06	7380 X	6919	-0-	-461	-0-	6879	3	40	9	N	36	29	1	75
07	7626 X	6993	-0-	-633	-0-	6968	3	25	9	N	23	68	1	1 8 29
08	7626 X	6785	-0-	-841	-0-	6762	3	23	9	N	21	26	1	1 8 23
09	7140 X	6197	-0-	-943	-0-	6164	3	33	9	N	30	1	8	52

-----																	
OWEN (OLMOS)			//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978												
RODRIGUEZ, J. UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 263290				COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	5793	PERF.	6124 - 10585		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
-----																	
04		10950 X	10270	-0-	-680	-0-	570	1	9660	3	N	36	33 1	1 8	36		
							40	9									
05		11315 X	10576	-0-	-739	-0-	499	1	10046	3	N	28	26 1		38		
							31	9									
06		10950 X	10104	-0-	-846	-0-	467	1	9602	3	N	32	45 1		25		
							35	9									
07		10819 X	9888	-0-	-931	-0-	468	1	9384	3	N	33	1 8		57		
							36	9									
08		10695 X	10021	-0-	-674	-0-	458	1	9541	3	N	20	47 1		30		
							22	9									
09		10260 X	9707	-0-	-553	-0-	756	1	8941	3	N	9	23 1	1 8	15		
							10	9									
-----																	
LA MOCA GAS UNIT K					WELL #:		16H	RRCID -> 263392				COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	6402 - 11079
04		16320 X	15522	-0-	-798	-0-	143	1	15366	3	Y	12	17 1	3 8	6		
							13	9									
05		16957 X	14981	-0-	-1976	-0-	192	1	14783	3	Y	5	7 1		4		
							6	9									
06		16410 X	14520	-0-	-1890	-0-	121	1	14395	3	Y	4	3 1		5		
							4	9									
07		16957 X	14539	-0-	-2418	-0-	260	1	14267	3	Y	11	6 1	3 8	7		
							12	9									
08		16368 X	14047	-0-	-2321	-0-	294	1	13746	3	Y	6	6 1	1 8	6		
							7	9									
09		15510 X	13325	-0-	-2185	-0-	232	1	13090	3	Y	3	1 8		8		
							3	9									
-----																	
LA MOCA GAS UNIT G					WELL #:		15H	RRCID -> 264273				COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	6064 - 11041
04		16800 X	15604	-0-	-1196	-0-	143	1	15430	3	Y	28	24 1		7		
							31	9									
05		17267 X	15576	-0-	-1691	-0-	198	1	15305	3	Y	66	67 1		6		
							73	9									
06		16500 X	14767	-0-	-1733	-0-	123	1	14594	3	Y	45	34 1		17		
							50	9									
07		17050 X	15030	-0-	-2020	-0-	268	1	14708	3	Y	49	60 1		6		
							54	9									
08		16585 X	14292	-0-	-2293	-0-	298	1	13929	3	Y	59	28 1		37		
							65	9									
09		15600 X	13510	-0-	-2090	-0-	234	1	13230	3	Y	42	58 1		21		
							46	9									
-----																	
TREVINO, J. J.					WELL #:		2H	RRCID -> 264274				COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	5332 - 10337
04		8880 X	8386	-0-	-494	-0-	77	1	8298	3	N	10			30		
							11	9									
05		9052 X	8479	-0-	-573	-0-	108	1	8371	3	N	-0-			30		
							67	1	7964	3	N	2			32		
06		8700 X	8033	-0-	-667	-0-	2	9									
07		8959 X	8135	-0-	-824	-0-	146	1	7989	3	N	-0-			32		
08		8804 X	7910	-0-	-894	-0-	166	1	7743	3	N	1			33		
							1	9									
09		8400 X	7531	-0-	-869	-0-	131	1	7372	3	N	25			58		
							28	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	12990 X	10401	-0-	-2589	-0-	481	1	9906	3	Y	13	45
05	13361 X	7896	-0-	-5465	-0-	14	9	7534	3	Y	9	20
06	12660 X	11499	-0-	-1161	-0-	352	1	10841	3	Y	13	33
07	12214 X	6609	-0-	-5605	-0-	10	9	6098	3	Y	3	9
08	12214 X	10761	-0-	-1453	-0-	644	1	9972	3	Y	20	29
09	11490 X	11283	-0-	-207	-0-	14	9	10133	3	Y	9	21
						508	1					
						3	9					
						767	1					
						22	9					
						1140	1					
						10	9					

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

04	8160 X	7977	-0-	-183	-0-	73	1	7858	3	Y	42	13
05	8432 X	7881	-0-	-551	-0-	46	9	7741	3	Y	36	14
06	8160 X	7944	-0-	-216	-0-	100	1	7847	3	Y	28	20
07	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	40	9	9497	3	Y	24	10
08	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	66	1	9457	3	Y	28	36
*09	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	31	9	8131	3	Y	23	23
						173	1					
						26	9					
						203	1					
						31	9					
						144	1					
						25	9					

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

04	8010 X	4507	-0-	-3503	-0-	285	1	4196	3	Y	24	18
05	8277 X	4298	-0-	-3979	-0-	26	9	3522	3	Y	-0-	-0-
06	8010 X	1253	-0-	-6757	-0-	776	1	1214	3	Y	13	13
07	6634 X	3453	-0-	-3181	-0-	25	1	3175	3	Y	-0-	-0-
08	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	14	9	5811	3	Y	-0-	-0-
*09	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	278	1	5224	3	Y	15	15
						450	1					
						539	1					
						17	9					

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

04	5190 X	3522	-0-	-1668	-0-	163	1	3357	3	Y	2	3
05	5208 X	3254	-0-	-1954	-0-	2	9	3106	3	Y	3	2
06	4830 X	2580	-0-	-2250	-0-	145	1	2434	3	Y	1	3
07	4898 X	2300	-0-	-2598	-0-	3	9	2123	3	Y	-0-	3
08	4030 X	2965	-0-	-1065	-0-	145	1	2742	3	Y	11	14
09	3510 X	2902	-0-	-608	-0-	1	9	2608	3	Y	1	15
						177	1					
						211	1					
						12	9					
						293	1					
						1	9					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	38040 X	20839	-0-	-17201	-0-	190	1	20409	3	Y	218	183 1	1 8	47
						240	9							
05	35340 X	23013	-0-	-12327	-0-	291	1	22455	3	Y	243	262 1		28
						267	9							
06	30780 X	24207	-0-	-6573	-0-	200	1	23807	3	Y	182	145 1	2 8	63
						200	9							
07	36836 X	36836	-0-	-0-	-0-	655	1	35911	3	Y	245	253 1	5 8	50
						270	9							
08	33286 X	33286	-0-	-0-	-0-	692	1	32289	3	Y	277	221 1	1 8	105
						305	9							
*09	29950 X	29950	-0-	-0-	-0-	517	1	29172	3	Y	237	302 1	1 8	39
						261	9							
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747														
04	13320 X	12171	-0-	-1149	-0-	676	1	11462	3	N	30	31 1	1 8	20
						33	9							
05	13609 X	7485	-0-	-6124	-0-	354	1	7131	3	N	-0-			20
06	12840 X	11906	-0-	-934	-0-	551	1	11319	3	N	33	1 8		52
						36	9							
07	12586 X	11607	-0-	-979	-0-	550	1	11040	3	N	15	41 1	1 8	25
						17	9							
08	12586 X	11494	-0-	-1092	-0-	526	1	10944	3	N	22	32 1	1 8	14
						24	9							
09	12180 X	10275	-0-	-1905	-0-	799	1	9452	3	N	22	1 8		35
						24	9							
COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317														
04	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	64	1	6876	3	N	38	42 1	1 8	30
						42	9							
05	7192 X	6616	-0-	-576	-0-	84	1	6488	3	N	40			70
						44	9							
06	7230 X	5993	-0-	-1237	-0-	50	1	5903	3	N	36	73 1	1 8	32
						40	9							
07	7471 X	6068	-0-	-1403	-0-	108	1	5924	3	N	33	2 8		63
						36	9							
08	7471 X	5905	-0-	-1566	-0-	123	1	5736	3	N	42			105
						46	9							
09	6990 X	5201	-0-	-1789	-0-	90	1	5078	3	N	30	101 1	2 8	32
						33	9							
LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675														
04	7920 X	7003	-0-	-917	-0-	201	1	6388	3	Y	376	630 1	1 8	87
						414	9							
05	8122 X	6521	-0-	-1601	-0-	302	1	5803	3	Y	378	378 1		87
						416	9							
06	7770 X	2772	-0-	-4998	-0-	67	1	2511	3	Y	176	162 1		101
						194	9							
07	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	921	1	7151	3	Y	387	310 1	2 8	176
						426	9							
08	8029 X	4569	-0-	-3460	-0-	472	1	3843	3	Y	231	300 1		107
						254	9							
09	6990 X	3398	-0-	-3592	-0-	350	1	2829	3	Y	199	178 1	2 8	126
						219	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	16470 X	15496	-0-	-974	-0-	142	1	15227	3	Y	115	83 1	41
						127	9						
05	16957 X	15386	-0-	-1571	-0-	196	1	15107	3	Y	75	100 1	16
						83	9						
06	16290 X	14890	-0-	-1400	-0-	124	1	14692	3	Y	67	50 1	33
						74	9						
07	16647 X	14954	-0-	-1693	-0-	266	1	14608	3	Y	73	90 1	14
						80	9					2 8	
08	16151 X	14533	-0-	-1618	-0-	303	1	14166	3	Y	58	30 1	41
						64	9					1 8	
09	15510 X	14168	-0-	-1342	-0-	246	1	13865	3	Y	52	66 1	26
						57	9					1 8	

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

04	13200 X	11573	-0-	-1627	-0-	106	1	11436	3	N	28	32 1	37
						31	9					1 8	
05	13113 X	11641	-0-	-1472	-0-	148	1	11461	3	N	29	46 1	20
						32	9						
06	12690 X	11022	-0-	-1668	-0-	92	1	10905	3	N	23	21 1	22
						25	9						
07	12896 X	11461	-0-	-1435	-0-	205	1	11236	3	N	18	21 1	15
						20	9					4 8	
08	12152 X	10819	-0-	-1333	-0-	226	1	10559	3	N	31	24 1	22
						34	9						
09	11580 X	10554	-0-	-1026	-0-	183	1	10347	3	N	22	2 8	42
						24	9						

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

04	9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	1	18 1	-0-
05	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-	1 8	-0-
06	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	-0-		-0-
07	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	2	2 8	-0-
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	1	1 8	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 8	-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

04	7380 X	6964	-0-	-416	-0-	64	1	6866	3	Y	31		33
						34	9						
05	8463 X	7677	-0-	-786	-0-	98	1	7559	3	Y	18	38 1	13
						20	9						
06	8190 X	7896	-0-	-294	-0-	66	1	7807	3	Y	21	27 1	7
						23	9						
07	8463 X	7347	-0-	-1116	-0-	131	1	7209	3	Y	6	11 1	2
						7	9						
08	7688 X	4986	-0-	-2702	-0-	104	1	4875	3	Y	6		8
						7	9						
09	7890 X	6593	-0-	-1297	-0-	115	1	6478	3	Y	-0-	8 1	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
STEWART TRUST		WELL #: 9H		RRCID -> 266533		COMPL. DATE 09/10/2011			TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	13260 X	12543	-0-	-717	-0-	115 1	12400 3	Y	25	24 1	15	
05	13516 X	12570	-0-	-946	-0-	28 9	160 1	12384 3	Y	24 27 1	12	
06	13080 X	11735	-0-	-1345	-0-	26 9	98 1	11617 3	Y	18 23 1	7	
07	13516 X	11840	-0-	-1676	-0-	20 9	212 1	11614 3	Y	13 8 1	12	
08	13206 X	11447	-0-	-1759	-0-	14 9	240 1	11192 3	Y	14 19 1	7	
09	12540 X	10884	-0-	-1656	-0-	15 9	189 1	10676 3	Y	17 12 1	12	
						19 9						
LONG, J. S.		WELL #: 5H		RRCID -> 266658		COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014			
04	6300 X	6126	-0-	-174	-0-	56 1	6029 3	Y	37	32 1	2 8	14
05	6727 X	6374	-0-	-353	-0-	41 9	81 1	6246 3	Y	43 51 1	6	
06	6510 X	5222	-0-	-1288	-0-	47 9	43 1	5133 3	Y	42 34 1	14	
07	6727 X	5793	-0-	-934	-0-	46 9	103 1	5647 3	Y	39 42 1	5 8	6
08	6448 X	5887	-0-	-561	-0-	43 9	122 1	5715 3	Y	45 34 1	2 8	15
09	6180 X	5103	-0-	-1077	-0-	50 9	88 1	4973 3	Y	38 26 1	2 8	25
						42 9						
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 10H		RRCID -> 266702		COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012			
04	7890 X	7601	-0-	-289	-0-	483 1	7108 3	Y	9	8 1	8	
05	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	10 9	1557 1	7062 3	Y	7 4 1	11	
06	8070 X	7838	-0-	-232	-0-	8 9	160 1	7674 3	Y	4	15	
07	8339 X	6905	-0-	-1434	-0-	4 9	555 1	6340 3	Y	9 5 1	19	
08	8618 X	7692	-0-	-926	-0-	10 9	553 1	7136 3	Y	3 10 1	2 8	10
09	8340 X	6377	-0-	-1963	-0-	3 9	596 1	5777 3	Y	4	14	
						4 9						
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 11H		RRCID -> 266704		COMPL. DATE 08/18/2011			TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012			
04	4710 X	19	-0-	-4691	-0-	1 1	18 3	Y	-0-		-0-	
05	4867 X	105	-0-	-4762	-0-	19 1	86 3	Y	-0-		-0-	
06	390 X	166	-0-	-224	-0-	3 1	163 3	Y	-0-		-0-	
07	343 X	343	-0-	-0-	-0-	28 1	315 3	Y	-0-		-0-	
08	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	78 1	1002 3	Y	-0-		-0-	
*09	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	98 1	955 3	Y	-0-		-0-	

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	12210 X	10719	-0-	-1491	-0-	750	1	9945	3	Y	22	41	1	17
						24	9							
05	12369 X	11339	-0-	-1030	-0-	145	1	11176	3	Y	16	17	1	16
						18	9							
06	11730 X	11244	-0-	-486	-0-	93	1	11121	3	Y	27	31	1	12
						30	9							
07	11687 X	11340	-0-	-347	-0-	203	1	11124	3	Y	12	10	1	14
						13	9							
08	11346 X	11194	-0-	-152	-0-	234	1	10945	3	Y	14	4	1	24
						15	9							
09	11250 X	10663	-0-	-587	-0-	185	1	10437	3	Y	37	39	1	22
						41	9							
-----														
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071														
04	8760 X	7877	-0-	-883	-0-	7866	3	11	9	N	10	1	8	42
05	9052 X	8358	-0-	-694	-0-	8344	3	14	9	N	13			55
06	8520 X	8433	-0-	-87	-0-	8416	3	17	9	N	15			70
07	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8338	3	10	9	N	9	59	1	19
														1
08	8370 X	8215	-0-	-155	-0-	8205	3	10	9	N	9			28
09	8430 X	6731	-0-	-1699	-0-	6718	3	13	9	N	12	19	1	19
														2
														8
-----														
STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720														
04	14610 X	14083	-0-	-527	-0-	129	1	13926	3	Y	25	24	1	18
						28	9							
05	15190 X	14044	-0-	-1146	-0-	179	1	13839	3	Y	24	28	1	14
						26	9							
06	14700 X	12654	-0-	-2046	-0-	105	1	12528	3	Y	19	23	1	10
						21	9							
07	15190 X	12605	-0-	-2585	-0-	225	1	12366	3	Y	13	9	1	14
						14	9							
08	14818 X	11401	-0-	-3417	-0-	239	1	11145	3	Y	15	20	1	9
						17	9							
09	14070 X	10429	-0-	-3641	-0-	181	1	10228	3	Y	18	12	1	15
						20	9							
-----														
LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145														
04	5310 X	3826	-0-	-1484	-0-	35	1	3768	3	Y	21	57	1	13
						23	9							1
05	5487 X	2625	-0-	-2862	-0-	33	1	2552	3	Y	36			49
						40	9							
06	5310 X	3004	-0-	-2306	-0-	25	1	2950	3	Y	26	37	1	38
						29	9							
07	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	122	1	6678	3	Y	30	39	1	25
						33	9							4
08	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	176	1	8220	3	Y	18	27	1	14
						20	9							2
*09	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	138	1	7797	3	Y	31	23	1	19
						34	9							3



-----															
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LA MOCA GAS UNIT S		WELL #:		18H	RRCID ->	267189	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6643	- 10606		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		16710 X	14036	-0-	-2674	-0-	199	1	13824	3	N	12	24	1	1 8 20
05		16771 X	14156	-0-	-2615	-0-	239	1	13911	3	N	5			25
06		16230 X	13564	-0-	-2666	-0-	183	1	13378	3	N	3			28
07		16585 X	13725	-0-	-2860	-0-	283	1	13428	3	N	13	23	1	2 8 16
08		16151 X	12297	-0-	-3854	-0-	282	1	12007	3	N	7			23
09		14040 X	6941	-0-	-7099	-0-	121	1	6806	3	N	13	1	8	35
-----															
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #:		22H	RRCID ->	267347	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	5782	PERF.	6002	- 11351		
04		8190 X	7000	-0-	-1190	-0-	481	1	6377	3	Y	129	211	1	34
05		8463 X	7161	-0-	-1302	-0-	142	9	6981	3	Y	82	85	1	31
06		7710 X	7180	-0-	-530	-0-	90	9	7016	3	Y	95	117	1	9
07		7719 X	7337	-0-	-382	-0-	59	1	7047	3	Y	147	110	1	46
08		7595 X	7548	-0-	-47	-0-	105	9	7179	3	Y	195	49	1	192
09		7170 X	6767	-0-	-403	-0-	128	1	6529	3	Y	111	228	1	75
-----															
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #:		21H	RRCID ->	267351	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	5642	PERF.	6019	- 11537		
04		8460 X	7273	-0-	-1187	-0-	506	1	6717	3	Y	45	74	1	14
05		8525 X	7392	-0-	-1133	-0-	50	9	7259	3	Y	35	35	1	14
06		8040 X	7798	-0-	-242	-0-	94	1	7707	3	Y	24	35	1	3
07		7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	65	1	7703	3	Y	21	17	1	7
08		7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	140	1	7456	3	Y	10	4	1	13
09		7800 X	7653	-0-	-147	-0-	23	9	7490	3	Y	27	31	1	9
-----															
TREVINO, J. J.		WELL #:		1H	RRCID ->	267363	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	5829	- 10917		
04		9150 X	7609	-0-	-1541	-0-	70	1	7514	3	Y	23	8	1	6 8 16
05		9362 X	9253	-0-	-109	-0-	25	9	9120	3	Y	14	21	1	9
06		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	118	1	8290	3	Y	8	11	1	4 8 2
07		10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	70	1	10478	3	Y	18	8	1	7 8 5
08		10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	9	9	10434	3	Y	14	9	1	4 8 6
*09		10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	191	1	10271	3	Y	13	7	1	6 8 6
-----															

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
STEWART STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 267367		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	24630 X	19675	-0-	-4955	-0-	181 1 14 9	19480 3	Y	13	11 1	1 8	2
05	24862 X	19340	-0-	-5522	-0-	247 1 17 9	19076 3	Y	15	14 1		3
06	23010 X	17944	-0-	-5066	-0-	149 1 11 9	17784 3	Y	10	11 1		2
07	22723 X	14043	-0-	-8680	-0-	251 1 18 9	13774 3	Y	16	11 1	4 8	3
08	21080 X	11548	-0-	-9532	-0-	241 1 34 9	11273 3	Y	31	17 1	2 8	15
09	19680 X	16230	-0-	-3450	-0-	282 1 10 9	15938 3	Y	9	16 1	1 8	7
SLAUGHTER		WELL #: 2H		RRCID -> 267377		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362				
04	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	29 1 66 9	3087 3	Y	60	54 1	12 8	13
05	2945 X	2886	-0-	-59	-0-	36 1 52 9	2798 3	Y	47	53 1		7
06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	24 1 51 9	2809 3	Y	46	40 1	6 8	7
07	3286 X	3236	-0-	-50	-0-	56 1 92 9	3088 3	Y	84	74 1	5 8	12
08	3286 X	2606	-0-	-680	-0-	53 1 57 9	2496 3	Y	52	56 1	5 8	3
09	3180 X	2518	-0-	-662	-0-	43 1 34 9	2441 3	Y	31	29 1	1 8	4
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 3H		RRCID -> 267617		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778				
04	7920 X	7725	-0-	-195	-0-	750 1 36 9	6939 3	Y	33	58 1		7
05	8184 X	7859	-0-	-325	-0-	737 1 29 9	7093 3	Y	26			33
06	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	475 1 6 9	7455 3	Y	5	29 1		9
07	8029 X	3734	-0-	-4295	-0-	341 1 12 9	3381 3	Y	11			20
08	7998 X	349	-0-	-7649	-0-	48 1	301 3	Y	-0-	15 1		5
09	7950 X	5199	-0-	-2751	-0-	1156 1	4043 3	Y	-0-			5
STEWART STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 267621		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653				
04	31860 X	25803	-0-	-6057	-0-	238 1 1 9	25564 3	Y	1	4 1		-0-
05	32178 X	25466	-0-	-6712	-0-	326 1 11 9	25129 3	Y	10	9 1		1
06	29310 X	23674	-0-	-5636	-0-	197 1 4 9	23473 3	Y	4	3 1	2 8	-0-
07	29233 X	23025	-0-	-6208	-0-	412 1 12 9	22601 3	Y	11	5 1	5 8	1
08	27776 X	21586	-0-	-6190	-0-	452 1 14 9	21120 3	Y	13	6 1	2 8	6
09	25800 X	19649	-0-	-6151	-0-	342 1 24 9	19283 3	Y	22	18 1	2 8	8

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
04		6600 X	3912	-0-	-2688	-0-	36 1	3845 3	Y	28	22 1	3 8		3
							31 9							
05		6386 X	4554	-0-	-1832	-0-	57 1	4422 3	Y	68	67 1			4
							75 9							
06		6090 X	4181	-0-	-1909	-0-	35 1	4105 3	Y	37	31 1			10
							41 9							
07		5239 X	3994	-0-	-1245	-0-	71 1	3891 3	Y	29	33 1	3 8		3
							32 9							
08		4557 X	3803	-0-	-754	-0-	78 1	3656 3	Y	63	47 1	1 8		18
							69 9							
09		4410 X	3938	-0-	-472	-0-	68 1	3814 3	Y	51	63 1	2 8		4
							56 9							
-----														
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505														
04		14130 X	8952	-0-	-5178	-0-	8908 3	44 9	Y	40	68 1	1 8		7
							9249 3	43 9	Y	39				46
05		14601 X	9292	-0-	-5309	-0-	8752 3	36 9	Y	33	56 1			23
							8931 3	36 9	Y	33	45 1	2 8		9
06		13770 X	8788	-0-	-4982	-0-	8897 3	81 9	Y	74	2 8			81
							8152 3	70 9	Y	64	67 1	2 8		76
07		13578 X	8967	-0-	-4611	-0-								
08		11749 X	8978	-0-	-2771	-0-								
09		9000 X	8222	-0-	-778	-0-								
-----														
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096														
04		13530 X	11257	-0-	-2273	-0-	103 1	11079 3	N	68	130 1			23
							75 9							
05		13640 X	8921	-0-	-4719	-0-	113 1	8729 3	N	72	36 1			59
							79 9							
06		12510 X	8328	-0-	-4182	-0-	69 1	8205 3	N	49	56 1			52
							54 9							
07		11625 X	8857	-0-	-2768	-0-	157 1	8615 3	N	77	108 1	1 8		20
							85 9							
08		11625 X	8878	-0-	-2747	-0-	183 1	8563 3	N	120				140
							132 9							
09		11250 X	9059	-0-	-2191	-0-	157 1	8880 3	N	20	93 1	1 8		66
							22 9							
-----														
GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453														
04		5910 X	5007	-0-	-903	-0-	46 1	4961 3	Y	-0-				-0-
							68 1	5255 3	Y	-0-				-0-
05		6076 X	5323	-0-	-753	-0-	40 1	4796 3	Y	-0-				-0-
							91 1	4964 3	Y	-0-				-0-
06		5220 X	4836	-0-	-384	-0-	104 1	4852 3	Y	-0-				-0-
							84 1	4750 3	Y	-0-				-0-
07		5177 X	5055	-0-	-122	-0-								
08		5332 X	4956	-0-	-376	-0-								
09		5160 X	4834	-0-	-326	-0-								
-----														
SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687														
04		6000 X	5728	-0-	-272	-0-	53 1	5655 3	Y	18	31 1	1 8		60
							20 9							
05		6200 X	5794	-0-	-406	-0-	74 1	5689 3	Y	28	24 1			64
							31 9							
06		6000 X	5899	-0-	-101	-0-	49 1	5831 3	Y	17	26 1			55
							19 9							
07		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	111 1	6065 3	Y	24	10 1	2 8		67
							26 9							
08		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	131 1	6138 3	Y	19	35 1	1 8		50
							21 9							
*09		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	104 1	5894 3	Y	10	27 1	1 8		32
							11 9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6240 X	4758	-0-	-1482	-0-	463	1	4289	3	Y	5		40
05	6417 X	4990	-0-	-1427	-0-	468	1	4502	3	Y	18		58
06	6210 X	4656	-0-	-1554	-0-	279	1	4377	3	Y	-0-		58
07	5394 X	4902	-0-	-492	-0-	448	1	4452	3	Y	2	47 1	11
08	4991 X	3182	-0-	-1809	-0-	433	1	2749	3	Y	-0-		11
09	4830 X	4125	-0-	-705	-0-	915	1	3198	3	Y	11		22

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

04	6120 X	4244	-0-	-1876	-0-	39	1	4205	3	Y	-0-	25 1	-0-
05	6045 X	4768	-0-	-1277	-0-	61	1	4692	3	Y	14	11 1	3
06	5790 X	3684	-0-	-2106	-0-	31	1	3634	3	Y	17	7 1	13
07	4371 X	4137	-0-	-234	-0-	74	1	4034	3	Y	26	11 1	25
08	4774 X	4477	-0-	-297	-0-	94	1	4374	3	Y	8	4 1	27
09	4620 X	4594	-0-	-26	-0-	79	1	4484	3	Y	28	33 1	19

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

04	13290 X	8910	-0-	-4380	-0-	82	1	8824	3	Y	4	9 1	13
05	13516 X	11476	-0-	-2040	-0-	147	1	11322	3	Y	6	10 1	9
06	12240 X	11326	-0-	-914	-0-	94	1	11222	3	Y	9		18
07	11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	203	1	11144	3	Y	15	17 1	14
08	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	247	1	11509	3	Y	11	2 8	23
09	11340 X	11029	-0-	-311	-0-	192	1	10822	3	Y	14	22 1	14

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

04	7620 X	6451	-0-	-1169	-0-	59	1	6379	3	Y	12	9 1	19
05	7533 X	2633	-0-	-4900	-0-	34	1	2595	3	Y	4	16 1	7
06	7140 X	4816	-0-	-2324	-0-	40	1	4774	3	Y	2	7 1	2
07	7378 X	1117	-0-	-6261	-0-	20	1	1097	3	Y	-0-	2 1	-0-
08	6944 X	1046	-0-	-5898	-0-	22	1	1024	3	Y	-0-		-0-
09	6450 X	389	-0-	-6061	-0-	7	1	374	3	Y	7	4 1	3



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LEWIS, M.		WELL #: 2H		RRCID -> 268830		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 5901		PERF. 6190 - 10780	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	5820 X	5194	-0-	-626	-0-	48 1	14	5131 3	Y	54 1	13	
						15 9						
05	5890 X	5262	-0-	-628	-0-	67 1	-0-	5195 3	Y		13	
06	5700 X	4969	-0-	-731	-0-	41 1	-0-	4928 3	Y	13 1	-0-	
07	5363 X	4877	-0-	-486	-0-	87 1	-0-	4790 3	Y		-0-	
08	5363 X	4820	-0-	-543	-0-	101 1	-0-	4719 3	Y		-0-	
09	5190 X	4575	-0-	-615	-0-	80 1	-0-	4495 3	Y		-0-	
-----												
NEEL		WELL #: 7H		RRCID -> 268831		COMPL. DATE 01/11/2012			TOTAL DEPTH 5644		PERF. 5984 - 10061	
04	5580 X	4263	-0-	-1317	-0-	264 1	99	3890 3	Y	125 1	18	
						109 9						
05	5766 X	4868	-0-	-898	-0-	4758 3	100	110 9	Y	60 1	58	
06	5280 X	4282	-0-	-998	-0-	4220 3	56	62 9	Y	83 1	31	
07	4743 X	3818	-0-	-925	-0-	3739 3	72	79 9	Y	81 1	22	
08	4867 X	4292	-0-	-575	-0-	4193 3	90	99 9	Y	49 1	63	
*09	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	461 1	84	4353 3	Y	101 1	46	
						92 9						
-----												
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 2H		RRCID -> 268847		COMPL. DATE 01/22/2012			TOTAL DEPTH 5489		PERF. 5847 - 10194	
04	9540 X	8820	-0-	-720	-0-	81 1	-0-	8739 3	Y	5 1	-0-	
05	9703 X	8912	-0-	-791	-0-	114 1	-0-	8798 3	Y		-0-	
06	9210 X	8417	-0-	-793	-0-	70 1	1	8346 3	Y	1 1	-0-	
						1 9						
07	9517 X	8481	-0-	-1036	-0-	152 1	1	8328 3	Y	1 1	-0-	
						1 9						
08	9300 X	8255	-0-	-1045	-0-	173 1	-0-	8082 3	Y		-0-	
09	8820 X	7819	-0-	-1001	-0-	136 1	5	7677 3	Y	3 1	2	
						6 9						
-----												
ZAMORA B		WELL #: 3H		RRCID -> 268848		COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 6309		PERF. 6733 - 11863	
04	3360 X	2968	-0-	-392	-0-	27 1	66	2868 3	N	210 1	1 8	50
						73 9						
05	3472 X	3205	-0-	-267	-0-	40 1	37	3124 3	N	37 1		50
						41 9						
06	3210 X	2967	-0-	-243	-0-	24 1	52	2886 3	N	42 1		60
						57 9						
07	3069 X	2920	-0-	-149	-0-	51 1	55	2808 3	N	76 1	1 8	38
						61 9						
08	3193 X	2734	-0-	-459	-0-	56 1	52	2621 3	N	55 1		35
						57 9						
09	3090 X	2582	-0-	-508	-0-	44 1	53	2480 3	N	1 8		87
						58 9						
-----												
STEWART TRUST		WELL #: 12H		RRCID -> 268851		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 5848		PERF. 6177 - 10834	
04	17400 X	16458	-0-	-942	-0-	151 1	22	16283 3	Y	24 1	4 8	14
						24 9						
05	17980 X	16340	-0-	-1640	-0-	209 1	7	16123 3	Y	15 1		6
						8 9						
06	17250 X	15285	-0-	-1965	-0-	127 1	3	15155 3	Y	3 1	2 8	4
						3 9						
07	17794 X	15312	-0-	-2482	-0-	274 1	8	15029 3	Y	4 1	3 8	5
						9 9						
08	17329 X	14718	-0-	-2611	-0-	308 1	7	14402 3	Y	2 8		10
						8 9						
09	16470 X	13870	-0-	-2600	-0-	241 1	3	13626 3	Y	3 1	2 8	8
						3 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
LONG, J. S.		WELL #: 6H		RRCID -> 268867		COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	6150 X	6065	-0-	-85	-0-	56 1	5994 3	Y	14	14 1	1		
05	6634 X	5716	-0-	-918	-0-	15 9	73 1	5612 3	Y	28	25 1	4	
06	6420 X	2507	-0-	-3913	-0-	31 9	21 1	2472 3	Y	13	10 1	7	
07	6634 X	5734	-0-	-900	-0-	14 9	102 1	5606 3	Y	24	20 1	11	
08	6262 X	5229	-0-	-1033	-0-	26 9	109 1	5088 3	Y	29	19 1	21	
09	6060 X	4957	-0-	-1103	-0-	32 9	86 1	4848 3	Y	21	28 1	14	
						23 9							
SLAUGHTER		WELL #: 3H		RRCID -> 268876		COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440				
04	3840 X	3386	-0-	-454	-0-	31 1	3344 3	Y	10	10 1	-0-		
05	3968 X	3251	-0-	-717	-0-	11 9	41 1	3193 3	Y	15	15 1	-0-	
06	3600 X	2844	-0-	-756	-0-	17 9	24 1	2818 3	Y	2	2 1	-0-	
07	3720 X	3076	-0-	-644	-0-	2 9	55 1	3021 3	Y	-0-		-0-	
08	3534 X	3303	-0-	-231	-0-		68 1	3196 3	Y	35	33 1	2	
09	3390 X	2938	-0-	-452	-0-	39 9	51 1	2855 3	Y	29	26 1	1 8	4
						32 9							
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 268884		COMPL. DATE 06/08/2011			TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
GUTIERREZ STATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268895		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950				
04	1590 X	1195	-0-	-395	-0-	11 1	1177 3	N	6			103	
05	1643 X	1092	-0-	-551	-0-	7 9	14 1	1078 3	N	-0-		103	
06	1110 X	1097	-0-	-13	-0-		9 1	1088 3	N	-0-		103	
07	1240 X	1061	-0-	-179	-0-		19 1	1036 3	N	5		108	
08	1240 X	1206	-0-	-34	-0-	6 9	25 1	1181 3	N	-0-		108	
09	1200 X	1079	-0-	-121	-0-		19 1	1060 3	N	-0-		108	
LA MOCA GAS UNIT Q		WELL #: 22H		RRCID -> 268948		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701				
04	13290 X	12243	-0-	-1047	-0-	172 1	12030 3	N	37	28 1	1 8	30	
05	13702 X	12272	-0-	-1430	-0-	41 9	206 1	12034 3	N	29	17 1	42	
06	13110 X	11531	-0-	-1579	-0-	32 9	155 1	11352 3	N	22	37 1	27	
07	13392 X	11568	-0-	-1824	-0-	24 9	239 1	11303 3	N	24	28 1	1 8	22
08	13020 X	11300	-0-	-1720	-0-	26 9	259 1	11006 3	N	32	34 1	20	
09	12240 X	7977	-0-	-4263	-0-	35 9	138 1	7809 3	N	27	29 1	1 8	17
						30 9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
VOLZ 1125		WELL #: 5H		RRCID -> 268949		COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	5190 X	1970	-0-	-3220	-0-	18	1	1886	3	Y	60	79	1	22
05	5270 X	2955	-0-	-2315	-0-	66	9	2868	3	Y	45	51	1	16
06	5100 X	2646	-0-	-2454	-0-	37	1	2599	3	Y	23	12	1	27
07	4650 X	2243	-0-	-2407	-0-	50	9	2195	3	Y	7	10	1	24
08	2945 X	2133	-0-	-812	-0-	22	1	2079	3	Y	8	3	1	29
09	2850 X	2557	-0-	-293	-0-	25	9	2491	3	Y	20	29	1	20
						40	1							
						8	9							
						45	1							
						9	9							
						44	1							
						22	9							
-----														
SALINAS, JUAN		WELL #: 3H		RRCID -> 268950		COMPL. DATE 10/01/2011			TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181					
04	7500 X	5839	-0-	-1661	-0-	54	1	5784	3	N	1	1	8	33
05	7719 X	6947	-0-	-772	-0-	1	9	6789	3	N	64			97
06	6840 X	5649	-0-	-1191	-0-	88	1	5593	3	N	8			105
07	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	70	9	6439	3	N	36	1	8	140
08	6944 X	6406	-0-	-538	-0-	47	1	6261	3	N	10	116	1	34
09	6720 X	6243	-0-	-477	-0-	9	9	6133	3	N	1	1	8	34
						117	1							
						40	9							
						134	1							
						11	9							
						109	1							
						1	9							
-----														
SAN ROMAN 1507		WELL #: 8H		RRCID -> 268959		COMPL. DATE 03/25/2012			TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953					
04	11370 X	9030	-0-	-2340	-0-	874	1	8090	3	Y	60	66	1	7
05	11749 X	9572	-0-	-2177	-0-	66	9	8636	3	Y	35			42
06	10350 X	7151	-0-	-3199	-0-	897	1	6708	3	Y	14			56
07	10075 X	7507	-0-	-2568	-0-	39	9	6787	3	Y	33	59	1	26
08	9579 X	7930	-0-	-1649	-0-	428	1	6824	3	Y	28	34	1	18
09	9270 X	8318	-0-	-952	-0-	15	9	6447	3	Y	25	24	1	18
						684	1							
						36	9							
						1075	1							
						31	9							
						1843	1							
						28	9							
-----														
SAN ROMAN 1508		WELL #: 17H		RRCID -> 268969		COMPL. DATE 08/14/2013			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390					
04	24929 X	24929	-0-	-0-	-0-	229	1	24647	3	Y	48	38	1	15
05	24334 X	24334	-0-	-0-	-0-	53	9	23980	3	Y	39	39	1	15
06	23820 X	22109	-0-	-1711	-0-	311	1	21902	3	Y	21	22	1	10
07	25358 X	22513	-0-	-2845	-0-	43	9	22093	3	Y	15	12	1	6
08	25358 X	22409	-0-	-2949	-0-	184	1	21897	3	Y	39	29	1	15
09	24540 X	21392	-0-	-3148	-0-	23	9	20962	3	Y	53	51	1	12
						403	1							
						17	9							
						469	1							
						43	9							
						372	1							
						58	9							



OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
SALINAS, JUAN																	
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 499978																	
WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		6180 X	4885	-0-	-1295	-0-	45 1	4840 3	Y		-0-	21 1		-0-			
05		6324 X	5908	-0-	-416	-0-	76 1	5832 3	Y		-0-			-0-			
06		4860 X	4661	-0-	-199	-0-	39 1	4622 3	Y		-0-			-0-			
07		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	101 1	5562 3	Y		-0-			-0-			
08		5921 X	5253	-0-	-668	-0-	110 1	5143 3	Y		-0-			-0-			
09		5730 X	5201	-0-	-529	-0-	91 1	5110 3	Y		-0-			-0-			
-----																	
LA MOCA GAS UNIT U																	
WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792																	
04		22740 X	18961	-0-	-3779	-0-	778 1	18150 3	N		30	1 8		48			
05		23312 X	19229	-0-	-4083	-0-	853 1	18348 3	N		25	21 1		52			
06		21510 X	17608	-0-	-3902	-0-	850 1	16721 3	N		34	53 1		33			
07		19592 X	18361	-0-	-1231	-0-	969 1	17312 3	N		73	90 1	2 8	14			
08		19592 X	17063	-0-	-2529	-0-	819 1	16215 3	N		26			40			
09		18960 X	17026	-0-	-1934	-0-	1420 1	15574 3	N		29	45 1	1 8	23			
-----																	
NORTHEAST COMPLEX																	
WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985																	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-			
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-			
-----																	
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"																	
WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338																	
04		33870 X	29639	-0-	-4231	-0-	269 1	28963 3	Y		370	313 1		81			
05		33201 X	29651	-0-	-3550	-0-	376 1	28987 3	Y		262	309 1		34			
06		31380 X	27910	-0-	-3470	-0-	230 1	27338 3	Y		311	241 1		104			
07		30628 X	27795	-0-	-2833	-0-	493 1	27019 3	Y		257	301 1		60			
08		30628 X	26665	-0-	-3963	-0-	557 1	25998 3	Y		100	107 1		53			
09		29640 X	24911	-0-	-4729	-0-	432 1	24350 3	Y		117	149 1		21			
-----																	
BRISCOE-MANRY 1469																	
WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953																	
04		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	553 1	7331 3	Y		33	19 1	1 8	42			
05		7874 X	7132	-0-	-742	-0-	91 1	7033 3	Y		7	23 1		26			
06		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	67 1	8006 3	Y		11	21 1		16			
07		8184 X	7685	-0-	-499	-0-	137 1	7536 3	Y		11	10 1	2 8	15			
08		8184 X	7604	-0-	-580	-0-	159 1	7439 3	Y		5	1 8		19			
*09		8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	151 1	8546 3	Y		28	2 8		45			

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
-----														
04		10980 X	10810	-0-	-170	-0-	99	1	10653	3	Y	53	40	8 8
							58	9						8
05		11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	140	1	10813	3	Y	163	134	37
							179	9						
06		10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	90	1	10762	3	Y	64	89	4 8
							70	9						8
07		12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	220	1	12071	3	Y	99	50	52 8
							109	9						5
08		11160 X	9327	-0-	-1833	-0-	195	1	9107	3	Y	23	23	4 8
							25	9						1
09		10920 X	9965	-0-	-955	-0-	173	1	9768	3	Y	22	10	7 8
							24	9						6
-----														
SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107														
04		2280 X	1872	-0-	-408	-0-	17	1	1854	3	Y	1	7	-0-
							1	9						
05		2356 X	1754	-0-	-602	-0-	22	1	1718	3	Y	13	13	-0-
							14	9						
06		2430 X	1980	-0-	-450	-0-	16	1	1935	3	Y	26	24	2
							29	9						
07		2511 X	2068	-0-	-443	-0-	36	1	1992	3	Y	36	33	2 8
							40	9						3
08		2511 X	2249	-0-	-262	-0-	46	1	2167	3	Y	33	36	-0-
							36	9						
*09		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	38	1	2129	3	Y	30	27	1 8
							33	9						2
-----														
SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342														
04		14490 X	13796	-0-	-694	-0-	127	1	13637	3	Y	29	27	2 8
							32	9						10
05		14818 X	14321	-0-	-497	-0-	183	1	14091	3	Y	43		53
							47	9						
06		14340 X	12830	-0-	-1510	-0-	107	1	12691	3	Y	29	58	24
							32	9						
07		14260 X	12042	-0-	-2218	-0-	215	1	11817	3	Y	9	20	3 8
							10	9						10
08		14322 X	11181	-0-	-3141	-0-	234	1	10928	3	Y	17	13	1 8
							19	9						13
09		13860 X	10408	-0-	-3452	-0-	181	1	10213	3	Y	13	12	1 8
							14	9						13
-----														
SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754														
04		9840 X	7262	-0-	-2578	-0-	67	1	7183	3	Y	11	13	2
							12	9						
05		10168 X	8548	-0-	-1620	-0-	109	1	8437	3	Y	2		4
							2	9						
06		9180 X	7968	-0-	-1212	-0-	66	1	7894	3	Y	7	10	1
							8	9						
07		8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	143	1	7855	3	Y	24	18	7
							26	9						
08		8556 X	8415	-0-	-141	-0-	176	1	8219	3	Y	18	14	11
							20	9						
*09		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	145	1	8199	3	Y	13	13	11
							14	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 30H		RRCID ->	269033	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	5536	PERF. 6050 - 10336			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		11640 X	8363	-0-	-3277	-0-	8306 3	57 9	Y	52	85 1	6	
05		12028 X	8759	-0-	-3269	-0-	8695 3	64 9	Y	58		64	
06		11520 X	8262	-0-	-3258	-0-	8225 3	37 9	Y	34	71 1	27	
07		11408 X	8174	-0-	-3234	-0-	8148 3	26 9	Y	24	45 1	6	
08		10168 X	8287	-0-	-1881	-0-	8287 3		Y	-0-		6	
09		8490 X	7527	-0-	-963	-0-	7527 3		Y	-0-	6 1	-0-	
-----													
ZAMORA A		WELL #: 4H		RRCID ->	269055	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 7034 - 11240			
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	4 1	473 3	Y	2		42	
							2 9						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42	
06		450 N	14	-0-	-436	-0-	13 3	1 9	Y	1		43	
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		43	
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	9 1	399 3	Y	-0-		43	
09		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	42 1	-0-	
-----													
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 19H		RRCID ->	269056	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	6305	PERF. 6621 - 11382			
04		12270 X	11472	-0-	-798	-0-	105 1	11332 3	Y	32	31 1	3 8	12
							35 9						
05		12617 X	11580	-0-	-1037	-0-	148 1	11413 3	Y	17	16 1		13
							19 9						
06		12180 X	10897	-0-	-1283	-0-	91 1	10775 3	Y	28	24 1	10 8	7
							31 9						
07		12586 X	10955	-0-	-1631	-0-	196 1	10740 3	Y	17	13 1	4 8	7
							19 9						
08		12059 X	10636	-0-	-1423	-0-	222 1	10386 3	Y	25	7 8		25
							28 9						
09		11460 X	9841	-0-	-1619	-0-	171 1	9648 3	Y	20	30 1	9 8	6
							22 9						
-----													
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 20H		RRCID ->	269069	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	6456	PERF. 6856 - 11832			
04		21480 X	19730	-0-	-1750	-0-	182 1	19527 3	Y	19	5 1	14 8	1
							21 9						
05		21855 X	19880	-0-	-1975	-0-	254 1	19622 3	Y	4	5 1		-0-
							4 9						
06		20880 X	18835	-0-	-2045	-0-	157 1	18669 3	Y	8	2 1	6 8	-0-
							9 9						
07		21576 X	18845	-0-	-2731	-0-	337 1	18507 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
08		20770 X	18327	-0-	-2443	-0-	384 1	17939 3	Y	4	1 1	3 8	-0-
							4 9						
09		19740 X	17232	-0-	-2508	-0-	300 1	16925 3	Y	6	6 8		-0-
							7 9						
-----													
GONZALEZ, J. I.		WELL #: 3H		RRCID ->	269214	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6334	PERF. 6693 - 10430			
04		16830 X	5549	-0-	-11281	-0-	51 1	5473 3	N	23	1 8		55
							25 9						
05		17391 X	6488	-0-	-10903	-0-	83 1	6405 3	N	-0-			55
06		15060 X	6162	-0-	-8898	-0-	51 1	6111 3	N	-0-			55
07		10602 X	6212	-0-	-4390	-0-	111 1	6098 3	N	3	1 8		57
							3 9						
08		10602 X	5946	-0-	-4656	-0-	125 1	5812 3	N	8			65
							9 9						
09		6270 X	5632	-0-	-638	-0-	98 1	5533 3	N	1	20 1	1 8	45
							1 9						

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04		10920 X	8936	-0-	-1984	-0-	624 1	8282 3		Y	27	16 1		40
							30 9							
05		11129 X	9681	-0-	-1448	-0-	124 1	9551 3		Y	5	19 1		26
							6 9							
06		9930 X	9117	-0-	-813	-0-	76 1	9031 3		Y	9	18 1		17
							10 9							
07		9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	172 1	9427 3		Y	10	9 1		18
							11 9							
08		9672 X	9384	-0-	-288	-0-	196 1	9168 3		Y	18			36
							20 9							
09		9360 X	8192	-0-	-1168	-0-	142 1	8026 3		Y	22			58
							24 9							
-----														
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819														
04		6210 X	5386	-0-	-824	-0-	377 1	5008 3		Y	1	1 8		-0-
							1 9							
05		6417 X	5806	-0-	-611	-0-	73 1	5654 3		Y	72	58 1		14
							79 9							
06		6120 X	5745	-0-	-375	-0-	47 1	5643 3		Y	50	54 1		10
							55 9							
07		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	99 1	5444 3		Y	39	1 8		48
							43 9							
08		5797 X	4858	-0-	-939	-0-	101 1	4715 3		Y	38	43 1		43
							42 9							
09		5760 X	5102	-0-	-658	-0-	88 1	4973 3		Y	37	1 8		79
							41 9							
-----														
SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614														
04		8100 X	5245	-0-	-2855	-0-	48 1	5168 3		Y	26	18 1		30
							29 9							
05		8184 X	7682	-0-	-502	-0-	98 1	7531 3		Y	48	43 1		35
							53 9							
06		7320 X	5897	-0-	-1423	-0-	49 1	5827 3		Y	19	45 1		9
							21 9							
07		7564 X	6726	-0-	-838	-0-	120 1	6588 3		Y	16			25
							18 9							
08		7688 X	6672	-0-	-1016	-0-	139 1	6511 3		Y	20			45
							22 9							
09		7440 X	6458	-0-	-982	-0-	112 1	6321 3		Y	23	47 1		21
							25 9							
-----														
JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404														
04		7800 X	7511	-0-	-289	-0-	69 1	7410 3		Y	29			34
							32 9							
05		8649 X	8200	-0-	-449	-0-	105 1	8077 3		Y	16	35 1		15
							18 9							
06		8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	70 1	8282 3		Y	19	25 1		9
							21 9							
07		8649 X	7906	-0-	-743	-0-	141 1	7757 3		Y	7	11 1		5
							8 9							
08		8215 X	4818	-0-	-3397	-0-	101 1	4711 3		Y	5			10
							6 9							
09		8370 X	6945	-0-	-1425	-0-	121 1	6824 3		Y	-0-	10 1		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LA MOCA GAS UNIT L		WELL #: 28H		RRCID -> 269259		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	20100 X	18499	-0-	-1601	-0-	14 1	18481 3	Y	4	6 1	5	
05	20429 X	18832	-0-	-1597	-0-	21 1	18800 3	Y	10	10 1	5	
06	19710 X	15743	-0-	-3967	-0-	29 1	15704 3	Y	9		14	
07	20367 X	11785	-0-	-8582	-0-	52 1	11727 3	Y	5	11 1	8	
08	19809 X	13493	-0-	-6316	-0-	73 1	13406 3	Y	13	11 1	10	
09	18510 X	16347	-0-	-2163	-0-	73 1	16268 3	Y	5	10 1	5	
-----												
LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 23H		RRCID -> 269260		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706				
04	21480 X	17150	-0-	-4330	-0-	158 1	16967 3	Y	23	32 1	1 8	27
05	23930 X	23930	-0-	-0-	-0-	306 1	23617 3	Y	6	20 1		13
06	20710 X	20710	-0-	-0-	-0-	172 1	20510 3	Y	25			38
07	19654 X	17505	-0-	-2149	-0-	313 1	17177 3	Y	14	29 1	3 8	20
08	22878 X	19219	-0-	-3659	-0-	402 1	18783 3	Y	31	1 8		50
09	22140 X	17809	-0-	-4331	-0-	310 1	17482 3	Y	15	40 1	2 8	23
-----												
SANCHEZ, DANIEL GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 269265		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488				
04	8160 X	5869	-0-	-2291	-0-	54 1	5796 3	Y	17	16 1		30
05	8432 X	6587	-0-	-1845	-0-	84 1	6475 3	Y	25	16 1		39
06	7650 X	6466	-0-	-1184	-0-	28 1	6390 3	Y	20	19 1		40
07	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	115 1	6315 3	Y	22	9 1		53
08	6572 X	6438	-0-	-134	-0-	135 1	6282 3	Y	19	31 1		41
09	6480 X	6111	-0-	-369	-0-	106 1	5999 3	Y	5	21 1		25
-----												
DE LA GARZA SAN ROMAN G. U.		WELL #: 2H		RRCID -> 269270		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811				
04	9660 X	7976	-0-	-1684	-0-	777 1	7190 3	Y	8	1 8		30
05	9858 X	8241	-0-	-1617	-0-	775 1	7466 3	Y	-0-			30
06	8970 X	7992	-0-	-978	-0-	478 1	7500 3	Y	13			43
07	9269 X	7911	-0-	-1358	-0-	724 1	7183 3	Y	4	29 1	1 8	17
08	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	1178 1	7476 3	Y	13			30
09	7980 X	7327	-0-	-653	-0-	1628 1	5695 3	Y	4	1 8		33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	29117 X	29117	-0-	-0-	-0-	268	1 28849	3 Y	-0-			-0-
05	26510 X	26510	-0-	-0-	-0-	339	1 26171	3 Y	-0-			-0-
06	23003 X	23003	-0-	-0-	-0-	192	1 22811	3 Y	-0-			-0-
07	21796 X	21796	-0-	-0-	-0-	390	1 21406	3 Y	-0-			-0-
08	20801 X	19962	-0-	-839	-0-	418	1 19525	3 Y	17	11	1	6
09	20130 X	18972	-0-	-1158	-0-	330	1 18628	3 Y	13	12	1	7

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

04	17940 X	13146	-0-	-4794	-0-	1279	1 11842	3 N	23	54	1	55
05	17546 X	13520	-0-	-4026	-0-	1266	1 12182	3 N	65			120
06	16290 X	12926	-0-	-3364	-0-	774	1 12132	3 N	18			138
07	14353 X	13270	-0-	-1083	-0-	1211	1 12022	3 N	34	96	1	75
08	17033 X	17033	-0-	-0-	-0-	2312	1 14671	3 N	45	86	1	34
*09	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	3201	1 11194	3 N	20	2	8	52

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

04	2700 X	423	-0-	-2277	-0-	409	3 14	9 N	13			58
05	1364 X	501	-0-	-863	-0-	1	1 497	3 N	3	34	1	27
06	2670 X	1361	-0-	-1309	-0-	3	1 1357	3 N	1			28
07	2759 X	1193	-0-	-1566	-0-	5	1 1188	3 N	-0-			28
08	2759 X	1229	-0-	-1530	-0-	7	1 1222	3 N	-0-			28
09	1350 X	1220	-0-	-130	-0-	5	1 1215	3 N	-0-			28

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

04	12030 X	11530	-0-	-500	-0-	106	1 11378	3 Y	42	33	1	11
05	12400 X	11470	-0-	-930	-0-	146	1 11289	3 Y	32	35	1	8
06	12000 X	10674	-0-	-1326	-0-	89	1 10557	3 Y	25	20	1	13
07	12400 X	10640	-0-	-1760	-0-	190	1 10425	3 Y	23	32	1	4
08	12121 X	10249	-0-	-1872	-0-	214	1 10009	3 Y	24			28
09	11520 X	9785	-0-	-1735	-0-	170	1 9586	3 Y	26	34	1	20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	15930 X	14539	-0-	-1391	-0-	134	1	14395	3	Y	9	21	1		15
05	16058 X	14377	-0-	-1681	-0-	184	1	14193	3	Y	-0-	15	1		-0-
06	15360 X	13353	-0-	-2007	-0-	111	1	13242	3	Y	-0-				-0-
07	15779 X	15730	-0-	-49	-0-	281	1	15440	3	Y	8	4	1		4
08	15634 X	15634	-0-	-0-	-0-	328	1	15304	3	Y	2				6
*09	14900 X	14900	-0-	-0-	-0-	259	1	14635	3	Y	5	4	1		7

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

04	9870 X	8235	-0-	-1635	-0-	75	1	8119	3	Y	37	52	1		8
05	10075 X	8758	-0-	-1317	-0-	112	1	8618	3	Y	25	30	1		3
06	9450 X	8160	-0-	-1290	-0-	68	1	8064	3	Y	25	11	1		17
07	8525 X	8242	-0-	-283	-0-	147	1	8064	3	Y	28	16	1		29
08	8773 X	7496	-0-	-1277	-0-	157	1	7332	3	Y	6	4	1		31
09	8490 X	8215	-0-	-275	-0-	143	1	8060	3	Y	11	29	1		13

SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

04	12330 X	9992	-0-	-2338	-0-	92	1	9868	3	Y	29	21	1	1 8	29
05	12524 X	11242	-0-	-1282	-0-	143	1	11076	3	Y	21	30	1		20
06	10290 X	8008	-0-	-2282	-0-	66	1	7898	3	Y	40	54	1		6
07	10633 X	8566	-0-	-2067	-0-	153	1	8374	3	Y	35	1	8		40
08	11253 X	8070	-0-	-3183	-0-	169	1	7866	3	Y	32	2	8		70
09	10890 X	9801	-0-	-1089	-0-	170	1	9603	3	Y	25	69	1	2 8	24

SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

04	18450 X	18450	-0-	-0-	-0-	170	1	18255	3	Y	23	18	1	7 8	6
05	18697 X	18697	-0-	-0-	-0-	239	1	18441	3	Y	15	14	1		7
06	17580 X	17167	-0-	-413	-0-	143	1	17003	3	Y	19	14	1	4 8	8
07	18166 X	16951	-0-	-1215	-0-	303	1	16614	3	Y	31	20	1	10 8	9
08	18166 X	16328	-0-	-1838	-0-	342	1	15951	3	Y	32	23	1	3 8	15
09	17580 X	15063	-0-	-2517	-0-	262	1	14768	3	Y	30	23	1	7 8	15

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 24H		RRCID -> 269990		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	21480 X	19085	-0-	-2395	-0-	176 1	18889 3	Y	18	19 1	15		
05	21762 X	18297	-0-	-3465	-0-	20 9	234 1	18048 3	Y	14	13 1	16	
06	21060 X	15998	-0-	-5062	-0-	15 9	133 1	15858 3	Y	6	10 1	12	
07	21762 X	15158	-0-	-6604	-0-	7 9	271 1	14878 3	Y	8	12 1	8	
08	20801 X	14287	-0-	-6514	-0-	9 9	300 1	13985 3	Y	2		10	
09	19080 X	13017	-0-	-6063	-0-	2 9	226 1	12779 3	Y	11		21	
						12 9							
LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 25H		RRCID -> 269992		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953					
04	27510 X	21658	-0-	-5852	-0-	199 1	21450 3	Y	8	2 1	6 8	-0-	
05	27435 X	20877	-0-	-6558	-0-	9 9	267 1	20610 3	Y	-0-		-0-	
06	25110 X	18738	-0-	-6372	-0-	156 1	18578 3	Y	4	4 8		-0-	
07	25141 X	18453	-0-	-6688	-0-	4 9	330 1	18095 3	Y	25	9 1	15 8	1
08	23684 X	16842	-0-	-6842	-0-	28 9	353 1	16475 3	Y	13	9 1	5 8	-0-
09	21660 X	12494	-0-	-9166	-0-	14 9	217 1	12264 3	Y	12	5 1	6 8	1
						13 9							
STEWART STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 269999		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778					
04	16140 X	15103	-0-	-1037	-0-	139 1	14938 3	Y	24	29 1		3	
05	16492 X	15016	-0-	-1476	-0-	26 9	192 1	14790 3	Y	31	28 1	6	
06	15900 X	13807	-0-	-2093	-0-	34 9	115 1	13673 3	Y	17	20 1	3	
07	16430 X	13647	-0-	-2783	-0-	19 9	244 1	13382 3	Y	19	18 1	4	
08	15934 X	13035	-0-	-2899	-0-	21 9	273 1	12741 3	Y	19	13 1	10	
09	15090 X	12293	-0-	-2797	-0-	21 9	214 1	12062 3	Y	15	19 1	6	
						17 9							
STEWART TRUST		WELL #: 13H		RRCID -> 270000		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836					
04	18420 X	17364	-0-	-1056	-0-	159 1	17155 3	Y	45	55 1		8	
05	19034 X	17237	-0-	-1797	-0-	50 9	220 1	16983 3	Y	31	31 1	8	
06	18330 X	15986	-0-	-2344	-0-	34 9	133 1	15825 3	Y	25	27 1	6	
07	18941 X	16057	-0-	-2884	-0-	28 9	287 1	15736 3	Y	31	28 1	9	
08	18414 X	15608	-0-	-2806	-0-	34 9	327 1	15264 3	Y	15	13 1	11	
09	17370 X	14684	-0-	-2686	-0-	17 9	255 1	14411 3	Y	16	20 1	7	
						18 9							



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE STATE 1130		WELL #: 2H		RRCID -> 270001		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	8760 X	4684	-0-	-4076	-0-	4653	3	31 9	Y	28	100 1	46
05	9052 X	5939	-0-	-3113	-0-	5872	3	67 9	Y	61		107
06	8760 X	7032	-0-	-1728	-0-	6985	3	47 9	Y	43	123 1	27
07	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	8621	3	35 9	Y	32		59
08	8401 X	8295	-0-	-106	-0-	8271	3	24 9	Y	22	46 1	35
*09	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	10010	3	44 9	Y	40		75

BRISCOE STATE 1130		WELL #: 3H		RRCID -> 270002		COMPL. DATE 08/14/2012			TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705			
04	7980 X	7494	-0-	-486	-0-	7485	3	9 9	Y	8	22 1	12
05	7905 X	7824	-0-	-81	-0-	7805	3	19 9	Y	17		29
06	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7561	3	14 9	Y	13	32 1	10
07	7750 X	7689	-0-	-61	-0-	7683	3	6 9	Y	5		15
08	7812 X	7570	-0-	-242	-0-	7567	3	3 9	Y	3	9 1	9
09	7590 X	6832	-0-	-758	-0-	6826	3	6 9	Y	5		14

VOLZ 1125		WELL #: 9H		RRCID -> 270003		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870			
04	11280 X	8946	-0-	-2334	-0-	82	1	8824 3	Y	36	52 1	13
05	11346 X	9765	-0-	-1581	-0-	124	1	9600 3	Y	37	39 1	11
06	10710 X	9325	-0-	-1385	-0-	78	1	9226 3	Y	19	9 1	21
07	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	170	1	9302 3	Y	19	12 1	28
08	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	204	1	9506 3	Y	51	8 1	71
09	9450 X	9050	-0-	-400	-0-	157	1	8860 3	Y	30	62 1	39

SAN ROMAN "A"		WELL #: 12H		RRCID -> 270004		COMPL. DATE 08/30/2012			TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283			
04	14340 X	11223	-0-	-3117	-0-	103	1	11111 3	Y	8	19 1	8 8 -0-
05	14384 X	11396	-0-	-2988	-0-	146	1	11250 3	Y	-0-		-0-
06	11580 X	7782	-0-	-3798	-0-	65	1	7714 3	Y	3	3 8	-0-
07	11966 X	7896	-0-	-4070	-0-	141	1	7746 3	Y	8	8 8	-0-
08	11594 X	8146	-0-	-3448	-0-	171	1	7968 3	Y	6	1 1	3 8 2
09	11220 X	7743	-0-	-3477	-0-	135	1	7589 3	Y	17	10 1	3 8 6

JACKSON-VESTAL		WELL #: 4H		RRCID -> 270027		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431			
04	13920 X	13033	-0-	-887	-0-	120	1	12874 3	Y	35		45
05	14384 X	12843	-0-	-1541	-0-	164	1	12660 3	Y	17	45 1	17
06	13920 X	11967	-0-	-1953	-0-	100	1	11843 3	Y	22	29 1	10
07	14198 X	12026	-0-	-2172	-0-	215	1	11803 3	Y	7	12 1	5
08	13640 X	11629	-0-	-2011	-0-	243	1	11365 3	Y	19		24
09	13020 X	11090	-0-	-1930	-0-	192	1	10854 3	Y	40	46 1	18





-----													
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	11070 X	10473	-0-	-597	-0-	96 1 2 9	10375 3	Y	2	2 1	2		
05	11439 X	10450	-0-	-989	-0-	134 1	10316 3	Y	-0-	2 1	-0-		
06	11070 X	9761	-0-	-1309	-0-	81 1 3 9	9677 3	Y	3	1 1	2		
07	11439 X	9784	-0-	-1655	-0-	175 1 1 9	9608 3	Y	1	2 1	1		
08	11098 X	9446	-0-	-1652	-0-	198 1 2 9	9246 3	Y	2		3		
09	10470 X	9162	-0-	-1308	-0-	160 1 2 9	9000 3	Y	2	3 1	2		
-----													
TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400													
04	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	125 1 18 9	13465 3	Y	16	8 1	19		
05	14415 X	13378	-0-	-1037	-0-	171 1 17 9	13190 3	Y	15	22 1	12		
06	13950 X	12478	-0-	-1472	-0-	104 1 7 9	12367 3	Y	6	12 1	6		
07	14415 X	12617	-0-	-1798	-0-	226 1 14 9	12377 3	Y	13	10 1	9		
08	14260 X	12126	-0-	-2134	-0-	254 1 11 9	11861 3	Y	10	10 1	9		
09	13620 X	11678	-0-	-1942	-0-	203 1 8 9	11467 3	Y	7	8 1	8		
-----													
LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527													
04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	50 1 58 9	5345 3	Y	53	48 1	21		
05	5611 X	4607	-0-	-1004	-0-	58 1 42 9	4507 3	Y	38	54 1	5		
06	5610 X	4655	-0-	-955	-0-	38 1 44 9	4573 3	Y	40	32 1	13		
07	5797 X	5272	-0-	-525	-0-	94 1 45 9	5133 3	Y	41	47 1	7		
08	5797 X	5029	-0-	-768	-0-	105 1 45 9	4879 3	Y	41	34 1	14		
09	5460 X	4837	-0-	-623	-0-	84 1 36 9	4717 3	Y	33	24 1	23		
-----													
LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001													
04	6090 X	5131	-0-	-959	-0-	47 1 50 9	5034 3	Y	45	41 1	2 8	18	
05	6138 X	5650	-0-	-488	-0-	71 1 109 9	5470 3	Y	99	107 1		10	
06	5940 X	5692	-0-	-248	-0-	46 1 131 9	5515 3	Y	119	106 1	1 8	22	
07	6138 X	4496	-0-	-1642	-0-	79 1 94 9	4323 3	Y	85	86 1	7 8	14	
08	5983 X	4973	-0-	-1010	-0-	103 1 70 9	4800 3	Y	64	52 1	2 8	24	
*09	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	99 1 61 9	5601 3	Y	55	57 1	3 8	19	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
TROST		WELL #: 1H		RRCID -> 270109		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 7028		PERF. 7290 - 11776			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	5760 X	4397	-0-	-1363	-0-	40 1	10 9	4347 3	Y	9	10 1	3 8	10
05	5394 X	4839	-0-	-555	-0-	62 1	12 9	4765 3	Y	11	13 1		8
06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	39 1	4 9	4671 3	Y	4	1 8		11
07	4867 X	4585	-0-	-282	-0-	82 1	23 9	4480 3	Y	21	10 1	5 8	17
08	4836 X	4556	-0-	-280	-0-	95 1	18 9	4443 3	Y	16	12 1	2 8	19
09	4710 X	3684	-0-	-1026	-0-	64 1	14 9	3606 3	Y	13	12 1	1 8	19
-----													
SLAUGHTER		WELL #: 5H		RRCID -> 270192		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 5583		PERF. 5986 - 10324			
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	29 1	12 9	3073 3	Y	11	14 1		5
05	2883 X	2774	-0-	-109	-0-	35 1	43 9	2696 3	Y	39	38 1		6
06	3150 X	2942	-0-	-208	-0-	24 1	54 9	2864 3	Y	49	46 1		9
07	3255 X	2693	-0-	-562	-0-	47 1	67 9	2579 3	Y	61	56 1	4 8	10
08	3255 X	2254	-0-	-1001	-0-	46 1	41 9	2167 3	Y	37	44 1		3
09	3120 X	2177	-0-	-943	-0-	37 1	40 9	2100 3	Y	36	33 1	1 8	5
-----													
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 8H		RRCID -> 270197		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 6838		PERF. 7279 - 11533			
04	40890 X	34821	-0-	-6069	-0-	318 1	303 9	34200 3	Y	275	242 1	3 8	47
05	41323 X	34668	-0-	-6655	-0-	440 1	275 9	33953 3	Y	250	271 1		26
06	39150 X	32589	-0-	-6561	-0-	269 1	347 9	31973 3	Y	315	298 1		43
07	38285 X	32684	-0-	-5601	-0-	580 1	278 9	31826 3	Y	253	224 1	4 8	68
08	36766 X	31550	-0-	-5216	-0-	657 1	240 9	30653 3	Y	218	255 1	1 8	30
09	34830 X	29479	-0-	-5351	-0-	511 1	117 9	28851 3	Y	106	105 1	2 8	29
-----													
LYSSY GU A		WELL #: 4H		RRCID -> 270198		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8739 - 14198			
04	870 X	843	-0-	-27	-0-	22 1	122 9	699 3	Y	111	178 1		21
05	961 X	879	-0-	-82	-0-	37 1	140 9	702 3	Y	127	124 1		24
06	930 X	754	-0-	-176	-0-	18 1	79 9	657 3	Y	72	62 1		34
07	961 X	827	-0-	-134	-0-	82 1	105 9	640 3	Y	95	85 1		44
08	899 X	578	-0-	-321	-0-	57 1	56 9	465 3	Y	51	73 1		22
09	840 X	449	-0-	-391	-0-	44 1	52 9	353 3	Y	47	43 1		26



-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	23670 X	20227	-0-	-3443	-0-	186	1	19998	3	Y	39	41	1	13
						43	9							
05	23963 X	19679	-0-	-4284	-0-	251	1	19395	3	Y	30	32	1	11
						33	9							
06	22470 X	17270	-0-	-5200	-0-	144	1	17094	3	Y	29	24	1	16
						32	9							
07	22692 X	17531	-0-	-5161	-0-	314	1	17195	3	Y	20	20	1	16
						22	9							
08	21824 X	16547	-0-	-5277	-0-	347	1	16178	3	Y	20	22	1	14
						22	9							
09	20220 X	15506	-0-	-4714	-0-	270	1	15216	3	Y	18	26	1	6
						20	9							
-----														
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487														
04	32430 X	27150	-0-	-5280	-0-	248	1	26707	3	Y	177	162	1	35
						195	9							
05	31806 X	27095	-0-	-4711	-0-	343	1	26507	3	Y	223	232	1	26
						245	9							
06	30780 X	25236	-0-	-5544	-0-	209	1	24814	3	Y	194	190	1	30
						213	9							
07	30225 X	24758	-0-	-5467	-0-	439	1	24095	3	Y	204	178	1	56
						224	9							
08	28830 X	23692	-0-	-5138	-0-	492	1	22981	3	Y	199	225	1	30
						219	9							
09	27150 X	22157	-0-	-4993	-0-	383	1	21598	3	Y	160	147	1	43
						176	9							
-----														
STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684														
04	17520 X	16447	-0-	-1073	-0-	151	1	16264	3	Y	29	30	1	14
						32	9							
05	18104 X	16301	-0-	-1803	-0-	208	1	16034	3	Y	54	54	1	14
						59	9							
06	17460 X	14995	-0-	-2465	-0-	125	1	14831	3	Y	35	29	1	20
						39	9							
07	17980 X	14384	-0-	-3596	-0-	257	1	14104	3	Y	21	23	1	18
						23	9							
08	17391 X	13661	-0-	-3730	-0-	286	1	13366	3	Y	8			26
						9	9							
09	16440 X	12884	-0-	-3556	-0-	224	1	12643	3	Y	15	14	1	27
						17	9							
-----														
LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634														
04	10530 X	4427	-0-	-6103	-0-	41	1	4367	3	Y	17	13	1	4
						19	9							
05	10633 X	6837	-0-	-3796	-0-	87	1	6711	3	Y	35			39
						39	9							
06	8520 X	6323	-0-	-2197	-0-	52	1	6243	3	Y	25	30	1	34
						28	9							
07	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	113	1	6193	3	Y	21	31	1	24
						23	9							
08	6851 X	5788	-0-	-1063	-0-	121	1	5667	3	Y	-0-	24	1	-0-
*09	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	128	1	7212	3	Y	-0-			-0-

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		44310 X	39713	-0-	-4597	-0-	362 1	38899 3	Y	411	369 1			67
							452 9							
05		44981 X	39428	-0-	-5553	-0-	499 1	38545 3	Y	349	386 1			30
							384 9							
06		41880 X	37153	-0-	-4727	-0-	307 1	36480 3	Y	333	323 1			40
							366 9							
07		42532 X	36786	-0-	-5746	-0-	652 1	35780 3	Y	322	284 1			78
							354 9							
08		42408 X	36100	-0-	-6308	-0-	749 1	34946 3	Y	368	406 1			40
							405 9							
09		39720 X	33670	-0-	-6050	-0-	580 1	32752 3	Y	307	279 1			68
							338 9							
-----														
LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511														
-----														
04		9240 X	5868	-0-	-3372	-0-	54 1	5792 3	Y	20	52 1			14
							22 9							
05		9548 X	7126	-0-	-2422	-0-	91 1	6996 3	Y	35				49
							39 9							
06		8550 X	6783	-0-	-1767	-0-	56 1	6694 3	Y	30	37 1			42
							33 9							
07		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	123 1	6757 3	Y	25	39 1			28
							28 9							
08		7130 X	6777	-0-	-353	-0-	142 1	6609 3	Y	24	32 1			20
							26 9							
09		6900 X	6496	-0-	-404	-0-	112 1	6328 3	Y	51	37 1			34
							56 9							
-----														
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938														
-----														
04		10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	1043 1	9659 3	Y	32	59 1			11
							35 9							
05		11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	1055 1	10155 3	Y	25				36
							28 9							
06		10590 X	9716	-0-	-874	-0-	582 1	9130 3	Y	4	29 1			11
							4 9							
07		10943 X	9139	-0-	-1804	-0-	834 1	8281 3	Y	22				33
							24 9							
08		12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	1639 1	10398 3	Y	28	42 1			19
							31 9							
*09		12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	2707 1	9467 3	Y	9				28
							10 9							
-----														
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555														
-----														
04		13620 X	13247	-0-	-373	-0-	121 1	13067 3	Y	54	94 1			23
							59 9							
05		13795 X	13076	-0-	-719	-0-	167 1	12868 3	Y	37	48 1			12
							41 9							
06		13170 X	12633	-0-	-537	-0-	105 1	12513 3	Y	14	24 1			2
							15 9							
07		13702 X	11669	-0-	-2033	-0-	208 1	11418 3	Y	39	34 1	2 8		5
							43 9							
08		13702 X	11169	-0-	-2533	-0-	234 1	10915 3	Y	18	21 1			2
							20 9							
09		13260 X	11242	-0-	-2018	-0-	196 1	11032 3	Y	13	8 1			7
							14 9							



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
SANTA ELENA		WELL #:		1H	RRCID -> 272322	COMPL. DATE 11/08/2012	TOTAL DEPTH 6765	PERF. 7114	- 11456
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	24450 X	22615	-0-	-1835	-0-	1023 1	21479 3	Y 103	113 1 11 8 18
05	25265 X	23527	-0-	-1738	-0-	1216 1	22255 3	Y 51	57 1 12
06	24420 X	20912	-0-	-3508	-0-	565 1	20336 3	Y 10	14 1 7 8 1
07	24428 X	22254	-0-	-2174	-0-	618 1	21622 3	Y 13	14 1 -0-
08	23839 X	21793	-0-	-2046	-0-	482 1	21231 3	Y 73	59 1 6 8 8
09	22770 X	16398	-0-	-6372	-0-	985 1	15216 3	Y 179	157 1 6 8 24
-----									
SANTA ELENA		WELL #:		2H	RRCID -> 272554	COMPL. DATE 05/08/2013	TOTAL DEPTH 6679	PERF. 6966	- 11369
04	26910 X	24278	-0-	-2632	-0-	1084 1	22742 3	Y 411	439 1 81
05	27807 X	24000	-0-	-3807	-0-	1243 1	22754 3	Y 3	64 1 20
06	26820 X	21250	-0-	-5570	-0-	575 1	20674 3	Y 1	14 1 7
07	26846 X	22273	-0-	-4573	-0-	618 1	21631 3	Y 22	23 1 1 8 5
08	26195 X	21744	-0-	-4451	-0-	482 1	21243 3	Y 17	16 1 6
09	24270 X	20939	-0-	-3331	-0-	1273 1	19664 3	Y 2	4 1 4
-----									
SLAUGHTER		WELL #:		7H	RRCID -> 272560	COMPL. DATE 07/28/2013	TOTAL DEPTH 5471	PERF. 5599	- 10793
04	6780 X	6157	-0-	-623	-0-	56 1	5981 3	Y 109	120 1 31
05	7006 X	6226	-0-	-780	-0-	120 1	6071 3	Y 69	88 1 12
06	6780 X	5706	-0-	-1074	-0-	76 1	5594 3	Y 59	60 1 11
07	6913 X	5902	-0-	-1011	-0-	104 1	5721 3	Y 70	66 1 4 8 11
08	6913 X	5614	-0-	-1299	-0-	117 1	5444 3	Y 48	56 1 3
09	6150 X	5202	-0-	-948	-0-	53 1	5059 3	Y 48	42 1 2 8 7
-----									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		35H	RRCID -> 272576	COMPL. DATE 08/20/2013	TOTAL DEPTH 5549	PERF. 5725	- 11091
04	7470 X	6548	-0-	-922	-0-	455 1	6029 3	Y 58	92 1 20
05	7626 X	6490	-0-	-1136	-0-	82 1	6343 3	Y 59	53 1 26
06	7080 X	6561	-0-	-519	-0-	65 1	6450 3	Y 52	67 1 11
07	6758 X	6431	-0-	-327	-0-	54 1	6305 3	Y 10	12 1 9
08	6758 X	5463	-0-	-1295	-0-	115 1	5345 3	Y 3	2 1 10
09	6570 X	5820	-0-	-750	-0-	101 1	5694 3	Y 23	22 1 11

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
S. ZAMORA		WELL #:		1H	RRCID ->	272964	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6443	-	10603
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	7	3	22	9	N	20	65	1	72
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	8	1	624	3	N	109	74	1	107
						120	9							
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	20			127
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			48
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	3	48	9	N	44	65	1	27
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	N	-0-			27
-----														
PALAFOX-STATE 1335		WELL #:		61H	RRCID ->	272995	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	4149	PERF.	4375	-	9561
04	13980 X	12031	-0-	-1949	-0-	110	1	11854	3	Y	61			80
						67	9							
05	14446 X	14444	-0-	-2	-0-	184	1	14185	3	Y	68	138	1	10
						75	9							
06	13500 X	12021	-0-	-1479	-0-	100	1	11864	3	Y	52			62
						57	9							
07	13950 X	9321	-0-	-4629	-0-	166	1	9082	3	Y	66	104	1	24
						73	9							
08	14446 X	8933	-0-	-5513	-0-	186	1	8683	3	Y	58	54	1	28
						64	9							
09	13980 X	10767	-0-	-3213	-0-	186	1	10518	3	Y	57	42	1	43
						63	9							
-----														
BRISCOE-STATE 1130		WELL #:		4H	RRCID ->	272996	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	5580	PERF.	5717	-	9919
04	12180 X	10474	-0-	-1706	-0-	10474	3			Y	-0-	10	1	-0-
05	11718 X	10795	-0-	-923	-0-	10795	3			Y	-0-			-0-
06	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	3			Y	-0-			-0-
07	10819 X	9149	-0-	-1670	-0-	9149	3			Y	-0-			-0-
08	10819 X	8283	-0-	-2536	-0-	8283	3			Y	-0-			-0-
09	10560 X	7864	-0-	-2696	-0-	7864	3			Y	-0-			-0-
-----														
E. ARLEIGH OWENS G.U.		WELL #:		4H	RRCID ->	273009	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	5698	PERF.	6021	-	10862
04	28920 X	23943	-0-	-4977	-0-	1107	1	22795	3	N	37	52	1	47
						41	9							
05	29171 X	24197	-0-	-4974	-0-	1077	1	23068	3	N	47	71	1	23
						52	9							
06	27690 X	22805	-0-	-4885	-0-	1278	1	21494	3	N	30			53
						33	9							
07	26753 X	22669	-0-	-4084	-0-	1741	1	20907	3	N	19	40	1	30
						21	9							
08	25575 X	21970	-0-	-3605	-0-	1567	1	20373	3	N	27			57
						30	9							
09	23940 X	20414	-0-	-3526	-0-	2062	1	18332	3	N	18	35	1	39
						20	9							
-----														
STEWART TRUST STATE GU		WELL #:		21H	RRCID ->	273014	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	6627	-	11518
04	43110 X	35257	-0-	-7853	-0-	2240	1	32953	3	N	58	65	1	23
						64	9							
05	43586 X	35185	-0-	-8401	-0-	6346	1	28783	3	N	51	54	1	20
						56	9							
06	40650 X	32719	-0-	-7931	-0-	666	1	32036	3	N	15	6	1	29
						17	9							
07	39773 X	32171	-0-	-7602	-0-	2590	1	29580	3	N	1			30
						1	9							
08	37944 X	31055	-0-	-6889	-0-	2229	1	28789	3	N	34	21	1	37
						37	9							
09	35250 X	28399	-0-	-6851	-0-	2651	1	25703	3	N	41	46	1	30
						45	9							

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978															
WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	16740 X	15650	-0-	-1090	-0-	144	1	15474	3	Y	29	30	1	3 8	9
05	17081 X	15747	-0-	-1334	-0-	201	1	15529	3	Y	15	15	1		9
06	16440 X	14850	-0-	-1590	-0-	124	1	14706	3	Y	18	24	1		3
07	16988 X	14896	-0-	-2092	-0-	266	1	14610	3	Y	18	13	1	4 8	4
08	16523 X	14478	-0-	-2045	-0-	303	1	14155	3	Y	18				22
09	15660 X	13613	-0-	-2047	-0-	237	1	13357	3	Y	17	34	1		5
-----															
M. LEWIS															
WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646															
04	4740 X	3318	-0-	-1422	-0-	30	1	3263	3	Y	23	66	1		15
05	4898 X	3994	-0-	-904	-0-	51	1	3907	3	Y	33				48
06	4740 X	3770	-0-	-970	-0-	31	1	3713	3	Y	24	35	1		37
07	3441 X	2717	-0-	-724	-0-	48	1	2644	3	Y	23	37	1		23
08	3999 X	3442	-0-	-557	-0-	72	1	3353	3	Y	15	25	1		13
09	3870 X	3178	-0-	-692	-0-	55	1	3092	3	Y	28	23	1		18
-----															
HACHAR, N. D. HEIRS															
WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163															
04	19140 X	17911	-0-	-1229	-0-	165	1	17727	3	Y	17	16	1		3
05	19778 X	17955	-0-	-1823	-0-	230	1	17722	3	Y	3	6	1		-0-
06	18960 X	16844	-0-	-2116	-0-	140	1	16692	3	Y	11	11	1		-0-
07	19592 X	16524	-0-	-3068	-0-	296	1	16225	3	Y	3	2	1	1 8	-0-
08	18972 X	14646	-0-	-4326	-0-	307	1	14337	3	Y	2	2	1		-0-
09	17910 X	15124	-0-	-2786	-0-	263	1	14860	3	Y	1	1	1		-0-
-----															
TROST															
WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470															
04	7950 X	6507	-0-	-1443	-0-	60	1	6435	3	Y	11	19	1		15
05	7781 X	6500	-0-	-1281	-0-	83	1	6404	3	Y	12	17	1		10
06	7080 X	5996	-0-	-1084	-0-	50	1	5944	3	Y	2				12
07	6913 X	5958	-0-	-955	-0-	107	1	5845	3	Y	5	6	1		11
08	6727 X	5685	-0-	-1042	-0-	119	1	5554	3	Y	11	9	1		13
09	6510 X	5584	-0-	-926	-0-	97	1	5479	3	Y	7	9	1		11



OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SAN ROMAN 1508 //CONT.// 499978														
WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	21930 X	18103	-0-	-3827	-0-	165	1	17711	3	Y	206	178	1	49
05	22599 X	18536	-0-	-4063	-0-	227	9	18112	3	Y	172	173	1	48
06	21150 X	17757	-0-	-3393	-0-	189	9	17411	3	Y	182	181	1	49
07	19840 X	17852	-0-	-1988	-0-	146	1	17369	3	Y	151	172	1	28
08	19189 X	17550	-0-	-1639	-0-	200	9	16969	3	Y	198	165	1	61
09	18090 X	16564	-0-	-1526	-0-	317	1	16101	3	Y	162	191	1	32
						166	9							
						363	1							
						218	9							
						285	1							
						178	9							
SAN ROMAN 1508														
WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853														
04	9330 X	8143	-0-	-1187	-0-	73	1	7887	3	Y	166	144	1	40
05	9641 X	7789	-0-	-1852	-0-	183	9	7527	3	Y	149	147	1	42
06	8880 X	7485	-0-	-1395	-0-	98	1	7273	3	Y	137	140	1	39
07	8804 X	7568	-0-	-1236	-0-	164	9	7324	3	Y	100	118	1	21
08	8618 X	6834	-0-	-1784	-0-	61	1	6618	3	Y	67	64	1	24
09	8130 X	6404	-0-	-1726	-0-	151	9	6196	3	Y	89	96	1	17
						134	1							
						110	9							
						142	1							
						74	9							
						110	1							
						98	9							
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'														
WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812														
04	45450 X	45262	-0-	-188	-0-	411	1	44196	3	Y	595	528	1	116
05	46562 X	45594	-0-	-968	-0-	655	9	44464	3	Y	504	556	1	64
06	45450 X	43657	-0-	-1793	-0-	554	9	42750	3	Y	498	482	1	80
07	46965 X	44168	-0-	-2797	-0-	359	1	42889	3	Y	452	401	1	131
08	46965 X	43542	-0-	-3423	-0-	548	9	42195	3	Y	403	470	1	64
09	45270 X	41402	-0-	-3868	-0-	782	1	40227	3	Y	420	373	1	111
						497	9							
						904	1							
						443	9							
						713	1							
						462	9							
NORTHEAST COMPLEX														
WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035														
04	15870 X	11150	-0-	-4720	-0-	1083	1	10025	3	Y	38	69	1	9
05	15841 X	12720	-0-	-3121	-0-	42	9	11491	3	Y	32			41
06	14940 X	11508	-0-	-3432	-0-	1194	1	10810	3	Y	8	37	1	12
07	13671 X	11089	-0-	-2582	-0-	35	9	10034	3	Y	40			52
08	13578 X	10758	-0-	-2820	-0-	689	1	9266	3	Y	28	56	1	24
09	12300 X	10935	-0-	-1365	-0-	9	9	8493	3	Y	13			37
						1011	1							
						44	9							
						1461	1							
						31	9							
						2428	1							
						14	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 26H		RRCID -> 274189		COMPL. DATE 12/15/2013			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	18630 X	16963	-0-	-1667	-0-	156 1	16801 3	Y	5	6 1	3
05	18879 X	16974	-0-	-1905	-0-	217 1	16754 3	Y	3	4 1	2
06	18090 X	15882	-0-	-2208	-0-	132 1	15748 3	Y	2	2 1	2
07	18693 X	15810	-0-	-2883	-0-	283 1	15524 3	Y	3	1 1	1 8 3
08	17949 X	13971	-0-	-3978	-0-	293 1	13677 3	Y	1	2 1	2
09	16950 X	14407	-0-	-2543	-0-	251 1	14156 3	Y	-0-	2 1	-0-
LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 30H		RRCID -> 274190		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048		
04	18240 X	15444	-0-	-2796	-0-	142 1	15293 3	Y	8	22 1	6
05	18197 X	14934	-0-	-3263	-0-	191 1	14721 3	Y	20	20 1	6
06	16980 X	13472	-0-	-3508	-0-	112 1	13345 3	Y	14	11 1	9
07	17546 X	13188	-0-	-4358	-0-	236 1	12944 3	Y	7	8 1	8
08	16864 X	12426	-0-	-4438	-0-	260 1	12160 3	Y	5	8 1	5
09	15450 X	11472	-0-	-3978	-0-	200 1	11271 3	Y	1		6
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 23H		RRCID -> 274218		COMPL. DATE 01/18/2014			TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726		
04	26250 X	19809	-0-	-6441	-0-	181 1	19464 3	Y	149	173 1	47
05	26815 X	19823	-0-	-6992	-0-	252 1	19429 3	Y	129	148 1	28
06	25350 X	18485	-0-	-6865	-0-	153 1	18226 3	Y	96	114 1	10
07	25854 X	18383	-0-	-7471	-0-	327 1	17933 3	Y	112	48 1	23 8 51
08	21018 X	17593	-0-	-3425	-0-	367 1	17140 3	Y	78	114 1	15
09	19800 X	16724	-0-	-3076	-0-	290 1	16384 3	Y	45	32 1	28
ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 1H		RRCID -> 274224		COMPL. DATE 09/18/2014			TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450		
04	17640 X	16520	-0-	-1120	-0-	152 1	16328 3	N	36	3 8	63
05	18228 X	16519	-0-	-1709	-0-	211 1	16258 3	N	45	84 1	24
06	17640 X	15655	-0-	-1985	-0-	130 1	15484 3	N	37	31 1	30
07	17856 X	15697	-0-	-2159	-0-	280 1	15369 3	N	44	49 1	5 8 20
08	17701 X	15202	-0-	-2499	-0-	318 1	14838 3	N	42	34 1	3 8 25
09	16530 X	14336	-0-	-2194	-0-	249 1	14069 3	N	16	1 8	40

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
04	18420 X	14701	-0-	-3719	-0-	1426	1	13203	3	Y	65	77	1	11
						72	9							
05	18228 X	16665	-0-	-1563	-0-	1564	1	15058	3	Y	39			50
						43	9							
06	17070 X	13313	-0-	-3757	-0-	796	1	12482	3	Y	32			82
						35	9							
07	16709 X	15717	-0-	-992	-0-	1435	1	14238	3	Y	40	83	1	39
						44	9							
08	16678 X	15800	-0-	-878	-0-	2147	1	13623	3	Y	27	40	1	26
						30	9							
09	16140 X	13810	-0-	-2330	-0-	3065	1	10721	3	Y	22	26	1	22
						24	9							
-----														
LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596														
04	15450 X	12804	-0-	-2646	-0-	117	1	12607	3	Y	73	78	1	31
						80	9							
05	15965 X	13814	-0-	-2151	-0-	176	1	13569	3	Y	63	90	1	4
						69	9							
06	14730 X	12519	-0-	-2211	-0-	104	1	12371	3	Y	40	39	1	5
						44	9							
07	14911 X	11843	-0-	-3068	-0-	212	1	11618	3	Y	12	17	1	-0-
						13	9							
08	14508 X	12331	-0-	-2177	-0-	257	1	11991	3	Y	75	54	1	21
						83	9							
09	13380 X	12182	-0-	-1198	-0-	211	1	11895	3	Y	69	71	1	19
						76	9							
-----														
SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313														
04	45330 X	40152	-0-	-5178	-0-	1816	1	38119	3	Y	197	188	1	33
						217	9							
05	46314 X	40432	-0-	-5882	-0-	2059	1	37687	3	Y	624	527	1	130
						686	9							
06	44220 X	37279	-0-	-6941	-0-	989	1	35575	3	Y	650	646	1	134
						715	9							
07	44361 X	36424	-0-	-7937	-0-	1002	1	35085	3	Y	306	395	1	35
						337	9					10	8	
08	42780 X	35183	-0-	-7597	-0-	776	1	34151	3	Y	233	231	1	37
						256	9							
09	40140 X	32885	-0-	-7255	-0-	1986	1	30683	3	Y	196	201	1	32
						216	9							
-----														
SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761														
04	9180 X	7580	-0-	-1600	-0-	70	1	7492	3	Y	16	19	1	3
						18	9							
05	9269 X	7193	-0-	-2076	-0-	92	1	7071	3	Y	27	28	1	2
						30	9							
06	8400 X	6313	-0-	-2087	-0-	53	1	6251	3	Y	8	10	1	-0-
						9	9							
07	8432 X	6945	-0-	-1487	-0-	124	1	6821	3	Y	-0-			-0-
08	8060 X	7909	-0-	-151	-0-	165	1	7714	3	Y	27	26	1	1
						30	9							
09	7590 X	7419	-0-	-171	-0-	128	1	7223	3	Y	62	53	1	8
						68	9					2	8	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 29H		RRCID -> 274246		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	24240 X	22502	-0-	-1738	-0-	207 1	22291 3	Y	4	6 1	2
						4 9					
05	25048 X	21474	-0-	-3574	-0-	275 1	21196 3	Y	3	4 1	1
						3 9					
06	24240 X	20015	-0-	-4225	-0-	167 1	19846 3	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
07	25048 X	20177	-0-	-4871	-0-	361 1	19814 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
08	23901 X	19763	-0-	-4138	-0-	414 1	19348 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
09	22500 X	18269	-0-	-4231	-0-	318 1	17949 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
-----											
SAN ROMAN A		WELL #: 23H		RRCID -> 274247		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610			
04	35160 X	22315	-0-	-12845	-0-	205 1	22089 3	Y	19	31 1	5
						21 9					
05	35557 X	28024	-0-	-7533	-0-	358 1	27652 3	Y	13	15 1	3
						14 9					
06	27480 X	26167	-0-	-1313	-0-	218 1	25949 3	Y	-0-	3 1	-0-
						1					
07	28396 X	25932	-0-	-2464	-0-	464 1	25468 3	Y	-0-		-0-
						1					
08	28396 X	24385	-0-	-4011	-0-	511 1	23862 3	Y	11	7 1	4
						12 9					
09	27120 X	13869	-0-	-13251	-0-	241 1	13609 3	Y	17	14 1	7
						19 9					
-----											
JUAN SALINAS		WELL #: 5H		RRCID -> 274248		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 12H		RRCID -> 274249		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319			
04	25590 X	20315	-0-	-5275	-0-	185 1	19908 3	Y	202	179 1	50
						222 9					
05	24645 X	19966	-0-	-4679	-0-	254 1	19589 3	Y	112	123 1	39
						123 9					
06	23130 X	18721	-0-	-4409	-0-	154 1	18310 3	Y	234	237 1	36
						257 9					
07	21855 X	17458	-0-	-4397	-0-	311 1	17035 3	Y	102	110 1	24
						112 9				4 8	
08	20987 X	15827	-0-	-5160	-0-	330 1	15413 3	Y	76	79 1	21
						84 9					
09	20310 X	13507	-0-	-6803	-0-	235 1	13238 3	Y	31	24 1	28
						34 9					



-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	34530 X	26566	-0-	-7964	-0-	244	1	26294	3	Y	25	27	1	7
						28	9							
05	33201 X	24451	-0-	-8750	-0-	312	1	24118	3	Y	19	21	1	5
						21	9							
06	30780 X	22934	-0-	-7846	-0-	191	1	22722	3	Y	19	16	1	8
						21	9							
07	30690 X	22357	-0-	-8333	-0-	400	1	21942	3	Y	14	14	1	8
						15	9							
08	28706 X	22294	-0-	-6412	-0-	467	1	21813	3	Y	13	15	1	6
						14	9							
09	26580 X	17959	-0-	-8621	-0-	313	1	17633	3	Y	12	17	1	1
						13	9							
-----														
J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895														
04	18780 X	16764	-0-	-2016	-0-	154	1	16595	3	Y	14	12	1	18
						15	9							
05	19127 X	16746	-0-	-2381	-0-	214	1	16517	3	Y	14	25	1	7
						15	9							
06	18120 X	15672	-0-	-2448	-0-	130	1	15511	3	Y	28	33	1	2
						31	9							
07	18383 X	15653	-0-	-2730	-0-	280	1	15361	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
08	17825 X	15188	-0-	-2637	-0-	318	1	14856	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
09	16770 X	14365	-0-	-2405	-0-	250	1	14107	3	Y	7	8	1	2
						8	9							
-----														
SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873														
04	9690 X	8459	-0-	-1231	-0-	78	1	8381	3	Y	-0-	8	1	-0-
05	10013 X	8400	-0-	-1613	-0-	107	1	8275	3	Y	16	14	1	2
						18	9							
06	9420 X	7610	-0-	-1810	-0-	63	1	7527	3	Y	18	18	1	2
						20	9							
07	9579 X	7552	-0-	-2027	-0-	135	1	7416	3	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
08	9207 X	7125	-0-	-2082	-0-	149	1	6933	3	Y	39	37	1	2
						43	9							
09	8460 X	6675	-0-	-1785	-0-	115	1	6503	3	Y	52	45	1	2 8 7
						57	9							
-----														
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718														
04	30360 X	24711	-0-	-5649	-0-	226	1	24322	3	Y	148	125	1	38
						163	9							
05	29760 X	24242	-0-	-5518	-0-	309	1	23819	3	Y	104	106	1	36
						114	9							
06	27810 X	22766	-0-	-5044	-0-	189	1	22527	3	Y	45	67	1	14
						50	9							
07	26412 X	22233	-0-	-4179	-0-	396	1	21728	3	Y	99	87	1	4 8 22
						109	9							
08	25544 X	21297	-0-	-4247	-0-	445	1	20796	3	Y	51	56	1	17
						56	9							
09	24720 X	18702	-0-	-6018	-0-	325	1	18351	3	Y	24	18	1	23
						26	9							

-----														
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX 1335		WELL #:		57H	RRCID ->	274257	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	4431	-	8816
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
-----														
04		6990 X	6202	-0-	-788	-0-	57 1	6108 3	Y	34	3 8			40
							37 9							
05		7223 X	1075	-0-	-6148	-0-	14 1	1058 3	Y	3	38 1			5
							3 9							
06		6750 X	4163	-0-	-2587	-0-	35 1	4114 3	Y	13	2 8			16
							14 9							
07		6634 X	5859	-0-	-775	-0-	105 1	5745 3	Y	8	13 1	5 8		6
							9 9							
08		6634 X	5361	-0-	-1273	-0-	112 1	5245 3	Y	4	6 1	4 8		-0-
							4 9							
09		6210 X	4436	-0-	-1774	-0-	77 1	4357 3	Y	2	2 8			-0-
							2 9							
-----														
HUISACHE STATE				WELL #:	19H	RRCID ->	274265	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8643	PERF.	8768	- 12552
04		23070 X	21265	-0-	-1805	-0-	196 1	21061 3	N	7				27
							8 9							
05		23467 X	21267	-0-	-2200	-0-	272 1	20995 3	N	-0-				27
							166 1	19796 3	N	-0-				27
06		22410 X	19962	-0-	-2448	-0-	358 1	19616 3	N	-0-				27
							405 1	18894 3	N	-0-				27
07		23157 X	19974	-0-	-3183	-0-	316 1	17823 3	N	-0-				27
08		22444 X	19299	-0-	-3145	-0-								
09		21270 X	18139	-0-	-3131	-0-								
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS				WELL #:	25H	RRCID ->	274267	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8930	- 12615
04		21360 X	19099	-0-	-2261	-0-	176 1	18890 3	Y	30	29 1	3 8		11
							33 9							
05		21638 X	19083	-0-	-2555	-0-	244 1	18820 3	Y	17	16 1			12
							19 9							
06		20610 X	17973	-0-	-2637	-0-	150 1	17804 3	Y	17	24 1			5
							19 9							
07		21049 X	18047	-0-	-3002	-0-	323 1	17703 3	Y	19	14 1	4 8		6
							21 9							
08		20243 X	17719	-0-	-2524	-0-	371 1	17323 3	Y	23				29
							25 9							
09		19110 X	16363	-0-	-2747	-0-	285 1	16063 3	Y	14	37 1			6
							15 9							
-----														
SANTA ELENA				WELL #:	5H	RRCID ->	274270	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	6721	- 11273
04		48204 X	48204	-0-	-0-	-0-	2173 1	45604 3	Y	388	421 1			72
							427 9							
05		48314 X	48314	-0-	-0-	-0-	2479 1	45373 3	Y	420	397 1			95
							462 9							
06		44692 X	44692	-0-	-0-	-0-	1201 1	43183 3	Y	280	314 1			61
							308 9							
07		45327 X	45327	-0-	-0-	-0-	1241 1	43460 3	Y	569	567 1	19 8		44
							626 9							
08		43840 X	43840	-0-	-0-	-0-	964 1	42428 3	Y	407	394 1			57
							448 9							
*09		41081 X	41081	-0-	-0-	-0-	2477 1	38279 3	Y	295	308 1			44
							325 9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 14H		RRCID -> 274271		COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1470 N	1307	-0-	-163	-0-	12 1	1240 3	Y	50	42 1	12
						55 9					
05	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	15 1	1162 3	Y	53	56 1	9
						58 9					
06	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	9 1	1105 3	Y	35	36 1	8
						39 9					
07	1364 N	1136	-0-	-228	-0-	20 1	1073 3	Y	39	33 1	14
						43 9					
08	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	21 1	998 3	Y	53	57 1	10
						58 9					
*09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	17 1	967 3	Y	179	145 1	44
						197 9					

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 20		RRCID -> 274272		COMPL. DATE 04/24/2014			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007		
04	4050 X	63	-0-	-3987	-0-	1 1	62 3	Y	-0-		-0-
05	2821 X	34	-0-	-2787	-0-	34 3		Y	-0-		-0-
06	2730 X	5	-0-	-2725	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
07	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	43 1	2332 3	Y	20	15 1	5
						22 9					
08	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	32 1	1481 3	Y	20	23 1	2
						22 9					
*09	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	27 1	1529 3	Y	54	44 1	12
						59 9					

LONG, J.S.		WELL #: 9H		RRCID -> 274295		COMPL. DATE 12/18/2014			TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377		
04	10680 X	9696	-0-	-984	-0-	89 1	9546 3	Y	55	40 1	19
						61 9					
05	11036 X	10489	-0-	-547	-0-	133 1	10245 3	Y	101	109 1	11
						111 9					
06	10410 X	8342	-0-	-2068	-0-	69 1	8200 3	Y	66	63 1	14
						73 9					
07	10726 X	7489	-0-	-3237	-0-	132 1	7248 3	Y	99	97 1	16
						109 9					
08	10478 X	6691	-0-	-3787	-0-	139 1	6471 3	Y	74	62 1	28
						81 9					
*09	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	185 1	10422 3	Y	76	79 1	25
						84 9					

SAN ROMAN 1508		WELL #: 21H		RRCID -> 274350		COMPL. DATE 11/18/2014			TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721		
04	23640 X	19267	-0-	-4373	-0-	175 1	18872 3	Y	200	168 1	51
						220 9					
05	23994 X	20374	-0-	-3620	-0-	257 1	19863 3	Y	231	216 1	66
						254 9					
06	21990 X	19842	-0-	-2148	-0-	163 1	19441 3	Y	216	218 1	64
						238 9					
07	20243 X	20080	-0-	-163	-0-	355 1	19471 3	Y	231	248 1	47
						254 9					
08	20367 X	20102	-0-	-265	-0-	418 1	19516 3	Y	153	143 1	57
						168 9					
09	19830 X	18956	-0-	-874	-0-	328 1	18488 3	Y	127	155 1	29
						140 9					



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SANTA ELENA		WELL #: 3H		RRCID -> 274847		COMPL. DATE 12/03/2013			TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	29490 X	26172	-0-	-3318	-0-	1190	1	24978	3	Y	4	4 1	3
05	30473 X	27292	-0-	-3181	-0-	1414	1	25877	3	Y	1	2 1	2
06	29100 X	24857	-0-	-4243	-0-	673	1	24184	3	Y	-0-	2 1	-0-
07	28551 X	24610	-0-	-3941	-0-	683	1	23920	3	Y	6	5 1	1
08	28024 X	23911	-0-	-4113	-0-	528	1	23232	3	Y	137	120 1	18
09	26400 X	22768	-0-	-3632	-0-	1374	1	21233	3	Y	146	143 1	21

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 21H		RRCID -> 274850		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325				
04	16590 X	13331	-0-	-3259	-0-	122	1	13154	3	Y	50	53 1	15
05	16585 X	13326	-0-	-3259	-0-	170	1	13113	3	Y	39	41 1	13
06	15390 X	12595	-0-	-2795	-0-	105	1	12471	3	Y	17	26 1	4
07	14973 X	11584	-0-	-3389	-0-	206	1	11316	3	Y	56	48 1	2 8 10
08	14105 X	10740	-0-	-3365	-0-	225	1	10493	3	Y	20	24 1	6
09	13320 X	9800	-0-	-3520	-0-	170	1	9616	3	Y	13	9 1	10

BFMT TR15		WELL #: 1H		RRCID -> 274851		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879				
04	21390 X	18710	-0-	-2680	-0-	172	1	18508	3	Y	27	24 1	5 8 6
05	22103 X	18686	-0-	-3417	-0-	239	1	18439	3	Y	7		13
06	20310 X	14895	-0-	-5415	-0-	124	1	14753	3	Y	16	17 1	4 8 8
07	20150 X	16487	-0-	-3663	-0-	295	1	16172	3	Y	18	10 1	6 8 10
08	19344 X	15581	-0-	-3763	-0-	326	1	15212	3	Y	39	22 1	3 8 24
09	18720 X	13326	-0-	-5394	-0-	231	1	13054	3	Y	37	30 1	3 8 28

BFMT TR15		WELL #: 2H		RRCID -> 275300		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209				
04	23640 X	20034	-0-	-3606	-0-	184	1	19811	3	Y	35	36 1	9
05	24428 X	19954	-0-	-4474	-0-	255	1	19646	3	Y	48		57
06	22620 X	15090	-0-	-7530	-0-	125	1	14926	3	Y	35	62 1	30
07	22320 X	16543	-0-	-5777	-0-	296	1	16210	3	Y	34	32 1	32
08	21266 X	15885	-0-	-5381	-0-	333	1	15544	3	Y	7	18 1	21
09	20040 X	13865	-0-	-6175	-0-	241	1	13621	3	Y	3	12 1	12

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAN ROMAN 1508		WELL #: 26H		RRCID -> 275598		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	16080 X	13529	-0-	-2551	-0-	124 1	13337 3	Y	62	50 1	3 8	12
05	16306 X	13663	-0-	-2643	-0-	68 9	174 1	13438 3	Y	46	28 1	30
06	15270 X	12835	-0-	-2435	-0-	51 9	107 1	12678 3	Y	45	43 1	29
07	14787 X	12933	-0-	-1854	-0-	50 9	231 1	12652 3	Y	45	43 1	22
08	14322 X	12603	-0-	-1719	-0-	50 9	264 1	12304 3	Y	32	32 1	19
09	13530 X	11877	-0-	-1653	-0-	35 9	206 1	11621 3	Y	45	48 1	11
						50 9						
SANTA ELENA		WELL #: 6H		RRCID -> 275599		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822				
04	23250 X	18666	-0-	-4584	-0-	848 1	17789 3	Y	26	17 1	5 8	8
05	23560 X	18791	-0-	-4769	-0-	29 9	969 1	17735 3	Y	79	70 1	17
06	21810 X	17576	-0-	-4234	-0-	87 9	475 1	17094 3	Y	6	11 1	7
07	20894 X	17489	-0-	-3405	-0-	7 9	486 1	17003 3	Y	-0-	2 1	5
08	20150 X	16514	-0-	-3636	-0-	9 9	367 1	16138 3	Y	8	4 1	5
09	18660 X	15050	-0-	-3610	-0-	3 9	915 1	14132 3	Y	3	1 1	5
SANTA ELENA		WELL #: 8H		RRCID -> 275600		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665				
04	78060 X	65982	-0-	-12078	-0-	2968 1	62285 3	Y	663	643 1		113
05	79236 X	66643	-0-	-12593	-0-	729 9	3404 1	62309 3	Y	845	818 1	140
06	73110 X	62451	-0-	-10659	-0-	930 9	1663 1	59818 3	Y	882	843 1	179
07	70339 X	63760	-0-	-6579	-0-	970 9	1747 1	61166 3	Y	770	803 1	134
08	70339 X	60246	-0-	-10093	-0-	847 9	1322 1	58199 3	Y	659	656 1	137
09	65970 X	55745	-0-	-10225	-0-	725 9	3346 1	51695 3	Y	640	649 1	128
						704 9						
SANTA ELENA		WELL #: 7H		RRCID -> 275615		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791				
04	46110 X	35082	-0-	-11028	-0-	1577 1	33103 3	Y	365	360 1		60
05	44702 X	36277	-0-	-8425	-0-	402 9	1869 1	34208 3	Y	182	210 1	32
06	41580 X	33568	-0-	-8012	-0-	200 9	905 1	32558 3	Y	95	109 1	18
07	40579 X	33722	-0-	-6857	-0-	105 9	932 1	32608 3	Y	165	159 1	21
08	38316 X	31693	-0-	-6623	-0-	182 9	699 1	30761 3	Y	212	197 1	36
09	35100 X	28970	-0-	-6130	-0-	233 9	1748 1	27004 3	Y	198	199 1	35
						218 9						

-----															
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
SANTA ELENA		WELL #:		9H	RRCID ->	276144	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6814	- 10656		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
04		38670 X	29140	-0-	-9530	-0-	1306	1	Y	382	381	1		71	
							420	9							
05		38812 X	28739	-0-	-10073	-0-	1475	1	Y	252	273	1		50	
							277	9							
06		35790 X	25770	-0-	-10020	-0-	691	1	Y	204	207	1		47	
							224	9							
07		31527 X	25696	-0-	-5831	-0-	708	1	Y	181	190	1	3 8	35	
							199	9							
08		31527 X	24117	-0-	-7410	-0-	532	1	Y	143	145	1		33	
							157	9							
09		29130 X	22110	-0-	-7020	-0-	1335	1	Y	128	132	1		29	
							141	9							
-----															
BFMT TR22 GU A		WELL #:		3H	RRCID ->	276326	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	4195	PERF.	4576	- 10618		
04		33120 X	30105	-0-	-3015	-0-	277	1	N	49	104	1	4 8	59	
							54	9							
05		34224 X	31745	-0-	-2479	-0-	405	1	N	47	46	1		60	
							52	9							
06		31800 X	25802	-0-	-5998	-0-	215	1	N	35	49	1		46	
							39	9							
07		31713 X	26173	-0-	-5540	-0-	468	1	N	37	35	1	6 8	42	
							41	9							
08		31744 X	25178	-0-	-6566	-0-	527	1	N	37	26	1	3 8	50	
							41	9							
09		30720 X	23739	-0-	-6981	-0-	413	1	N	38	32	1	3 8	53	
							42	9							
-----															
CORSAIR ROYALTY, LTD.		WELL #:		1H	RRCID ->	277367	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	6757	- 11029		
04		5460 X	4001	-0-	-1459	-0-	36	1	N	48	99	1	1 8	58	
							53	9							
05		5611 X	3855	-0-	-1756	-0-	48	1	N	92	57	1		93	
							101	9							
06		5220 X	3805	-0-	-1415	-0-	32	1	N	17	45	1		65	
							19	9							
07		4681 X	3892	-0-	-789	-0-	69	1	N	34	40	1	4 8	55	
							37	9							
08		4681 X	3871	-0-	-810	-0-	81	1	N	24	1	8		78	
							26	9							
09		3990 X	3780	-0-	-210	-0-	66	1	N	15	15	1	2 8	76	
							17	9							
-----															
BFMT TR19 GU B		WELL #:		4H	RRCID ->	277368	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	4792	- 9922		
04		19800 X	16509	-0-	-3291	-0-	151	1	N	75	3	8		135	
							83	9							
05		20460 X	16431	-0-	-4029	-0-	209	1	N	82	141	1		76	
							90	9							
06		18720 X	15536	-0-	-3184	-0-	129	1	N	80	45	1	1 8	110	
							88	9							
07		18879 X	15414	-0-	-3465	-0-	274	1	N	78	6	8		182	
							86	9							
08		18352 X	14953	-0-	-3399	-0-	312	1	N	51	191	1	2 8	40	
							56	9							
09		16500 X	13973	-0-	-2527	-0-	242	1	N	56	31	1	2 8	63	
							62	9							

-----															
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BFMT TR18		WELL #:		5H	RRCID ->	277369	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4416	PERF.	4842	-	9744	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	14910	X	12324	-0-	-2586	-0-	113	1	12182	3	N	26	2	8	57
							29	9							
05	15407	X	11973	-0-	-3434	-0-	153	1	11803	3	N	15	40	1	32
							17	9							
06	13980	X	11363	-0-	-2617	-0-	95	1	11243	3	N	23	32	1	23
							25	9							
07	13795	X	11274	-0-	-2521	-0-	201	1	11047	3	N	24	25	1	4 8
							26	9							
08	13299	X	10817	-0-	-2482	-0-	226	1	10566	3	N	23	20	1	4 8
							25	9							
09	12330	X	10227	-0-	-2103	-0-	178	1	10023	3	N	24	4	8	37
							26	9							
-----															
RYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	277476	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	5417	PERF.	5969	-	10123	
04	37410	X	32122	-0-	-5288	-0-	295	1	31715	3	Y	102	79	1	4 8
							112	9							
05	38316	X	34358	-0-	-3958	-0-	438	1	33824	3	Y	87	96	1	36
							96	9							
06	35640	X	35020	-0-	-620	-0-	291	1	34643	3	Y	78	91	1	3 8
							86	9							
07	35526	X	33865	-0-	-1661	-0-	605	1	33172	3	Y	80	49	1	12 8
							88	9							
08	34348	X	31983	-0-	-2365	-0-	670	1	31257	3	Y	51	65	1	3 8
							56	9							
09	35010	X	29656	-0-	-5354	-0-	516	1	29090	3	Y	45	48	1	5 8
							50	9							
-----															
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #:		41H	RRCID ->	277481	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	5958	PERF.	6286	-	11624	
04	47730	X	40689	-0-	-7041	-0-	374	1	40234	3	Y	74	84	1	9
							81	9							
05	48174	X	42704	-0-	-5470	-0-	545	1	42098	3	Y	55	52	1	12
							61	9							
06	44430	X	42011	-0-	-2419	-0-	350	1	41605	3	Y	51	54	1	9
							56	9							
07	43865	X	39582	-0-	-4283	-0-	708	1	38838	3	Y	33	36	1	6
							36	9							
08	42718	X	37699	-0-	-5019	-0-	790	1	36895	3	Y	13	18	1	1
							14	9							
09	42000	X	34987	-0-	-7013	-0-	609	1	34365	3	Y	12	11	1	2
							13	9							
-----															
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #:		36H	RRCID ->	277503	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	6132	PERF.	6433	-	9857	
04	35580	X	26237	-0-	-9343	-0-	371	1	25845	3	Y	19	21	1	4
							21	9							
05	35309	X	32791	-0-	-2518	-0-	551	1	32221	3	Y	17	16	1	5
							19	9							
06	32370	X	32370	-0-	-0-	-0-	437	1	31919	3	Y	13	14	1	4
							14	9							
07	31565	X	31565	-0-	-0-	-0-	653	1	30886	3	Y	24	22	1	6
							26	9							
08	32798	X	28216	-0-	-4582	-0-	648	1	27553	3	Y	14	17	1	3
							15	9							
09	32370	X	19423	-0-	-12947	-0-	338	1	19070	3	Y	14	12	1	5
							15	9							



OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
LA MOCA GAS UNIT P																						
WELL #: 35H RRCID -> 277504													COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6121		PERF. 6394 - 9813					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
04	32100 X	25914	-0-	-6186	-0-	367	1	25524	3	Y	21	27	1	5								
05	33170 X	29351	-0-	-3819	-0-	494	1	28833	3	Y	22	20	1	7								
06	31260 X	29951	-0-	-1309	-0-	404	1	29512	3	Y	32	32	1	7								
07	30349 X	28620	-0-	-1729	-0-	591	1	28010	3	Y	17	20	1	4								
08	29357 X	26219	-0-	-3138	-0-	602	1	25594	3	Y	21	23	1	2								
09	29940 X	16591	-0-	-13349	-0-	289	1	16279	3	Y	21	18	1	5								
LA MOCA GAS UNIT J													WELL #: 39H		RRCID -> 277505		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6023		PERF. 6230 - 10954	
04	38310 X	29661	-0-	-8649	-0-	273	1	29351	3	Y	34	41	1	7								
05	38347 X	28721	-0-	-9626	-0-	367	1	28319	3	Y	32	29	1	10								
06	34950 X	26053	-0-	-8897	-0-	217	1	25804	3	Y	29	31	1	8								
07	34379 X	25417	-0-	-8962	-0-	455	1	24940	3	Y	20	21	1	7								
08	32271 X	23854	-0-	-8417	-0-	500	1	23331	3	Y	21	23	1	5								
09	29670 X	22543	-0-	-7127	-0-	392	1	22140	3	Y	10	9	1	6								
BONANZA HILLS GU A													WELL #: 1H		RRCID -> 277506		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 7361 - 11109	
04	12810 X	11568	-0-	-1242	-0-	525	1	11029	3	N	13			35								
05	13113 X	12169	-0-	-944	-0-	630	1	11531	3	N	7	29	1	13								
06	12240 X	11221	-0-	-1019	-0-	304	1	10917	3	N	-0-			13								
07	12276 X	9313	-0-	-2963	-0-	259	1	9050	3	N	4			17								
08	12183 X	11229	-0-	-954	-0-	249	1	10962	3	N	16			33								
09	11790 X	11160	-0-	-630	-0-	677	1	10465	3	N	16	19	1	11	8	19						
SAN ROMAN 1508													WELL #: 29H		RRCID -> 277518		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 6792		PERF. 7113 - 11138	
04	4770 X	3641	-0-	-1129	-0-	33	1	3557	3	Y	46	40	1	8								
05	4805 X	3372	-0-	-1433	-0-	43	1	3284	3	Y	41	24	1	25								
06	4410 X	2837	-0-	-1573	-0-	23	1	2761	3	Y	48	44	1	29								
07	4092 X	2251	-0-	-1841	-0-	39	1	2159	3	Y	48	52	1	25								
08	4030 X	2256	-0-	-1774	-0-	46	1	2155	3	Y	50	47	1	28								
09	3630 X	2106	-0-	-1524	-0-	36	1	2038	3	Y	29	46	1	11								



-----														
OWEN (OLMOS)			//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
HUISACHE CATTLE COMPANY A			WELL #:		22H	RRCID -> 277743			COMPL. DATE 12/26/2014			TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		40290 X	33318	-0-	-6972	-0-	305 1	32823 3	N	173	162 1	4 8		77
							190 9							
05		41013 X	33467	-0-	-7546	-0-	425 1	32838 3	N	185	202 1			60
							204 9							
06		38430 X	31123	-0-	-7307	-0-	258 1	30687 3	N	162	188 1	1 8		33
							178 9							
07		38161 X	30840	-0-	-7321	-0-	549 1	30111 3	N	164	108 1	4 8		85
							180 9							
08		36425 X	29807	-0-	-6618	-0-	621 1	29007 3	N	163	190 1	2 8		56
							179 9							
09		33330 X	27843	-0-	-5487	-0-	482 1	27171 3	N	173	174 1	3 8		52
							190 9							
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS			WELL #:		30H	RRCID -> 277744			COMPL. DATE 12/06/2014			TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092		
04		37470 X	27114	-0-	-10356	-0-	250 1	26858 3	Y	5	3 1	2 8		4
							6 9							
05		37975 X	25329	-0-	-12646	-0-	324 1	25003 3	Y	2	2 1			4
							2 9							
06		43660 X	43660	-0-	-0-	-0-	364 1	43282 3	Y	13	10 1	1 8		6
							14 9							
07		42673 X	42673	-0-	-0-	-0-	764 1	41887 3	Y	20	12 1	8 8		6
							22 9							
08		38488 X	38488	-0-	-0-	-0-	807 1	37669 3	Y	11	3 1	3 8		11
							12 9							
09		43650 X	34563	-0-	-9087	-0-	602 1	33957 3	Y	4	6 1	3 8		6
							4 9							
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS			WELL #:		31H	RRCID -> 277745			COMPL. DATE 12/06/2014			TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203		
04		40380 X	30025	-0-	-10355	-0-	276 1	29684 3	Y	59	46 1			41
							65 9							
05		40951 X	27865	-0-	-13086	-0-	356 1	27463 3	Y	42	52 1			31
							46 9							
06		46118 X	46118	-0-	-0-	-0-	383 1	45538 3	Y	179	169 1			41
							197 9							
07		45173 X	45173	-0-	-0-	-0-	805 1	44179 3	Y	172	171 1			42
							189 9							
08		42042 X	42042	-0-	-0-	-0-	878 1	40995 3	Y	154	60 1			136
							169 9							
09		46110 X	38113	-0-	-7997	-0-	661 1	37295 3	Y	143	220 1			59
							157 9							
-----														
HUISACHE STATE HACHAR GU B			WELL #:		28H	RRCID -> 277767			COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863		
04		35400 X	30604	-0-	-4796	-0-	282 1	30322 3	N	-0-				32
							391 1	30201 3	N	9	16 1			25
							10 9							
06		34230 X	28328	-0-	-5902	-0-	236 1	28084 3	N	7				32
							8 9							
07		33046 X	28089	-0-	-4957	-0-	502 1	27552 3	N	32	23 1	23 8		18
							35 9							
08		32240 X	27146	-0-	-5094	-0-	568 1	26537 3	N	37	26 1	14 8		15
							41 9							
09		30600 X	25336	-0-	-5264	-0-	441 1	24886 3	N	8				23
							9 9							

-----															
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LA MOCA GAS UNIT K		WELL #:		40H	RRCID ->	277768	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	6757	- 10922		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----															
04		32340 X	25694	-0-	-6646	-0-	236	1	25434	3	Y	22	28	1	4
							24	9							
05		32209 X	30653	-0-	-1556	-0-	392	1	30239	3	Y	20	19	1	5
							22	9							
06		30145 X	30145	-0-	-0-	-0-	251	1	29892	3	Y	2	6	1	1
							2	9							
07		28551 X	24957	-0-	-3594	-0-	447	1	24508	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
08		30659 X	23192	-0-	-7467	-0-	486	1	22688	3	Y	16	15	1	2
							18	9							
09		30150 X	20976	-0-	-9174	-0-	365	1	20599	3	Y	11	10	1	3
							12	9							
-----															
HUISACHE STATE HACHAR GU A		WELL #:		27H	RRCID ->	277870	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	6988	- 11656		
04		26520 X	23471	-0-	-3049	-0-	216	1	23198	3	Y	52	50	1	17
							57	9					13	8	
05		26846 X	23451	-0-	-3395	-0-	300	1	23125	3	Y	24	23	1	18
							26	9							
06		24930 X	22057	-0-	-2873	-0-	184	1	21863	3	Y	9			27
							10	9							
07		25668 X	22248	-0-	-3420	-0-	398	1	21839	3	Y	10			37
							11	9							
08		25141 X	21454	-0-	-3687	-0-	449	1	20983	3	Y	20	40	1	13
							22	9					4	8	
09		23460 X	20044	-0-	-3416	-0-	349	1	19682	3	N	12			25
							13	9							
-----															
STEWART STATE HACHAR GU B		WELL #:		39H	RRCID ->	277886	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6516	- 10833		
04		40943 X	40943	-0-	-0-	-0-	2603	1	38295	3	Y	41	43	1	10
							45	9							
05		39773 X	39249	-0-	-524	-0-	7085	1	32135	3	Y	26	28	1	8
							29	9							
06		38490 X	35217	-0-	-3273	-0-	717	1	34461	3	Y	35	38	1	5
							39	9							
07		39773 X	33671	-0-	-6102	-0-	2709	1	30929	3	Y	30	20	1	15
							33	9							
08		39773 X	31914	-0-	-7859	-0-	2291	1	29589	3	Y	31	37	1	9
							34	9							
09		38490 X	28644	-0-	-9846	-0-	2675	1	25933	3	Y	33	19	1	23
							36	9							
-----															
HACHAR STEWART STATE GU A		WELL #:		34H	RRCID ->	277902	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	6333	PERF.	6798	- 11609		
04		40860 X	28858	-0-	-12002	-0-	265	1	28497	3	Y	87	83	1	28
							96	9					2	8	
05		42222 X	27301	-0-	-14921	-0-	348	1	26869	3	Y	76	81	1	23
							84	9							
06		36780 X	18439	-0-	-18341	-0-	153	1	18236	3	Y	45	52	1	16
							50	9							
07		50878 X	50878	-0-	-0-	-0-	908	1	49810	3	Y	145	114	1	37
							160	9					10	8	
08		45950 X	45950	-0-	-0-	-0-	961	1	44860	3	Y	117	132	1	20
							129	9					2	8	
*09		40964 X	40964	-0-	-0-	-0-	712	1	40152	3	Y	91	92	1	14
							100	9					5	8	



-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04	39990 X	29052	-0-	-10938	-0-	267	1	28690	3	Y	86	87	1	33
						95	9							
05	41323 X	27383	-0-	-13940	-0-	349	1	26957	3	Y	70	76	1	27
						77	9							
06	35250 X	20435	-0-	-14815	-0-	170	1	20220	3	Y	41	48	1	20
						45	9							
07	48019 X	48019	-0-	-0-	-0-	857	1	47016	3	Y	133	111	1	42
						146	9							
08	43692 X	43692	-0-	-0-	-0-	913	1	42638	3	Y	128	141	1	29
						141	9							
*09	39315 X	39315	-0-	-0-	-0-	683	1	38518	3	Y	104	109	1	24
						114	9							
-----														
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785														
-----														
04	46470 X	36358	-0-	-10112	-0-	334	1	35982	3	Y	38	48	1	7
						42	9							
05	46593 X	35602	-0-	-10991	-0-	455	1	35111	3	Y	33	31	1	9
						36	9							
06	42630 X	32439	-0-	-10191	-0-	270	1	32133	3	Y	33	35	1	7
						36	9							
07	41788 X	31623	-0-	-10165	-0-	566	1	31038	3	Y	17	20	1	4
						19	9							
08	39432 X	29700	-0-	-9732	-0-	622	1	29047	3	Y	28	29	1	3
						31	9							
09	36360 X	27784	-0-	-8576	-0-	483	1	27269	3	Y	29	24	1	8
						32	9							
-----														
STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836														
-----														
04	51960 X	41114	-0-	-10846	-0-	378	1	40690	3	N	42	75	1	19
						46	9					1	8	
05	52111 X	40608	-0-	-11503	-0-	519	1	40048	3	N	37	32	1	24
						41	9							
06	47430 X	35302	-0-	-12128	-0-	294	1	34979	3	N	26	37	1	13
						29	9							
07	47412 X	47412	-0-	-0-	-0-	848	1	46531	3	N	30	25	1	16
						33	9					2	8	
08	46293 X	46293	-0-	-0-	-0-	970	1	45276	3	N	43	26	1	33
						47	9							
*09	42552 X	42552	-0-	-0-	-0-	741	1	41789	3	N	20	20	1	30
						22	9					3	8	
-----														
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860														
-----														
04	26640 X	20525	-0-	-6115	-0-	188	1	20271	3	Y	60	50	1	26
						66	9							
05	25916 X	19865	-0-	-6051	-0-	253	1	19557	3	Y	50	57	1	19
						55	9							
06	23760 X	16487	-0-	-7273	-0-	137	1	16309	3	Y	37	48	1	8
						41	9							
07	23374 X	19649	-0-	-3725	-0-	351	1	19254	3	Y	40	28	1	20
						44	9							
08	22072 X	17386	-0-	-4686	-0-	364	1	16974	3	Y	44	51	1	13
						48	9							
09	20520 X	16030	-0-	-4490	-0-	278	1	15677	3	Y	68	66	1	15
						75	9							



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
SANTA ELENA		WELL #: 10H		RRCID -> 279112		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 6286 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
SANTA ELENA		WELL #: 11H		RRCID -> 279113		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
SANTA ELENA		WELL #: 12H		RRCID -> 279231		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
SANTA ELENA		WELL #: 13H		RRCID -> 279258		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 6121 PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 31H		RRCID -> 279987		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374								
04	0	67920	-0-	67920	234872	624	1	67085	3	Y	192	233	1	44		
05	298024 X	63152	-0-	-234872	-0-	211	9	805	1	62132	3	Y	195	190	1	49
06	102210 X	55673	-0-	-46537	-0-	215	9	462	1	55018	3	Y	175	161	1	63
07	105617 X	52537	-0-	-53080	-0-	193	9	938	1	51463	3	Y	124	145	1	42
08	105617 X	48634	-0-	-56983	-0-	136	9	1018	1	47530	3	Y	78	82	1	38
09	102210 X	43818	-0-	-58392	-0-	86	9	762	1	42989	3	Y	61	68	1	31
						67	9									
SANTA ELENA		WELL #: 18H		RRCID -> 280144		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A								
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-



OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SANTA ELENA //CONT.// 499978														
WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	AMT	
04	168810 X	109422	-0-	-59388	-0-	4969	1	104291	3	N	147	137	1	5 8 40
						162	9							
05	174437 X	98803	-0-	-75634	-0-	5113	1	93571	3	N	108	111	1	37
						119	9							
06	168810 X	58857	-0-	-109953	-0-	1591	1	57201	3	N	59	36	1	5 8 55
						65	9							
07	174437 X	78181	-0-	-96256	-0-	2168	1	75894	3	N	108	100	1	20 8 43
						119	9							
08	174437 X	67211	-0-	-107226	-0-	1491	1	65648	3	N	65	55	1	3 8 50
						72	9							
09	109410 X	64248	-0-	-45162	-0-	3901	1	60284	3	N	57	61	1	6 8 40
						63	9							
MIDDLETON OIL COMPANY														
NASH 565000														
WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462														
04	8490 X	4652	-0-	-3838	-0-	244	1	4404	2	N	4	4	8	42
						4	9							
05	5673 X	4325	-0-	-1348	-0-	230	1	4095	2	N	-0-			42
						242	1	4309	2	N	-0-			42
06	5280 X	4551	-0-	-729	-0-	242	1	3902	2	N	4	4	8	42
						240	1							42
07	5456 X	4146	-0-	-1310	-0-	241	1	3945	2	N	2	2	8	42
						4	9							
08	5053 X	4188	-0-	-865	-0-	241	1	3812	2	N	12	12	8	42
						2	9							
09	4650 X	4069	-0-	-581	-0-	244	1							42
						13	9							
HERRADURA														
WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353														
04	2730 X	2506	-0-	-224	-0-	131	1	2375	2	N	-0-			38
						132	1	2336	2	N	-0-			38
05	2821 X	2468	-0-	-353	-0-	123	1	2182	2	N	-0-			38
						174	1	2834	2	N	-0-			38
06	2730 X	2305	-0-	-425	-0-	118	1	1931	2	N	-0-			38
						174	1							38
07	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	118	1	1931	2	N	-0-			38
						118	1							38
08	2604 X	2049	-0-	-555	-0-	118	1	1931	2	N	-0-			38
						118	1							38
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-						-0-			38
HOWZE														
WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322														
04	9210 X	4112	-0-	-5098	-0-	216	1	3895	2	N	1	1	8	21
						1	9							
05	4123 X	3922	-0-	-201	-0-	209	1	3713	2	N	-0-			21
						158	1	2817	2	N	-0-			21
06	3000 X	2975	-0-	-25	-0-	158	1	2817	2	N	-0-			21
						210	1	3422	2	N	-0-			21
07	4247 X	3632	-0-	-615	-0-	210	1	3422	2	N	-0-			21
						184	1	3003	2	N	5	5	8	21
08	4247 X	3193	-0-	-1054	-0-	184	1	3003	2	N	5	5	8	21
						6	9							
09	4110 X	2775	-0-	-1335	-0-	167	1	2600	2	N	7	7	8	21
						8	9							
TRADITION RESOURCES OPER, LLC														
RACHAL 864296														
WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489														
04	750 N	718	-0-	-32	-0-	716	3	2	9	Y	2	1	8	14
						521	3				-0-			14
05	775 N	521	-0-	-254	-0-	521	3				-0-			14
						593	3	3	9	Y	3	2	8	15
06	750 N	596	-0-	-154	-0-	593	3	3	9	Y	3	2	8	15
						573	3				-0-			15
07	744 N	573	-0-	-171	-0-	573	3				-0-			15
						481	3				-0-			15
08	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3				-0-			15
						514	3	2	9	Y	2	2	8	15
09	600 N	516	-0-	-84	-0-	514	3	2	9	Y	2	2	8	15

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		864296								
RACHAL		WELL #:		3	RRCID ->	218588	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 - 7446
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	600 N	573	-0-	-27	-0-	573 3			Y	-0-		17
05	620 N	416	-0-	-204	-0-	416 3			Y	-0-		17
06	600 N	475	-0-	-125	-0-	473 3	2 9		Y	-2		19
07	589 N	459	-0-	-130	-0-	459 3			Y	-0-		19
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3			Y	-0-		19
09	480 N	411	-0-	-69	-0-	411 3			Y	-0-		19
-----												
RACHAL		WELL #:		2	RRCID ->	218625	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7402 - 7452
04	660 N	631	-0-	-29	-0-	630 3	1 9		Y	1		19
05	682 N	458	-0-	-224	-0-	458 3			Y	-0-		19
06	660 N	524	-0-	-136	-0-	522 3	2 9		Y	2		21
07	651 N	504	-0-	-147	-0-	504 3			Y	-0-		21
08	465 N	423	-0-	-42	-0-	423 3			Y	-0-		21
09	510 N	452	-0-	-58	-0-	452 3			Y	-0-		21
-----												
RACHAL		WELL #:		6	RRCID ->	222826	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7438 - 7506
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430 3			Y	-0-		12
05	465 N	312	-0-	-153	-0-	312 3			Y	-0-		12
06	450 N	358	-0-	-92	-0-	356 3	2 9		Y	2		14
07	434 N	344	-0-	-90	-0-	344 3			Y	-0-		14
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3			Y	-0-		14
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	308 3			Y	-0-		14
-----												
RACHAL		WELL #:		4	RRCID ->	223358	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7428 - 7501
04	540 N	516	-0-	-24	-0-	516 3			Y	-0-		16
05	558 N	375	-0-	-183	-0-	375 3			Y	-0-		16
06	540 N	429	-0-	-111	-0-	427 3	2 9		Y	2		18
07	527 N	413	-0-	-114	-0-	413 3			Y	-0-		18
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3			Y	-0-		18
09	420 N	370	-0-	-50	-0-	370 3			Y	-0-		18
-----												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261			RRCID ->	053509	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	6985 - 7117
JAMES TRUST 1355		WELL #: S		4								
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	187 1	550 2		Y	-0-		-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	184 1	516 2		Y	-0-		-0-
06	570 N	485	-0-	-85	-0-	128 1	357 2		Y	-0-		-0-
07	589 N	544	-0-	-45	-0-	150 1	394 2		Y	-0-		-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	170 1	503 2		Y	-0-		-0-
*09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	61 1	437 2		Y	-0-		-0-
-----												
JAMES, S. A. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	056286	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	N/A
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	142 1	419 2		Y	-0-		-0-
05	651 N	597	-0-	-54	-0-	157 1	440 2		Y	-0-		-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	155 1	431 2		Y	-0-		-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	185 1	487 2		Y	-0-		-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	159 1	468 2		Y	-0-		-0-
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	70 1	499 2		Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 2		RRCID -> 063541		COMPL. DATE 08/15/1975			TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2	N	-0-		11	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		11	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		11	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		11	
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		11	
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		11	
-----											
CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 3		RRCID -> 071802		COMPL. DATE 05/08/1977			TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A		
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-		1	
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-		1	
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		1	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		1	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		1	
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		1	
-----											
CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 4		RRCID -> 071981		COMPL. DATE 06/03/1977			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A		
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	7 1	Y	-0-		10	
05	217 N	146	-0-	-71	-0-	7 1	Y	-0-		10	
06	240 N	172	-0-	-68	-0-	9 1	Y	-0-		10	
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-		10	
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	-0-		10	
*09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	-0-		10	
-----											
CUMMINS & SLAUGHTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 080632		COMPL. DATE 12/08/1978			TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7222 - 7390		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 193376		COMPL. DATE 01/25/2003			TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978		
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-		38	
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	-0-		38	
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	-0-		38	
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-		38	
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	21 1	Y	-0-		38	
*09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	-0-		38	
-----											
SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 4		RRCID -> 195187		COMPL. DATE 04/12/2003			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244		
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	26 1	N	-0-		-0-	
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	24 1	N	-0-		-0-	
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-		-0-	
07	558 N	271	-0-	-287	-0-	14 1	N	-0-		-0-	
08	465 N	400	-0-	-65	-0-	20 1	N	-0-		-0-	
09	390 N	263	-0-	-127	-0-	13 1	N	-0-		-0-	
-----											
SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 8		RRCID -> 207815		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409		
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-		13	
05	279 N	226	-0-	-53	-0-	11 1	N	-0-		13	
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-		13	
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18 1	N	-0-		13	
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-		13	
09	330 N	279	-0-	-51	-0-	14 1	N	-0-		13	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261							
JAMES, S.A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 209942		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	630 N	560	-0-	-70	-0-	142 1	418 2	N	-0-
05	620 N	531	-0-	-89	-0-	139 1	392 2	N	-0-
06	510 N	479	-0-	-31	-0-	126 1	353 2	N	-0-
07	589 N	428	-0-	-161	-0-	118 1	310 2	N	-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	183 1	542 2	N	-0-
*09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	74 1	531 2	N	-0-
-----									
JOHNS-STOKES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212658		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295	
04	840 N	713	-0-	-127	-0-	170 1	543 2	N	-0-
05	806 N	762	-0-	-44	-0-	188 1	574 2	N	-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	193 1	583 2	N	-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	217 1	618 2	N	-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	200 1	640 2	N	-0-
09	780 N	645	-0-	-135	-0-	66 1	579 2	N	-0-
-----									
AUSTIN-STATE OF TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 212812		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441	
04	750 N	711	-0-	-39	-0-	169 1	542 2	N	26
05	682 N	677	-0-	-5	-0-	167 1	510 2	N	26
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	192 1	581 2	N	26
07	744 N	691	-0-	-53	-0-	180 1	511 2	N	26
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	163 1	523 2	N	26
09	780 N	527	-0-	-253	-0-	54 1	473 2	N	26
-----									
JAMES		WELL #: 27		RRCID -> 212816		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277	
04	930 N	753	-0-	-177	-0-	191 1	562 2	N	-0-
05	899 N	836	-0-	-63	-0-	219 1	617 2	N	-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	220 1	614 2	N	-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	232 1	609 2	N	-0-
08	837 N	827	-0-	-10	-0-	209 1	618 2	N	-0-
09	840 N	632	-0-	-208	-0-	77 1	555 2	N	-0-
-----									
RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 217329		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438	
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	120 1	386 2	N	-0-
05	651 N	501	-0-	-150	-0-	124 1	377 2	N	-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	134 1	404 2	N	-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	140 1	398 2	N	-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	130 1	418 2	N	-0-
09	540 N	431	-0-	-109	-0-	44 1	387 2	N	-0-
-----									
RAMIREZ		WELL #: 2		RRCID -> 219333		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463	
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	80 1	255 2	N	-0-
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	84 1	257 2	N	-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	78 1	236 2	N	-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	79 1	226 2	N	-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	90 1	288 2	N	-0-
*09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	32 1	282 2	N	-0-
-----									
STOKES-MILLER G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220752		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320	
04	2130 X	615	-0-	-1515	-0-	146 1	469 2	N	23
05	2201 X	766	-0-	-1435	-0-	189 1	577 2	N	23
06	2130 X	615	-0-	-1515	-0-	153 1	462 2	N	23
07	736 X	736	-0-	-0-	-0-	192 1	544 2	N	23
08	775 X	642	-0-	-133	-0-	153 1	489 2	N	23
09	750 X	667	-0-	-83	-0-	68 1	599 2	N	23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	110	1	324	2	N	-0-		-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	114	1	321	2	N	-0-		-0-
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	103	1	286	2	N	-0-		-0-
07	434 N	371	-0-	-63	-0-	102	1	269	2	N	-0-		-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	110	1	325	2	N	-0-		-0-
09	390 N	324	-0-	-66	-0-	40	1	284	2	N	-0-		-0-
-----													
JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248													
04	420 N	347	-0-	-73	-0-	88	1	259	2	N	-0-		-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	123	1	345	2	N	-0-		-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	131	1	367	2	N	-0-		-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	148	1	391	2	N	-0-		-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	132	1	391	2	N	-0-		-0-
09	510 N	418	-0-	-92	-0-	51	1	367	2	N	-0-		-0-
-----													
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335													
04	690 N	390	-0-	-300	-0-	92	1	295	2	N	3		4
05	527 N	482	-0-	-45	-0-	119	1	361	2	N	2		6
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	120	1	363	2	N	11		17
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	135	1	382	2	N	-0-		17
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	130	1	418	2	N	-0-		17
09	510 N	391	-0-	-119	-0-	40	1	351	2	N	-0-		17
-----													
JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390													
04	750 N	450	-0-	-300	-0-	106	1	341	2	N	3		5
05	620 N	582	-0-	-38	-0-	142	1	434	2	N	5		10
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	146	1	440	2	N	13		23
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	151	1	431	2	N	-0-		23
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	159	1	510	2	N	-0-		23
09	600 N	488	-0-	-112	-0-	50	1	438	2	N	-0-		23
-----													
HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318													
04	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-		33
05	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-		33
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-		33
07	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2			N	-0-	1 5	32
08	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			N	-0-		32
09	1170 N	1027	-0-	-143	-0-	1027	2			N	-0-		32

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261										
MILLER-STOKES 1968		WELL #: 1		RRCID -> 251186		COMPL. DATE 08/09/2009			TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	658	1	2108	2	N	6	44
05	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	721	1	2199	2	N	142	11
06	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	156	9	1743	2	N	76	87
07	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	577	1	1741	2	N	33	120
08	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	84	9	1320	2	N	76	18
*09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	412	1	952	2	N	5	23
						108	1					
						6	9					
COLEMAN HEIRS 503		WELL #: 1		RRCID -> 280615		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599			
07	0 W	397	-0-	397	397	98	1	277	2	N	20	20
08	0 W	341	-0-	341	738	22	9	260	2	N	-0-	20
09	0 W	259	-0-	259	997	81	1	233	2	N	-0-	20
						26	1					
COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #: 1		RRCID -> 280616		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660			
07	0 W	283	-0-	283	283	74	1	209	2	N	-0-	-0-
08	0 W	246	-0-	246	529	59	1	187	2	N	-0-	-0-
09	0 W	258	-0-	258	787	26	1	232	2	N	-0-	-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		RRCID -> 051602		COMPL. DATE 11/11/1971			TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A			
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1										
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	284	2	Y	-0-	-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	51	1	290	2	Y	-0-	-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	294	2	Y	-0-	-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	2	Y	-0-	-0-
*08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	306	2	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
JAMES TRUSTS		WELL #: 2		RRCID -> 051765		COMPL. DATE 12/16/1971			TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	2	Y	-0-	4
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	Y	-0-	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 2		RRCID -> 052545		COMPL. DATE 04/08/1972			TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A			
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	2	Y	-0-	-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	45	1	257	2	Y	-0-	-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	44	1	259	2	Y	-0-	-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	Y	-0-	-0-
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	302	2	Y	-0-			-0-
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	50	1	287	2	Y	-0-			-0-
06		330 N	319	-0-	-11	-0-	47	1	272	2	Y	-0-			-0-
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	2	Y	-0-			-0-
*08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	2	Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A															
04		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	178	1	1309	2	Y	-0-			-0-
05		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	214	1	1218	2	Y	-0-			-0-
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	183	1	1066	2	Y	-0-			-0-
07		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	121	1	1173	2	Y	-0-			-0-
*08		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	137	1	1189	2	Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A															
04		878 N	878	-0-	-0-	-0-	29	1	849	2	Y	-0-			6
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-	88	1	666	2	Y	-0-			6
06		1020 N	548	-0-	-472	-0-	10	1	538	2	Y	-0-			6
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	42	1	630	2	Y	-0-			6
*08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	64	1	658	2	Y	-0-			6
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A															
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	Y	-0-			-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	36	1	203	2	Y	-0-			-0-
06		300 N	210	-0-	-90	-0-	31	1	179	2	Y	-0-			-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	Y	-0-			-0-
*08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A															
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	25	1	713	2	Y	-0-			2
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	88	1	665	2	Y	-0-			2
06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	14	1	757	2	Y	-0-			2
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	52	1	787	2	Y	-0-			2
*08		685 N	685	-0-	-0-	-0-	61	1	624	2	Y	-0-			2
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
-----															
JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A															
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	2	Y	-0-			2
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	78	1	590	2	Y	-0-			2
06		600 N	522	-0-	-78	-0-	9	1	513	2	Y	-0-			2
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	38	1	575	2	Y	-0-			2
*08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	Y	-0-			2
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	Y	-0-
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	62	1	354	2	Y	-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	49	1	286	2	Y	-0-
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	Y	-0-
*08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	Y	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085												
04		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	159	1	1170	2	Y	-0-
05		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	202	1	1148	2	Y	-0-
06		1410 N	1307	-0-	-103	-0-	191	1	1116	2	Y	-0-
07		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	114	1	1107	2	Y	-0-
*08		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	138	1	1199	2	Y	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168												
04		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	157	1	1155	2	Y	-0-
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	191	1	1279	2	Y	-0-
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	191	1	1113	2	Y	-0-
07		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	119	1	1153	2	Y	-0-
*08		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	129	1	1123	2	Y	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063												
04		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	237	1	1737	2	Y	-0-
05		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	292	1	1671	2	Y	-0-
06		1890 N	1832	-0-	-58	-0-	268	1	1564	2	Y	-0-
07		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	176	1	1691	2	Y	-0-
*08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	195	1	1670	2	Y	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094												
04		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	143	1	1053	2	Y	-0-
05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	184	1	1047	2	Y	-0-
06		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	175	1	1022	2	Y	-0-
07		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	108	1	1048	2	Y	-0-
*08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	126	1	1090	2	Y	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772												
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	28	1	801	2	Y	-0-
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	94	1	713	2	Y	-0-
06		840 N	786	-0-	-54	-0-	14	1	772	2	Y	-0-
07		774 N	774	-0-	-0-	-0-	48	1	726	2	Y	-0-
*08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	70	1	722	2	Y	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
											AMT CODE	AMT CODE
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	95 1	700 2	Y	-0-		3
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-	123 1	701 2	Y	-0-		3
06		720 N	693	-0-	-27	-0-	101 1	592 2	Y	-0-		3
07		768 N	768	-0-	-0-	-0-	72 1	696 2	Y	-0-		3
*08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	87 1	758 2	Y	-0-		3
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783												
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	30 1	856 2	Y	-0-		6
05		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	118 1	891 2	Y	-0-		6
06		900 N	812	-0-	-88	-0-	14 1	798 2	Y	-0-		6
07		895 N	895	-0-	-0-	-0-	56 1	839 2	Y	-0-		6
*08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	82 1	844 2	Y	-0-		6
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123												
04		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	205 1	1507 2	Y	-0-		3
05		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	253 1	1442 2	Y	-0-		3
06		1770 N	1665	-0-	-105	-0-	244 1	1421 2	Y	-0-		3
07		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	149 1	1446 2	Y	-0-		3
*08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	169 1	1467 2	Y	-0-		3
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829												
04		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	51 1	1490 2	Y	-0-		16
05		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	207 1	1569 2	Y	-0-		16
06		1470 N	1428	-0-	-42	-0-	25 1	1403 2	Y	-0-		16
07		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	99 1	1467 2	Y	-0-		16
*08		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	129 1	1316 2	Y	-0-		16
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16
JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954												
04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	35 1	1014 2	Y	-0-		4
05		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	134 1	1015 2	Y	-0-		4
06		1020 N	987	-0-	-33	-0-	17 1	970 2	Y	-0-		4
07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	65 1	983 2	Y	-0-		4
*08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	91 1	940 2	Y	-0-		4
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205												
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	57 1	416 2	Y	-0-		-0-
05		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	173 1	985 2	Y	-0-		-0-
06		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	223 1	1300 2	Y	-0-		-0-
07		586 N	586	-0-	-0-	-0-	55 1	531 2	Y	-0-		-0-
*08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	60 1	525 2	Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	85	1	627	2	Y	-0-		1
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	108	1	615	2	Y	-0-		1
06		690 N	667	-0-	-23	-0-	98	1	569	2	Y	-0-		1
07		756 N	756	-0-	-0-	-0-	71	1	685	2	Y	-0-		1
*08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	74	1	642	2	Y	-0-		1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085														
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	39	1	287	2	Y	-0-		-0-
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	36	1	206	2	Y	-0-		-0-
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	47	1	272	2	Y	-0-		-0-
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	Y	-0-		-0-
*08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	2	Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120														
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	575	2	Y	-0-		2
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	97	1	550	2	Y	-0-		2
06		690 N	656	-0-	-34	-0-	96	1	560	2	Y	-0-		2
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	71	1	690	2	Y	-0-		2
*08		681 N	681	-0-	-0-	-0-	70	1	611	2	Y	-0-		2
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097														
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	2	Y	-0-		-0-
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	35	1	198	2	Y	-0-		-0-
06		210 N	195	-0-	-15	-0-	29	1	166	2	Y	-0-		-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	2	Y	-0-		-0-
*08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951														
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	90	1	658	2	Y	-0-		-0-
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	120	1	686	2	Y	-0-		-0-
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	110	1	642	2	Y	-0-		-0-
07		738 N	738	-0-	-0-	-0-	69	1	669	2	Y	-0-		-0-
*08		782 N	782	-0-	-0-	-0-	81	1	701	2	Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149														
04		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	129	1	947	2	Y	-0-		1
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	157	1	893	2	Y	-0-		1
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-	142	1	830	2	Y	-0-		1
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	89	1	858	2	Y	-0-		1
*08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	94	1	819	2	Y	-0-		1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190														
04		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	139	1	1025	2	Y	-0-		1
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	176	1	1004	2	Y	-0-		1
06		1230 N	1114	-0-	-116	-0-	163	1	951	2	Y	-0-		1
07		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	105	1	1013	2	Y	-0-		1
*08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	112	1	973	2	Y	-0-		1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

OWEN (3700)		67885 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231														
CERRITO		WELL #: 2C		RRCID -> 260783		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OWEN (3900)		67885 807		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978														
WCSL 1383		WELL #: L 9 C		RRCID -> 184389		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PADRE ISLAND (6000)		68335 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925														
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 012410		COMPL. DATE 02/01/1960		TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PADRE ISLAND (6500)		68335 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925														
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 012411		COMPL. DATE 01/31/1960		TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KERLIN		WELL #: 2		RRCID -> 071818		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6444 - 6454		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PALAFOX (WILCOX 2400)		68509 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978														
H.I. PALAFOX		WELL #: 254		RRCID -> 148033		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2378 - 2384								
04	3000 N	1289	-0-	-1711	328	1228	1	61	3	N	-0-					-0-
05	1092 N	764	-0-	-328	-0-	673	1	91	3	N	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----														
PALAFOX (WILCOX 2400)			//CONT.//		68509 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
FASKEN STATE 23			WELL #:		1	RRCID -> 251141	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	2756	PERF.	2109	-	2511
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
PALANGANA DOME (1970)					68537 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
SHARE ENERGY, INC.					770300									
MEGERLE, G.H. UNIT NO.4			WELL #:		6 A	RRCID -> 095448	COMPL. DATE	08/26/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
PALITO BLANCO (FRIO 4450)					68593 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
FREDCO					284921									
ZELLA FOSTER HEIRS			WELL #:		3A	RRCID -> 240314	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	4448	-	4454
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
PALO BLANCO (FB-S, 4090)					68665 406	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
HERSCHAP BROS.					381350									
ALEXANDER (400 AC)			WELL #:		10	RRCID -> 125255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4877	-	4913
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
PALO BLANCO (3950)					68665 955	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
HERSCHAP BROS.					381350									
ALEXANDER 400 AC.			WELL #:		12	RRCID -> 131140	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	3941	-	3946
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PALOMAS (QUEEN CITY)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
COMA												
WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10500 - 10520												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1770 X	1724	-0-	-46	-0-	900 1	807 2	N	15		123
							17 9					
05		1891 X	1861	-0-	-30	-0-	930 1	916 2	N	14		137
							15 9					
06		1830 X	1816	-0-	-14	-0-	900 1	898 2	N	16		153
							18 9					
07		1891 X	1796	-0-	-95	-0-	930 1	849 2	N	15		168
							17 9					
08		1860 X	1767	-0-	-93	-0-	930 1	824 2	N	12		180
							13 9					
09		1830 X	1740	-0-	-90	-0-	900 1	826 2	N	13		193
							14 9					
PANCHO (WILCOX)												
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.												
LOS OJUELOS MINERAL TRUST												
WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048												
04		3570 X	3545	-0-	-25	-0-	3545 3		N	-0-		117
05		3689 X	3677	-0-	-12	-0-	3677 3		N	-0-		117
06		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3846 3	4 9	N	4		121
07		3441 X	3437	-0-	-4	-0-	3434 3	3 9	N	3		124
08		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT		124
09		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			N	NO RPT		124
LOS OJUELOS MINERAL TRUST												
WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
LOS OJUELOS MINERAL TRUST												
WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543												
04		DLQ G-10	4619	-0-	4619	4619	4609 3	10 9	N	9		354
05		DLQ G-10	4507	-0-	4507	9126	4506 3	1 9	N	1	183 1	172
06		DLQ G-10	4669	-0-	4669	13795	4651 3	18 9	N	16		188
07		DLQ G-10	3965	-0-	3965	17760	3939 3	26 9	N	24		212
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17760			N	NO RPT		212
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17760			N	NO RPT		212
LOS OJUELOS MINERAL TRUST												
WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013												
04		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3		N	-0-		141
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-		141
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		141
08		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		141
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
LOS OJUELOS MINERAL TRUST												
WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456															
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LINN OPERATING, INC. 501545															
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
-----															
VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902															
04		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	332	1	5987	2	N	5			48
05		6355 X	5169	-0-	-1186	-0-	497	1	4648	2	N	22	19	8	51
06		6150 X	4759	-0-	-1391	-0-	418	1	4315	2	N	24	16	8	59
07		6355 X	3621	-0-	-2734	-0-	488	1	3125	2	N	7			66
08		6355 X	4938	-0-	-1417	-0-	586	1	4345	2	N	6			72
09		6150 X	4744	-0-	-1406	-0-	461	1	4277	2	N	5			77
-----															
VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----																	
PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336																	
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
-----																	
PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																	
OXY USA INC. 630591																	
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.10980 - 11360																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	27	0			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	49	0			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
-----																	
PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614																	
04	330	X	147	-0-	-183	-0-	147	2			N	-0-					186
05	310	X	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					186
06	300	X	58	-0-	-242	-0-	58	2			N	-0-					186
*07	310	X	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-	20	1	1	6	165
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					165
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					165
-----																	
PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662																	
04	1770	X	218	-0-	-1552	-0-	218	2			N	-0-					258
05	1829	X	44	-0-	-1785	-0-	44	2			N	-0-					258
06	1770	X	86	-0-	-1684	-0-	86	2			N	-0-					258
*07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-	148	1	3	6	107
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					107
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					107
-----																	
PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806																	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	14	1	1	6	55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7156 - 7750					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7552 - 7896					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005										TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7707 - 7719					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5	1	1	6	32
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
-----																	
PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008										TOTAL DEPTH	7960	PERF. 5980 - 5987					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006										TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5948 - 6118					
04	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: WILLACY							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748																	
STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7854 - 7860					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97





PATITOS (VX CONS)		//CONT.//		69543 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967											
EL COYOTE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	245410	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12904	PERF.11386 - 12904				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EL COYOTE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	247758	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	13145	PERF.10836 - 12805				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83

EL COYOTE RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	248016	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10790 - 12483				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA)		69784 770		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
C.B. PRODUCTION		119905													
BUTLER, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	130167	COMPL. DATE	02/04/1989	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 7034 - 7219				
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	292	2	9	9	N	8				33
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	317	2	10	9	N	9				42
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	310	2	12	9	N	11				53
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				53
08	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-				53
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				53

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY)		70191 332		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR								
PREVAL ENERGY, INCORPORATED		681711													
GUERRA, H. P. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	051210	COMPL. DATE	08/24/1971	TOTAL DEPTH	5001	PERF. N/A				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY)		70191 498		ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR								
MCRAE, NATHAN D.		555862													
DE GUERRA, M. S.		WELL #:			RRCID ->	012439	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	4661	PERF. N/A				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				652
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				652
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				652
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				652
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				652
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				652

PLUGGED AND ABANDONED \_\_\_\_\_ 02/19/2004

PEDERNAL (QUEEN CITY) RLU OPERATING, LLC GUERRA, R.R.		//CONT.//	70191 498 714217	ASSOCIATED	49B	CNTY: STARR								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1	RRCID ->	219301	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6247	-	6640
04		1770 #	804	-0-	-966	-0-	55 1 6 9	743 2		N	5			106
05		1829 #	1668	-0-	-161	-0-	61 1	1607 2		N	-0-			106
06		1966 R	1966	-0-	-0-	-0-	50 1 6 9	1910 2		N	5			111
07		2271 R	2271	-0-	-0-	-0-	68 1 2 9	2201 2		N	2			113
08		2259 R	2259	-0-	-0-	-0-	57 1 1 9	2201 2		N	1			114
*09		1758 R	1758	-0-	-0-	-0-	57 1	1701 2		N	-0-			114
PEDERNAL (QUEEN CITY 6400) PREVAIL ENERGY, INCORPORATED GUERRA UNIT			70191 830 681711	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR								
			WELL #:	1	RRCID ->	123888	COMPL. DATE	04/17/1987	TOTAL DEPTH	6847	PERF.	6380	-	6433
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GUERRA, H.P. GAS UNIT #1			WELL #:	1	RRCID ->	126641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13016	PERF.	2010	-	2190
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PENASCAL ( 9-A) VAQUERO OPERATING KENEDY RANCH "A"			70425 333 882776	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KENEDY								
			WELL #:	6	RRCID ->	178898	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	7217	PERF.	6972	-	6982
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KENEDY RANCH			WELL #:	9WD	RRCID ->	194331	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	3202	-	3234
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 N NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

04	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					35
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					35
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					35
07	178 X	160	-0-	-18	-0-	160	3			Y	-0-					35
08	31 X NO RPT	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					35
09	30 X NO RPT	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					35

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 OUTLINE OIL CORP. 628500  
 STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333  
 GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (5500 MISSION)													
OUTLINE OIL CORP.													
STATE TRACT 1-A													
70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
628500													
WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
-----													
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY													
GARZA, J. ET AL GAS UNIT													
931333													
WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PENITAS (6000 HEARD)													
OUTLINE OIL CORP.													
STATE TRACT 1-A													
70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
628500													
WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A													
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PENITAS (6900)													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													
MARTIN, H.L.													
70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
130426													
WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526													
04	DLQ	G-10	121	-0-	121	121	121	2	Y	-0-			34
05		209 X	88	-0-	-121	-0-	88	2	Y	-0-			34
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
08		T. A.	153	-0-	153	153	153	2	Y	-0-			34
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	153		Y	-0-			34
-----													
PENITAS (7400)													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													
MARTIN, H.L.													
70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
130426													
WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020													
04	DLQ	G-10	261	-0-	261	261	261	2	Y	-0-			24
05	DLQ	G-10	209	-0-	209	470	209	2	Y	-0-			24
06	DLQ	G-10	157	-0-	157	627	157	2	Y	-0-			24
07		754 N	127	-0-	-627	-0-	127	2	Y	-0-			24
*08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	1	1	8	24
09		150 N	26	-0-	-124	-0-	26	2	Y	-0-			24
-----													
DOUGHERTY, ET AL													
WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENITAS (7400)		//CONT.//		70481 744	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
MARTIN, H.L.		WELL #:		2-L	RRCID ->	145628	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7484 - 7526	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN, RONALD L.		WELL #:		2A	RRCID ->	157752	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7530 - 7550	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN, H. L. "EAST"		WELL #:		1	RRCID ->	167226	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	10851	PERF. 7424 - 7437	
04	3000 N	1250	-0-	-1750	7371	1250	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	1076	-0-	-2024	5347	1076	2		N	-0-		-0-
06	6450 X	1103	-0-	-5347		1103	2		N	-0-		-0-
07	930 X	697	-0-	-233		697	2		N	-0-		-0-
08	930 X	390	-0-	-540		390	2		N	-0-		-0-
09	900 X	657	-0-	-243		657	2		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	173696	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7588 - 7604	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
-----												
DOUGHERTY, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	174704	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	9699	PERF. 7679 - 7721	
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		7
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-		7
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		7
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		7
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
-----												
FORDYCE		WELL #:		1	RRCID ->	196866	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7374 - 7384	
04	960 N	739	-0-	-221	-0-	739	2		N	-0-		146
05	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	2		N	-0-		146
06	690 N	575	-0-	-115	-0-	575	2		N	-0-		146
07	775 N	538	-0-	-237	-0-	538	2		N	-0-		146
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-		146
*09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-		146

OIL AND GAS DIVISION

PENITAS (7400)		//CONT.//		70481 744	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264							
H.C.I.D. 6		WELL #:		1	RRCID ->	161658	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10935	PERF. 7448 - 7478
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENITAS (7950)				70481 806	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
DOUGHERTY, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	153938	COMPL. DATE	04/05/1995	TOTAL DEPTH	9699	PERF. 7852 - 7922
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	173650	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7794 - 8188
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENITAS (8250)				70481 868	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	145535	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7794 - 8188
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, RONALD L.		WELL #:		2A	RRCID ->	196841	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8064 - 8268
04	1170 N	449	-0-	-721	-0-	449	2	N	-0-		86
05	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	2	N	-0-		86
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-		86
07	465 N	288	-0-	-177	-0-	288	2	N	-0-		86
08	372 N	204	-0-	-168	-0-	204	2	N	-0-		86
*09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		86

PEPITO (LOBO)				70550 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
RAKER RESOURCES LLC				689172							
MARTIN, J. C. III		WELL #:		1	RRCID ->	137900	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8938 - 8974
04	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-		76
05	806 X	694	-0-	-112	-0-	694	2	N	-0-		76
06	780 X	599	-0-	-181	-0-	599	2	N	-0-		76
07	806 X	547	-0-	-259	-0-	547	2	N	-0-		76
08	806 X	494	-0-	-312	-0-	494	2	N	-0-		76
09	750 X	294	-0-	-456	-0-	294	2	N	-0-		76

PERDIDO, S. (LOBO)		70582 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD. VAQUILLAS-BORREGO		460054		WELL #: 11		RRCID -> 196725		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10944 - 11042		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERRO ROJO (I-35, WEST)		70663 370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES						
REPUBLIC RESOURCES, LLC. ALBRECHT, C. C.		703124		WELL #: 11		RRCID -> 184517		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8318 - 8324		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			55
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2008														

ORDNER GAS UNIT		70663 370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES						
WELL #: 11		RRCID -> 206918		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 8304 - 8308						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT			45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT			45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT			45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT			45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2008														

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR)		70800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY KENEDY, JOHN G., JR.		606617		WELL #: 5		RRCID -> 251041		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 18500		PERF.10870 - 18410		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	7254 X	6764	-0-	-490	-0-	1028	1	5630	2	Y	96	193	1	83
						106	9							
01	6758 X	6698	-0-	-60	-0-	934	1	5589	2	Y	159	191	1	51
						175	9							
02	5945 X	5686	-0-	-259	-0-	877	1	4668	2	Y	128			179
						141	9							
03	6355 X	6182	-0-	-173	-0-	860	1	5241	2	Y	74	178	1	75
						81	9							
04	6480 X	5980	-0-	-500	-0-	848	1	4970	2	Y	147			222
						162	9							
05	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	1000	1	5666	2	Y	157	172	1	207
						173	9							
06	6480 X	6011	-0-	-469	-0-	925	1	5038	2	Y	44			251
						48	9							
07	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	1022	1	5268	2	Y	95	187	1	159
						105	9							
08	6851 X	6512	-0-	-339	-0-	1018	1	5377	2	Y	106	192	1	73
						117	9							
09	6630 X	6142	-0-	-488	-0-	661	1	5439	2	Y	38			111
						42	9							



PESCADITO (WILCOX, LOWER 6600)		70808 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
K&H FEE "1498"		WELL #: 1		RRCID -> 131640		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800)		70808 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
KILLAM, O. W., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 012476		COMPL. DATE 06/07/1958		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3720 #	3088	-0-	-632	-0-	75	1	3013	2	N	-0-					130
05	3782 #	3591	-0-	-191	-0-	88	1	3503	2	N	-0-	114	1			16
06	3390 #	2334	-0-	-1056	-0-	88	1	2246	2	N	-0-					16
07	4361 R	4361	-0-	-0-	-0-	88	1	4267	2	N	5					21
						6	9									
08	3596 #	3374	-0-	-222	-0-	88	1	3275	2	N	10					31
						11	9									
09	3480 #	3200	-0-	-280	-0-	78	1	3111	2	N	10					41
						11	9									

PETERS (ARGO - 2200)		70840 055		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
LORAC, INC.		508936														
PETERS, W. R., -H-		WELL #: H 1		RRCID -> 012486		COMPL. DATE 06/08/1960		TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (COLE MIDDLE 1800)		70840 275		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
NORGAS ENERGY		612861														
PETERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 128828		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1750 - 1760								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (FRIO 1300)		70840 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
DCR 589		WELL #: 2		RRCID -> 179860		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PETERS (MIRANDO 2600, WEST)			70840 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.			508936									
PETERS, W. R. -D-			WELL #:	3	RRCID ->	065566	COMPL. DATE	02/19/1976	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PETERS (1700)			70840 935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.			508936									
PETERS, W. R., -F-			WELL #:	1	RRCID ->	012480	COMPL. DATE	01/14/1957	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PETERS, EAST			70841 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.			508936									
PETERS			WELL #:	1	RRCID ->	145118	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	2420 - 2430
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PETERS, EAST (FRIO 1700)			70841 444		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.			508936									
PETERS, LELIA -A-			WELL #:	2	RRCID ->	037380	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2511	PERF.	1695 - 2000
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PETERS, NORTH			70842 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
CORONADO MINERALS, LLC			179378									
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F-			WELL #:		RRCID ->	059992	COMPL. DATE	09/26/1974	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	N/A
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
			RECLASSIFIED TO OIL		10/01/2012							

PETERS, N. (LOMA NOVIA)  
LORAC, INC.  
PETERS, LEILA "C"

70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
508936

WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS NORTH (PETTUS)  
LORAC, INC.  
PETERS, W. R. "ESTATE"

70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
508936

WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, SW (JACKSON 1260)  
DREIBELBIS, GALEN E.  
PETERS, W.R.

70847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
228063

WELL #: 2 RRCID -> 122347 COMPL. DATE 08/00/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1148 - 1152

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, WEST (COLE, UP)  
LORAC, INC.  
SULO-PETERS

70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL  
508936

WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRONILLA (8570)  
SUE-ANN OPERATING, L.C.  
FLAME

70904 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
828352

WELL #: 2 RRCID -> 196722 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8578 - 8594

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETROX (FRIO) 70943 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470  
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 6 RRCID -> 071785 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 2153 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2016 - P/A 09/21/16

DUVAL RANCH SEC 96 WELL #: 5 RRCID -> 121952 COMPL. DATE 04/26/1986 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 686 - 690

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2016 - P/A 09/23/16

PETROX (FRIO 1200 -B-) 70943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL  
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470  
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 9 RRCID -> 125587 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1111 - 1123

04	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
05	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
07	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
08	403 #	323	-0-	-80	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
09	390 #	297	-0-	-93	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850				N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.// 70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
D.C.R.C.		WELL #: 1207-C		RRCID -> 143566		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9380 - 9412					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10	1602	-0-	1602 B	1602	322	1	1226	3	Y	49	53	1			28
						54	9									
05	3184 X	1582	-0-	-1602 B	-0-	323	1	1213	3	Y	42	48	1			22
						46	9									
06	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	334	1	1296	3	Y	45	52	1			15
						50	9									
07	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	354	1	1446	3	Y	52					67
						57	9									
08	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	326	1	1477	3	Y	52	61	1			58
						57	9									
09	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					Y	NO RPT					58
-----																
D.C.R.C.		WELL #: 2205		RRCID -> 143902		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9423 - 9491						
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	5	1	22	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
D.C.R.C.		WELL #: 2207-C		RRCID -> 144234		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9313 - 9348						
*04	DLQ G-10	3572	-0-	3572 B	3572	718	1	2735	3	Y	108	118	1			55
						119	9									
05	8205 X	4633	-0-	-3572 B	-0-	944	1	3553	3	Y	124	128	1			51
						136	9									
06	3555 X	3555	-0-	-0- B	-0-	706	1	2742	3	Y	97	118	1			30
						107	9									
07	3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	687	1	2803	3	Y	101					131
						111	9									
08	3131 X	2922	-0-	-209 B	-0-	512	1	2319	3	Y	83	111	1			103
						91	9									
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030 B	-0-					Y	NO RPT					103
-----																
D. C. R. C.		WELL #: 3204		RRCID -> 214725		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9505 - 10148						
*04	3060 X	994	-0-	-2066 B	-0-	206	1	788	3	N	-0-					61
05	3131 X	-0-	-0-	-3131 B	-0-					N	-0-					61
06	3120 X	-0-	-0-	-3120 B	-0-					N	-0-					61
07	3224 X	895	-0-	-2329 B	-0-	174	1	711	3	N	9					70
						10	9									
08	5207 X	5207	-0-	-0- B	-0-	931	1	4218	3	N	53					123
						58	9									
09	990 X	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT					123
-----																
LEGACY		WELL #: 1		RRCID -> 233994		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10201		PERF. 9474 - 10087						
*04	4985 X	4985	-0-	-0- B	-0-	1034	1	3939	3	N	11					196
						12	9									
05	5064 X	5064	-0-	-0- B	-0-	1053	1	3965	3	N	42	181	1			57
						46	9									
06	4950 X	4609	-0-	-341 B	-0-	940	1	3649	3	N	18					75
						20	9									
07	5146 X	4417	-0-	-729 B	-0-	866	1	3536	3	N	14					89
						15	9									
08	5146 X	3979	-0-	-1167 B	-0-	717	1	3250	3	N	11					100
						12	9									
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980 B	-0-					N	NO RPT					100

-----														
PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*04	3300 X	3002	-0-	-298 B	-0-	620	1	2362	3	N	18			112
						20	9							
05	3410 X	3185	-0-	-225 B	-0-	660	1	2489	3	N	33			145
						36	9							
06	3210 X	2906	-0-	-304 B	-0-	590	1	2293	3	N	21	148	1	18
						23	9							
07	3317 X	3193	-0-	-124 B	-0-	621	1	2537	3	N	32	11	8	39
						35	9							
08	3286 X	3052	-0-	-234 B	-0-	548	1	2483	3	N	19			58
						21	9							
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090 B	-0-					N	NO RPT			58
-----														
LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986														
*04	12 X	8	-0-	-4 B	-0-	1	1	7	3	N	-0-			23
	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
06	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			23
07	1641 X	1641	-0-	-0- B	-0-	322	1	1319	3	N	-0-			23
08	106 X	106	-0-	-0- B	-0-	18	1	88	3	N	-0-			23
09	8 X	NO RPT	-0-	-8 B	-0-					N	NO RPT			23
-----														
PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A														
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL														
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470														
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154														
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
05	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
-----														
PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A														
04	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	435	1	5201	3	N	-0-			118
05	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	503	1	5969	3	N	2			120
						2	9							
06	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	423	1	5126	3	N	41	3	8	158
						45	9							
07	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	479	1	5148	3	N	20			178
						22	9							
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	371	1	3376	3	N	2			180
						2	9							
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			180

PICOSO (CARRIZO 7800)		//CONT.//	71385 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
RAMTEX ENERGY LLC			690225									
BENAVIDES, CHARLOTTE A.		WELL #:	1	RRCID -> 145493	COMPL. DATE 05/27/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7814 - 7840					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
-----												
BENAVIDES, CHARLOTTE A.		WELL #:	2	RRCID -> 148512	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7593 - 7714					
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY			881167									
BENAVIDES, CARLOS		WELL #:	2	RRCID -> 108939	COMPL. DATE 01/22/1984	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7813 - 7846					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2016 - PLUGGED 07/05/16												
-----												
DICKINSON, CHARLES B. TRUST		WELL #:	2	RRCID -> 115273	COMPL. DATE 02/06/1985	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7715 - 7748					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2016 - P/A 08/03/16												
-----												
BENAVIDES, CARLOS		WELL #:	5	RRCID -> 115551	COMPL. DATE 12/28/1984	TOTAL DEPTH 8688	PERF. 7804 - 7852					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016 - P/A 07/19/16												
-----												
BENAVIDES, CARLOS-B		WELL #:	4	RRCID -> 116973	COMPL. DATE 06/02/1985	TOTAL DEPTH 8775	PERF. 7778 - 7804					
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2016 - PLUGGED 08/08/16												

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 132507 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7800 - 7820

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2016 - PLUGGED 07/13/16

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 6 RRCID -> 155033 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7856 - 7872

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2016 - P/A 07/26/16

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 112746 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 8080

04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	51	1			14
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149456 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8000 - 8006

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2016 - P/A 08/03/2016



PICOSO (WILCOX 7600)			71385 230 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC			676073								
STAGGS-STATE			WELL #:	3-C	RRCID -> 147694	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7640 - 7831
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		317 N	317	-0-	-0-	79 1	234 2	N	4		79
						4 9					
05		299 N	299	-0-	-0-	84 1	215 2	N	-0-		79
06		300 N	88	-0-	-212	24 1	64 2	N	-0-	19 1	60
07		341 N	274	-0-	-67	88 1	186 2	N	-0-		60
08		310 N	201	-0-	-109	62 1	139 2	N	-0-		60
*09		218 N	218	-0-	-0-	60 1	158 2	N	-0-		60
STAGGS, J.			WELL #:	1	RRCID -> 158844	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	11876	PERF.	7612 - 7806
04		450 X	265	-0-	-185	66 1	196 2	N	3		102
						3 9					
05		465 X	75	-0-	-390	21 1	54 2	N	-0-		102
06		450 X	60	-0-	-390	16 1	44 2	N	-0-	24 1	78
07		465 X	176	-0-	-289	57 1	119 2	N	-0-		78
08		465 X	107	-0-	-358	33 1	74 2	N	-0-		78
*09		373 X	373	-0-	-0-	101 1	272 2	N	-0-		78
DE LA GARZA MINERAL TRUST A			WELL #:	4	RRCID -> 166868	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7666 - 7878
04		1380 X	1339	-0-	-41	332 1	990 2	N	15		187
						17 9					
05		1581 X	1449	-0-	-132	409 1	1040 2	N	-0-		187
06		1530 X	1478	-0-	-52	401 1	1076 2	N	1	45 1	143
						1 9					
07		1581 X	1008	-0-	-573	325 1	683 2	N	-0-		143
08		1519 X	1053	-0-	-466	326 1	727 2	N	-0-		143
09		1470 X	1286	-0-	-184	350 1	936 2	N	-0-		143
PICOSO (WILCOX 8700)			71385 260 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313								
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE			WELL #:	2	RRCID -> 174160	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8732 - 8770
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		12
VALENCE OPERATING COMPANY			881167								
BENAVIDES, CARLOS			WELL #:	2	RRCID -> 244398	COMPL. DATE	01/22/1984	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2016 - PLUGGED 07/05/16											

PICOSO (WILCOX 11800)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
MASHI														
71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
169313														
WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	490	1	3304	3	N	-0-			131
05	3317 X	3278	-0-	-39	-0-	450	1	2826	3	N	2			133
						2	9							
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	481	1	3278	3	N	6			139
						7	9							
07	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	465	1	3044	3	N	-0-			139
08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	502	1	3125	3	N	-0-			139
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT			139
-----														
MASHI														
71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
676073														
WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	780 X	620	-0-	-160	-0-	80	1	540	3	N	-0-			80
05	682 X	591	-0-	-91	-0-	81	1	509	3	N	1			81
						1	9							
06	630 X	429	-0-	-201	-0-	54	1	366	3	N	8			89
						9	9							
07	651 X	438	-0-	-213	-0-	57	1	374	3	N	6			95
						7	9							
08	651 X	405	-0-	-246	-0-	56	1	346	3	N	3			98
						3	9							
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			98
-----														
PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)														
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC														
STAGGS, J.														
71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
676073														
WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DE LA GARZA MINERAL TRUST														
71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
676073														
WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	295	1	885	2	N	14			193
						15	9							
05	1333 N	1089	-0-	-244	-0-	308	1	781	2	N	-0-			193
06	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	335	1	897	2	N	-0-	46 1		147
07	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	327	1	689	2	N	-0-			147
08	1085 N	837	-0-	-248	-0-	259	1	578	2	N	-0-			147
09	1230 N	941	-0-	-289	-0-	256	1	685	2	N	-0-			147
-----														
DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"														
71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
676073														
WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STAGGS-STATE														
71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
676073														
WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073												
STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804												
04		360 N	291	-0-	-69	-0-	72	1	216	2	N	46
							3	9				
05		341 N	276	-0-	-65	-0-	78	1	198	2	N	46
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	93	1	249	2	N	35
07		310 N	302	-0-	-8	-0-	97	1	205	2	N	35
08		279 N	242	-0-	-37	-0-	75	1	167	2	N	35
09		330 N	286	-0-	-44	-0-	78	1	208	2	N	35
-----												
STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815												
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	27	1	80	2	N	16
							1	9				
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	29	1	75	2	N	16
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	31	1	83	2	N	12
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	37	1	76	2	N	12
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	25	1	56	2	N	12
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	26	1	67	2	N	12
-----												
DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284												
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	253
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	253
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	253
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	253
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	253
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	253

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

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

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

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

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1980 N	1485	-0-	-495	-0-	235	1	1085	2	Y	150	165	1			25
						165	9									
05	1395 N	1107	-0-	-288	-0-	96	1	880	2	Y	119	110	1			34
						131	9									
06	1200 N	1122	-0-	-78	-0-	1050	2	72	9	Y	65	64	1			35
07	1550 N	589	-0-	-961	-0-	55	1	499	2	Y	32	53	1			14
						35	9									
08	1116 N	417	-0-	-699	-0-	417	1			Y	-0-	8	1			6
09	1110 N	755	-0-	-355	-0-	83	1	629	2	Y	39	31	1			14
						43	9									

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		64	RRCID ->	152699	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7325 - 7331	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		84D	RRCID ->	156036	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8082 - 8100	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		68	RRCID ->	156038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7425 - 7434	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		102	RRCID ->	156068	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3059	PERF. 2958 - 2963	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		100	RRCID ->	156733	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7840 - 7862	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	156896	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	8484	PERF. 7640 - 7686	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		82 D	RRCID ->	157748	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 7920 - 7930	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) SUE-ANN OPERATING, L.C. SULLIVAN, D. J. "B"		//CONT.// //CONT.//	71703 614 828352	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS			
		WELL #:	101 D	RRCID -> 160645	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7570 - 7580
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	28 1 165 9	128 2	Y 150	165 1 25
05	310 N	259	-0-	-51	-0-	13 1 131 9	115 2	Y 119	110 1 34
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	158 2	150 9	Y 136	110 1 60
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y 95	123 1 32
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y -0-	19 1 13
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	16 1 128 9	121 2	Y 116	88 1 41

  

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:	85F	RRCID -> 160723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8696	PERF. 7021 - 7027
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-

  

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:	104 F	RRCID -> 165265	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7773 - 7795
04	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	347 1	1600 2	Y -0-	1 1 -0-
05	1767 X	1582	-0-	-185	-0-	155 1	1427 2	Y -0-	-0-
06	1710 X	1253	-0-	-457	-0-	1253 2		Y -0-	-0-
07	2015 X	838	-0-	-1177	-0-	83 1	755 2	Y -0-	-0-
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y -0-	-0-
09	1950 X	1410	-0-	-540	-0-	164 1	1246 2	Y -0-	-0-

  

SULLIVAN, D.J. -B-		WELL #:	103	RRCID -> 167141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7879 - 7934
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-

  

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:	107	RRCID -> 170320	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7064 - 7092
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-

  

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:	108	RRCID -> 170451	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7086 - 7096
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352  
 SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4020 X	2639	-0-	-1381	-0-	458	1	2111	2	Y	64	70	1	10
05	3844 X	2043	-0-	-1801	-0-	70	9	195	1	Y	52	47	1	15
06	3720 X	2451	-0-	-1269	-0-	57	9	2387	2	Y	58	47	1	26
07	3472 X	1958	-0-	-1514	-0-	192	1	1747	2	Y	17	34	1	9
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	19	9			Y	-0-	5	1	4
09	2640 X	2488	-0-	-152	-0-	287	1	2183	2	Y	16	14	1	6
						18	9							

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

04	720 N	586	-0-	-134	-0-	104	1	482	2	N	-0-			-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	47	1	434	2	N	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
07	620 N	264	-0-	-356	-0-	26	1	238	2	N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	570 N	438	-0-	-132	-0-	51	1	387	2	N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

04	1140 N	948	-0-	-192	-0-	35	1	163	2	Y	682	768	1	115
05	1178 N	739	-0-	-439	-0-	750	9	123	2	Y	548	505	1	158
06	1050 N	767	-0-	-283	-0-	13	1	594	9	Y	540	452	1	246
07	992 N	685	-0-	-307	-0-	603	9	30	2	Y	593	666	1	173
08	3100 N	3318	-0-	218	218	173	2	681	9	Y	619	470	1	322
*09	1036 N	818	-0-	-218	-0-	3	1	123	2	Y	617	642	1	297
						652	9							
						16	1							
						679	9							

PITA, NW (F-58) 71706 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 F RRCID -> 096526 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 5774 - 5780

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITA NW (G-58) 71706 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 D RRCID -> 081033 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6234 - 6241

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1470 N	204	-0-	-1266	-0-	87 1	114 2			N	3			153
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	440 1	651 2			N	-0-			153
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	380 1	585 2			N	32			185
07	217 N	69	-0-	-148	-0-	35 9	39 2			N	-0-			185
08	1085 N	790	-0-	-295	-0-	30 1	403 2			N	53	193 1		45
09	990 N	893	-0-	-97	-0-	329 1	487 2			N	28			73
						58 9								
						375 1								
						31 9								

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 AMERRIL ENERGY LLC 019786  
 PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 AMERRIL ENERGY LLC 019786  
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 AMERRIL ENERGY LLC 019786  
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			348
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			348
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			348
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			348
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			348
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			348



-----

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 AMERRIL ENERGY LLC 019786  
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

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

-----

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 WELDER, E.H. "C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

-----

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	300 1	2008 2	N	26		78
05	1798 N	1670	-0-	-128	-0-	290 1	1365 2	N	14		92
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	280 1	2154 2	N	7		99
07	1922 N	1658	-0-	-264	-0-	290 1	1365 2	N	3		102
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	310 1	1846 2	N	8		110
09	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	300 1	1521 2	N	19		129

-----

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLYMOUTH (3550 B)		72043 171		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 143		RRCID -> 055875		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLYMOUTH (3600 A)		72043 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
WELDER, E. H. "C"		WELL #: 113		RRCID -> 150113		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLYMOUTH (3750)		72043 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
WELDER, E.H. -C-		WELL #: 163		RRCID -> 056878		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 145		RRCID -> 148683		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLYMOUTH (3800)		72043 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
ANDERSON OIL LTD.		022499														
DIMMICK		WELL #: 5		RRCID -> 162428		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLYMOUTH (5150)		72043 276		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
WELDER, E.A. "C"		WELL #: 46		RRCID -> 099678		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (5600 STRAY) 72043 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 WELDER WILDLIFE REFUGE WELL #: 1 RRCID -> 276420 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5684 - 5687

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

PLYMOUTH (5820) 72043 576 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 WELDER EFH WELL #: 5 RRCID -> 280994 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5824 - 5828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	601	-0-	601	601	601	2			N	-0-					-0-
03	0	2579	-0-	2579	3180	2579	2			N	-0-					-0-
04	0	3342	-0-	3342	6522	3342	2			N	-0-					-0-
05	0	944	-0-	944	7466	944	2			N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	7466					N	-0-					-0-
07	0	2669	-0-	2669	10135	2669	2			N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	10135					N	-0-					-0-
09	3348 NO RPT	-0-	-0-	-3348	6787					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 SYDRI OPERATING, LLC 833597  
 WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
 WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6450 #	4104	-0-	-2346	-0-	4084	2	20	9	N	18	167	1		96
05	6386 #	4439	-0-	-1947	-0-	348	1	4072	2	N	17				113
06	6180 #	4087	-0-	-2093	-0-	360	1	3708	2	N	17				130
07	6386 #	3484	-0-	-2902	-0-	336	1	3133	2	N	14				144
08	5518 #	3833	-0-	-1685	-0-	372	1	3458	2	N	3				147
09	4290 #	338	-0-	-3952	-0-	336	1	2	9	N	2				149

-----  
 PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391  
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	52	1	754	2	Y	-0-				-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	16	1	893	2	Y	-0-				-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	58	1	851	2	Y	-0-				-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	64	1	1186	2	Y	-0-				-0-
08	899 N	706	-0-	-193	-0-	39	1	667	2	Y	-0-				-0-
09	870 N	616	-0-	-254	-0-	43	1	573	2	Y	-0-				-0-

-----  
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----  
 PLYMOUTH (7100 SAND) 72043 918 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194  
 WELDER WILDLIFE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 276340 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7125 - 7131

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	T. A.	3813	-0-	3813	3813	3684	2	129	9	N	117				171
08	T. A.	9191	-0-	9191	13004	9020	2	171	9	N	155	172	1		154
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	13004					N	137				291

-----  
 PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLYMOUTH, EAST (3875)		72044 304		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
ROOTS		WELL #: 1		RRCID -> 225851		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 5767 PERF. 3895 - 3900				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH, EAST (4300)		72044 532		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO				
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC		888072										
RUSSELL, STELLA		WELL #: 1 G		RRCID -> 044646		COMPL. DATE 04/26/1968		TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH, EAST (5100)		72044 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC		888072										
ROOTS, W.L.		WELL #: 4		RRCID -> 093688		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POK - A - DOT (8600)		72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
MARTINEZ, M.		WELL #: 4		RRCID -> 122996		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132						
04	DLQ G-10	1761	-0-	1761	1761	105	1	1653	2	Y	3	10	1	20
05	DLQ G-10	1796	-0-	1796	3557	110	1	1683	2	Y	3			23
06	900 N	1460	-0-	560	4117	97	1	1361	2	Y	2			25
07	3100 N	1405	-0-	-1695	2422	99	1	1302	2	Y	4	10	1	19
08	3100 N	1494	-0-	-1606	816	104	1	1387	2	Y	3			22
*09	1904 N	1088	-0-	-816	-0-	78	1	1008	2	Y	2			24

MARTINEZ, M.		72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
		076861												
		WELL #: 6		RRCID -> 129202		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424						
04	DLQ G-10	2822	-0-	2822	2822	168	1	2650	2	Y	4	16	1	14
05	DLQ G-10	3022	-0-	3022	5844	184	1	2831	2	Y	6			20
06	8556 X	2712	-0-	-5844	-0-	179	1	2527	2	Y	5			25
07	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	145	1	1914	2	Y	4	14	1	15
08	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	144	1	1915	2	Y	2			17
*09	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	213	1	2740	2	Y	5			22

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
URIBE, P.		WELL #:		2	RRCID ->	132264	COMPL. DATE	02/25/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	4010 - 4129
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARTINEZ, M.		WELL #:		7	RRCID ->	132276	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9022 - 9118
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	35 1	558 2	Y	1	3 1		16
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	37 1	565 2	Y	1			17
06	630 N	523	-0-	-107	-0-	35 1	487 2	Y	1			18
07	620 N	442	-0-	-178	-0-	31 1	410 2	Y	1	3 1		16
08	589 N	446	-0-	-143	-0-	31 1	412 2	Y	3			19
09	510 N	391	-0-	-119	-0-	28 1	362 2	Y	1			20

MARTINEZ, M.		WELL #:		8	RRCID ->	133492	COMPL. DATE	01/27/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9005 - 9337
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	10 1	157 2	Y	-0-	1 1		17
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	10 1	148 2	Y	-0-			17
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	8 1	116 2	Y	1			18
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	8 1	108 2	Y	1	1 1		18
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14 1	193 2	Y	3			21
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	168 2	Y	-0-			21

MARTINEZ, M.		WELL #:		9	RRCID ->	135304	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9084 - 9210
04	DLQ G-10	266	-0-	266	266	16 1	249 2	Y	1	2 1		10
05	DLQ G-10	234	-0-	234	500	14 1	220 2	Y	-0-			10
06	775 N	275	-0-	-500	-0-	18 1	256 2	Y	1			11
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21 1	283 2	Y	1	2 1		10
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21 1	277 2	Y	-0-			10
*09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20 1	253 2	Y	1			11

URIBE, SERAFIN		WELL #:		1	RRCID ->	135497	COMPL. DATE	08/07/1990	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	8730 - 9295
04	DLQ G-10	1083	-0-	1083	1083	65 1	1016 2	Y	2	6 1		18
05	DLQ G-10	1188	-0-	1188	2271	72 1	1114 2	Y	2			20
06	1600 N	1013	-0-	-587	1684	67 1	944 2	Y	2			22
07	2696 N	1012	-0-	-1684	-0-	71 1	939 2	Y	2	7 1		17
08	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	74 1	980 2	Y	3			20
*09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	75 1	959 2	Y	2			22



POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	176394	COMPL. DATE	01/21/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8045 - 8058
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	105		267
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	82	193 1	156
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	93		249
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	55	191 1	113
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	81		194
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	192 1	38
-----												
MARTINEZ, M.		WELL #:		13	RRCID ->	176449	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8616 - 8764
04	DLQ	G-10	2839	-0-	2839	2839	169 1	2664 2	Y	5	17 1	23
05	DLQ	G-10	2872	-0-	2872	5711	175 1	2691 2	Y	5		28
06	8102	X	2391	-0-	-5711	-0-	158 1	2229 2	Y	4		32
07	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	174 1	2300 2	Y	5	17 1	20
08	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	172 1	2288 2	Y	3		23
*09	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	128 1	1652 2	Y	4		27
-----												
VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	177369	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8346 - 8372
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	296 1	2327 2	N	20	59 1	49
05	2604	X	2098	-0-	-506	-0-	320 1	1759 2	N	17		66
06	2520	X	884	-0-	-1636	-0-	162 1	707 2	N	14		80
07	2604	X	1103	-0-	-1501	-0-	236 1	867 2	N	-0-	36 1	44
08	2604	X	1035	-0-	-1569	-0-	231 1	785 2	N	17		61
*09	2520	X	1006	-0-	-1514	-0-	258 1	734 2	N	13		74
-----												
MARTINEZ, M.		WELL #:		14	RRCID ->	177534	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9023 - 9276
04	DLQ	G-10	475	-0-	475	475	28 1	446 2	Y	1	3 1	17
05	DLQ	G-10	471	-0-	471	946	29 1	441 2	Y	1		18
06	500	N	669	-0-	169	1115	44 1	624 2	Y	1		19
07	1668	N	553	-0-	-1115	-0-	39 1	512 2	Y	2	4 1	17
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	36 1	482 2	Y	2		19
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31 1	405 2	Y	1		20



-----												
POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
04	DLQ G-10	1673	-0-	1673	1673	187	1	1471	2	Y	14	34 1
						15	9					18
05	DLQ G-10	1724	-0-	1724	3397	263	1	1446	2	Y	14	32
						15	9					
06	4912 X	1515	-0-	-3397	-0-	281	1	1231	2	Y	3	35
						3	9					
07	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	381	1	1402	2	Y	12	33 1
						13	9					14
08	1736 X	1573	-0-	-163	-0-	357	1	1216	2	Y	-0-	14
09	1680 X	1509	-0-	-171	-0-	392	1	1117	2	Y	-0-	14
-----												
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655												
04	DLQ G-10	2193	-0-	2193	2193	245	1	1928	2	Y	18	49 1
						20	9					48
05	DLQ G-10	2626	-0-	2626	4819	400	1	2203	2	Y	21	69
						23	9					
06	7244 X	2425	-0-	-4819	-0-	449	1	1963	2	Y	12	81
						13	9					
07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	571	1	2101	2	Y	10	74 1
						11	9					17
08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	600	1	2040	2	Y	-0-	17
09	2550 X	1649	-0-	-901	-0-	428	1	1221	2	Y	-0-	17
-----												
MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642												
04	DLQ G-10	1383	-0-	1383	1383	82	1	1299	2	Y	2	8 1
						2	9					16
05	DLQ G-10	1574	-0-	1574	2957	96	1	1475	2	Y	3	19
						3	9					
06	900 N	1414	-0-	514	3471	94	1	1318	2	Y	2	21
						2	9					
07	3100 N	1467	-0-	-1633	1838	103	1	1361	2	Y	3	10 1
						3	9					14
08	3100 N	1399	-0-	-1701	137	97	1	1300	2	Y	2	16
						2	9					
*09	1323 N	1186	-0-	-137	-0-	85	1	1099	2	Y	2	18
						2	9					
-----												
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452												
04	DLQ G-10	3000	-0-	3000	3000	335	1	2639	2	Y	24	43 1
						26	9					-0-
05	DLQ G-10	2912	-0-	2912	5912	444	1	2443	2	Y	23	23
						25	9					
06	8545 X	2633	-0-	-5912	-0-	488	1	2137	2	Y	7	30
						8	9					
07	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	239	1	881	2	Y	11	36 1
						12	9					5
08	1519 X	1020	-0-	-499	-0-	231	1	785	2	Y	4	9
						4	9					
09	1470 X	985	-0-	-485	-0-	255	1	727	2	Y	3	12
						3	9					

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	469	-0-	469	469	28	1	439	2	Y	2	3 1	17
05	DLQ G-10	457	-0-	457	926	28	1	429	2	Y	-0-		17
06	900 N	428	-0-	-472	454	28	1	399	2	Y	1		18
07	835 N	381	-0-	-454	-0-	1	9	352	2	Y	2	3 1	17
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	2	9	348	2	Y	3		20
*09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	3	9	309	2	Y	-0-		20

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

04	DLQ G-10	677	-0-	677	677	114	1	561	2	Y	2		269
05	DLQ G-10	734	-0-	734	1411	134	1	597	2	Y	3		272
06	900 N	680	-0-	-220	1191	115	1	555	2	Y	9		281
07	2262 N	1071	-0-	-1191	-0-	10	9	883	2	Y	3		284
*08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	185	1	558	2	Y	3		287
*09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	3	9	609	2	Y	1		288

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	42	1	512	2	N	38		38
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	86	3	42	9				56
06	1530 N	645	-0-	-885	-0-	42	1	552	2	N	18		56
07	713 N	709	-0-	-4	-0-	119	3	20	9				56
08	744 N	711	-0-	-33	-0-	37	1	508	2	N	-0-		56
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	100	3						56

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 137469		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1440 N	252	-0-	-1188	-0-	16 1	203 2	N	-0-	-0-
						33 3				
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	31 1	403 2	N	-0-	-0-
						86 3				
06	2220 X	391	-0-	-1829	-0-	22 1	308 2	N	-0-	-0-
						61 3				
07	2294 X	1325	-0-	-969	-0-	74 1	1085 2	N	-0-	-0-
						166 3				
08	2294 X	1498	-0-	-796	-0-	85 1	1216 2	N	-0-	-0-
						197 3				
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
URIBE		WELL #: 4		RRCID -> 139196		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 200020		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9229 - 9260		
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 12								
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1284 2	8 9	Y	7	21
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1216 2	10 9	Y	9	30
06	900 N	894	-0-	-6	-0-	892 2	2 9	Y	2	32
07	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292 2		Y	-0-	32
08	1240 N	92	-0-	-1148	-0-	92 2		Y	-0-	32
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-	32
-----										
VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 13		RRCID -> 203080		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 9200		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 111434		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766		
MARSHALL, S. G.		WELL #: 6								
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	56 1	629 2	Y	5	3 1 4
						6 9				
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	50 1	609 2	Y	7	6 1 5
						8 9				
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	47 1	552 2	Y	3	6 1 2
						3 9				
07	620 N	540	-0-	-80	-0-	45 1	491 2	Y	4	6
						4 9				
08	620 N	551	-0-	-69	-0-	47 1	501 2	Y	3	5 1 4
						3 9				
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT	4

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
MARSHALL, S.G.		WELL #: 9		RRCID -> 123171		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8591 - 9037	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	131 1	21	10 1	15		
						23 9					
05	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	128 1	23	21 1	17		
						25 9					
06	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	131 1	14	22 1	9		
						15 9					
07	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	138 1	18		27		
						20 9					
08	1705 X	1619	-0-	-86	-0-	139 1	13	22 1	18		
						14 9					
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-		Y	NO RPT	18		
-----											
MARSHALL, S.G.		WELL #: 10		RRCID -> 124135		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8857 - 9072	
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	35 1	-0-		-0-		
						33 1					
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	33 1	-0-		-0-		
						33 1					
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	33 1	-0-		-0-		
						36 1					
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	36 1	-0-		-0-		
						37 1					
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	37 1	-0-		-0-		
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		Y	NO RPT	-0-		
-----											
MARSHALL, S.G.		WELL #: 11		RRCID -> 124659		COMPL. DATE 07/11/1987		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8778 - 9208	
04	2880 X	2339	-0-	-541	-0-	190 1	7	4 1	5		
						8 9					
05	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	337 1	11	7 1	9		
						12 9					
06	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	259 1	5	11 1	3		
						6 9					
07	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	326 1	9		12		
						10 9					
08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	261 1	5	10 1	7		
						6 9					
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-		Y	NO RPT	7		
-----											
MARSHALL, S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 124742		COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8682 - 9100	
04	4740 X	4513	-0-	-227	-0-	359 1	95	47 1	68		
						105 9					
05	4898 X	4568	-0-	-330	-0-	340 1	99	92 1	75		
						109 9					
06	4080 X	2571	-0-	-1509	-0-	198 1	32	86 1	21		
						35 9					
07	4650 X	4435	-0-	-215	-0-	362 1	77		98		
						85 9					
08	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	408 1	62	80 1	80		
						68 9					
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-		Y	NO RPT	80		
-----											
MARSHALL, S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 125128		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8662 - 9140	
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	28 1	-0-		-0-		
						29 1					
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	29 1	-0-		-0-		
						28 1					
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28 1	-0-		-0-		
						30 1					
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	30 1	-0-		-0-		
						32 1					
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	32 1	-0-		-0-		
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		Y	NO RPT	-0-		

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
MARSHALL, S.G.		WELL #: 15		RRCID -> 128358		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8734 - 9079	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	38 1	434 2	Y	-0-		-0-
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	38 1	457 2	Y	-0-		-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	37 1	440 2	Y	-0-		-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	46 1	508 2	Y	-0-		-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	48 1	513 2	Y	-0-		-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MARSHALL, S.G.		WELL #: 18		RRCID -> 133350		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8800 - 9055	
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	107 1	1208 2	Y	6	3 1	4
						7 9					
05	1798 N	1008	-0-	-790	-0-	77 1	928 2	Y	3	4 1	3
						3 9					
06	1320 N	1011	-0-	-309	-0-	79 1	930 2	Y	2	4 1	1
						2 9					
07	1364 N	914	-0-	-450	-0-	76 1	835 2	Y	3		4
						3 9					
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	89 1	946 2	Y	2	3 1	3
						2 9					
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
MARSHALL, S.G.		WELL #: 19		RRCID -> 135145		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8671 - 9179	
04	720 N	670	-0-	-50	-0-	55 1	615 2	Y	-0-		-0-
05	806 N	663	-0-	-143	-0-	51 1	612 2	Y	-0-		-0-
06	750 N	623	-0-	-127	-0-	49 1	574 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	651	-0-	-31	-0-	54 1	597 2	Y	-0-		-0-
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	54 1	575 2	Y	-0-		-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 173899		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8119 - 8139	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 25		RRCID -> 174672		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7923 - 8478	
04	5700 X	5586	-0-	-114	-0-	454 1	5123 2	Y	8	4 1	6
						9 9					
05	5890 X	5753	-0-	-137	-0-	438 1	5305 2	Y	9	8 1	7
						10 9					
06	5700 X	5663	-0-	-37	-0-	443 1	5216 2	Y	4	8 1	3
						4 9					
07	5890 X	5464	-0-	-426	-0-	454 1	5002 2	Y	7		10
						8 9					
08	5890 X	5404	-0-	-486	-0-	466 1	4932 2	Y	5	8 1	7
						6 9					
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 175081		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8226 - 8236	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----															
POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM			
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE			
-----															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
-----															
MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
-----															
MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154															
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1235	2	Y	6	3	1	4
							7	9							
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1308	2	Y	5	5	1	4
							6	9							
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1310	2	Y	4	6	1	2
							4	9							
07	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	-0-	112	1	1235	2	Y	5			7
							6	9							
08	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	-0-	117	1	1234	2	Y	3	5	1	5
							3	9							
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
-----															
MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890															
04	T. A.	2074	-0-	2074	2074	169	1	1905	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	2448	-0-	2448	4522	187	1	2261	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	1704	-0-	1704	6226	133	1	1571	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	1839	-0-	1839	8065	153	1	1686	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	9772 X	1707	-0-	-8065	-0-	147	1	1560	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
SLATOR RANCH		WELL #: Z 1		RRCID -> 232499		COMPL. DATE 12/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1890 N	1707	-0-	-183	-0-	443 1	1261 2	Y	3	14
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	516 1	1535 2	Y	5	19
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	474 1	1380 2	Y	4 19 1	4
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	493 1	1476 2	Y	3	7
08	1953 N	1952	-0-	-1	-0-	480 1	1468 2	Y	4	11
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT	11
SLATOR RANCH		WELL #: Z 2		RRCID -> 233217		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WRIGHT-BARRERA GU		WELL #: 1H		RRCID -> 242247		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030		
04	2730 X	2544	-0-	-186	-0-	174 1	2333 2	Y	34 128 1	102
05	2728 X	2673	-0-	-55	-0-	188 1	2464 2	Y	19 85 1	36
06	2730 X	2631	-0-	-99	-0-	193 1	2414 2	Y	22 42 1	16
07	2821 X	2630	-0-	-191	-0-	182 1	2422 2	Y	24	40
08	2821 X	2598	-0-	-223	-0-	176 1	2398 2	Y	22	62
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT	62
WRIGHT-BARRERA GU		WELL #: 2H		RRCID -> 242851		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290		
04	3990 X	3905	-0-	-85	-0-	268 1	3585 2	Y	47 63 1	80
05	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	291 1	3805 2	Y	26 66 1	40
06	3930 X	3924	-0-	-6	-0-	288 1	3603 2	Y	30 48 1	22
07	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	283 1	3760 2	Y	31	53
08	4123 X	4046	-0-	-77	-0-	274 1	3738 2	Y	31	84
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT	84

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
MARSHALL, S. G.		WELL #: 35H		RRCID -> 246614		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8513 - 10600				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	4770 X	4689	-0-	-81	-0-	371	1	4179	2	Y	126	65	1	91
						139	9							
05	4929 X	4799	-0-	-130	-0-	355	1	4299	2	Y	132	122	1	101
						145	9							
06	4770 X	4584	-0-	-186	-0-	352	1	4152	2	Y	73	125	1	49
						80	9							
07	4929 X	4624	-0-	-305	-0-	376	1	4135	2	Y	103			152
						113	9							
08	4929 X	4455	-0-	-474	-0-	378	1	3998	2	Y	72	123	1	101
						79	9							
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT			101
-----														
MARSHALL, S. G.		WELL #: 36H		RRCID -> 247791		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8705 - 10253				
04	11310 X	10980	-0-	-330	-0-	888	1	10007	2	Y	77	40	1	55
						85	9							
05	11687 X	11296	-0-	-391	-0-	855	1	10352	2	Y	81	74	1	62
						89	9							
06	11310 X	10842	-0-	-468	-0-	844	1	9950	2	Y	44	76	1	30
						48	9							
07	11687 X	10732	-0-	-955	-0-	888	1	9777	2	Y	61			91
						67	9							
08	11687 X	10260	-0-	-1427	-0-	882	1	9331	2	Y	43	74	1	60
						47	9							
09	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT			60
-----														
WRIGHT-BARRERA G.U.		WELL #: 3H		RRCID -> 249188		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 8377 - 11110				
04	T. A.	1640	-0-	1640	1640	110	1	1477	2	Y	48	3	1	50
						53	9							
05	T. A.	2355	-0-	2355	3995	164	1	2149	2	Y	38	42	1	46
						42	9							
06	T. A.	2240	-0-	2240	6235	162	1	2031	2	Y	43	58	1	31
						47	9							
07	T. A.	2171	-0-	2171	8406	149	1	1976	2	Y	42			73
						46	9							
08	10456 X	2050	-0-	-8406	-0-	137	1	1871	2	Y	38			111
						42	9							
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT			111
-----														
SLATOR RANCH		WELL #: K 2		RRCID -> 262488		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8654 - 8870				
04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	782	1	2228	2	Y	49			93
						54	9							
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	758	1	2255	2	Y	85			178
						94	9							
06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	773	1	2250	2	Y	59	174	1	63
						65	9							
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	768	1	2301	2	Y	52			115
						57	9							
08	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	710	1	2171	2	Y	61			176
						67	9							
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			176
-----														
SLATOR RANCH		WELL #: 2AC		RRCID -> 268813		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192					
MARSHALL, S.G.		WELL #:		8	RRCID ->	122768	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH 9064 PERF. 4680 - 4750
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2016 - PLUGGED 07/06/16									
WAGNER OIL COMPANY				891175					
MARTINEZ, MERCURIO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	137795	COMPL. DATE	04/07/1991	TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 8783
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600)				72366 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259					
F.N.B.		WELL #:		4	RRCID ->	143873	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PORT ISABEL, SE (FREELAND)				72408 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012					
LA PITA		WELL #:		3	RRCID ->	264705	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PORTILLA (FRIO)				72484 020	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391					
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		55	RRCID ->	192247	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		13	RRCID ->	232786	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORTILLA (FRIO)		//CONT.//		72484 020	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391											
WELDER, MINNIE S		WELL #:		16	RRCID ->	240946	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 8644 -	8650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		94	RRCID ->	277642	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7258 -	7263			
04	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	626	1	9018	2	Y	-0-	-0-			
05	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	178	1	9837	2	Y	-0-	-0-			
06	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	584	1	8515	2	Y	-0-	-0-			
07	9951 X	9504	-0-	-447	-0-	489	1	9015	2	Y	-0-	-0-			
08	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	561	1	9597	2	Y	-0-	-0-			
09	9690 X	7013	-0-	-2677	-0-	488	1	6525	2	Y	-0-	-0-			
-----															
PORTILLA (3700)		72484 325		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		65	RRCID ->	261352	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	9134	PERF. 3748 -	3752			
04	90 N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-			
05	124 N	53	-0-	-71	-0-	1	1	52	2	Y	-0-	-0-			
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	-0-			
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-			
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-			
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-			
-----															
PORTILLA (4050)		72484 410		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		31 L	RRCID ->	123928	COMPL. DATE	03/30/1987	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 4061 -	4071			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
-----															
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		40	RRCID ->	139824	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 4092 -	4099			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
-----															
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		58	RRCID ->	141251	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 3954 -	3964			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

-----													
PORTILLA (4050)		//CONT.//		72484 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391									
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		50	RRCID ->	182089	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	8386	PERF.	4090 - 4098	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
PORTILLA (7050 SAND)				72484 575	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391									
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		71	RRCID ->	209887	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6796 - 7058	
04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	56	1	801	2	Y	-0-	-0-
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	16	1	893	2	Y	-0-	-0-
06		909 N	909	-0-	-0-	-0-	58	1	851	2	Y	-0-	-0-
07		795 N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	Y	-0-	-0-
08		868 N	797	-0-	-71	-0-	44	1	753	2	Y	-0-	-0-
09		840 N	526	-0-	-314	-0-	37	1	489	2	Y	-0-	-0-
-----													
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		88	RRCID ->	260977	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7036 - 7041	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----													
PORTILLA (9000 SAND)				72484 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391									
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		3	RRCID ->	099016	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8815 - 8956	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		20	RRCID ->	099017	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL DEPTH	8859	PERF.	8747 - 8846	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		7 L	RRCID ->	111533	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8776 - 8824	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PORTILLA (9000 SAND)		//CONT.// 72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.// 288391								
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 147679		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 74		RRCID -> 148047		COMPL. DATE 12/03/1993		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 10		RRCID -> 174037		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076		
04	3900 X	3841	-0-	-59	-0-	249	1	3592	2	-0-
05	4030 X	3836	-0-	-194	-0-	68	1	3768	2	-0-
06	3900 X	3836	-0-	-64	-0-	246	1	3590	2	-0-
07	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	209	1	3846	2	-0-
08	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	225	1	3847	2	-0-
09	3540 X	2716	-0-	-824	-0-	189	1	2527	2	-0-
-----										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 70		RRCID -> 176042		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982		
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					-0-
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WELDER, M. S.		WELL #: 16		RRCID -> 179107		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 49		RRCID -> 268678		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	136540					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	136540					-0-
06	136540 X	-0-	-0-	-136540	-0-					-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PORTILLA, SW. (6200)		72490 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 81 U		RRCID -> 167602		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 6129 - 6140		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE)		72498 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-		WELL #: 3		RRCID -> 062844		COMPL. DATE 07/26/1975		TOTAL DEPTH 12075		PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
CABLE-GARRETT		570411												
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 193950		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10878 - 11244				
04	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	600	1	2070	3	N	188	188	1	147
						207	9							
05	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	620	1	2137	3	N	93	193	1	47
						102	9							
06	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	585	1	1968	3	N	88			135
						97	9							
07	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	619	1	2186	3	N	157	180	1	112
						173	9							
08	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	620	1	2183	3	N	96	166	1	42
						106	9							
*09	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	580	1	1869	3	N	88			130
						97	9							

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
PORTLAND GAS UNIT "A"		570411												
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-		WELL #: 5		RRCID -> 181887		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12492 - 12504				
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	386	2	94	9	Y	85	174	1	22
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	392	2	39	9	Y	35			57
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	426	2	22	9	Y	20			77
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	495	2	107	9	Y	97			174
*08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	527	2	51	9	Y	46	154	1	66
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			66

PORTLAND GAS UNIT "D"		732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-		570411												
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-		WELL #: 5		RRCID -> 233979		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12542		PERF.12245 - 12270				
04	10740 X	10283	-0-	-457	-0-	146	1	9339	2	Y	725	943	1	202
						798	9							
05	11098 X	10443	-0-	-655	-0-	151	1	9479	2	Y	739	751	1	190
						813	9							
06	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	973	1	9140	2	Y	666	733	1	123
						733	9							
07	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	658	1	9430	2	Y	695	717	1	101
						765	9							
*08	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	368	1	10203	2	Y	862	855	1	108
						948	9							
09	10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT			108

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE)				72498 688	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
ROYKO OIL COMPANY				732198								
STARK				WELL #: 2	RRCID -> 115646	COMPL. DATE 11/14/1984	TOTAL DEPTH 11015	PERF.10278	- 10288			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
-----												
PORTLAND, S. (MORRIS)				72502 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880								
STATE TRACT 25				WELL #: 3ST	RRCID -> 110766	COMPL. DATE 02/20/2003	TOTAL DEPTH 12256	PERF.11622	- 11623			
-----												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW)				72502 850	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880								
STATE TRACT 25				WELL #: 3ST	RRCID -> 255546	COMPL. DATE 02/21/2010	TOTAL DEPTH 12256	PERF.11768	- 11769			
-----												
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	7 1	453 2	Y	30	39 1	8
							33 9					
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	7 1	460 2	Y	31	31 1	8
							34 9					
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	50 1	469 2	Y	33	35 1	6
							36 9					
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	93 1	1333 2	Y	56	54 1	8
							62 9					
*08	3100	N	3562	-0-	462	462	105 1	2927 2	Y	482	472 1	18
							530 9					
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	462			Y	NO RPT		18
-----												
PORTLAND W. (F-3)				72504 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880								
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 197087	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 11860	PERF. 9244	- 9324			
-----												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PORTLAND, W. (F-6)				72504 186	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880								
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 177359	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 11860	PERF. 9244	- 9259			
-----												
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			19
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			19

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND, W. (F-6) //CONT.// 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880  
PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

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

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2009

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

04	210 N	142	-0-	-68	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					59
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	539	2	Y	-0-					59
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	967	2	Y	-0-					59
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					59
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9598 - 9632

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635  
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635  
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

04	40320 #	39229	-0-	-1091	-0-	-0-	38900	3	329	9	N	299	364	1			114
05	41881 #	38173	-0-	-3708	-0-	-0-	37881	3	292	9	N	265	185	1			194
06	40530 #	37515	-0-	-3015	-0-	-0-	37205	3	310	9	N	282	184	1			292
07	41881 #	36793	-0-	-5088	-0-	-0-	36512	3	281	9	N	255	370	1			177
08	41146 R	41146	-0-	-0-	-0-	-0-	40870	3	276	9	N	251	184	1			244
*09	45483 R	45483	-0-	-0-	-0-	-0-	45183	3	300	9	N	273	186	1			331

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635  
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	9930 #	7413	-0-	-2517	-0-	414 1	6999 3	Y	-0-		-0-
05	10261 #	5134	-0-	-5127	-0-	369 1	4765 3	Y	-0-		-0-
06	9930 #	7684	-0-	-2246	-0-	416 1	7268 3	Y	-0-		-0-
07	9486 #	7480	-0-	-2006	-0-	438 1	7042 3	Y	-0-		-0-
08	7657 #	6120	-0-	-1537	-0-	401 1	5719 3	Y	-0-		-0-
09	7680 #	6537	-0-	-1143	-0-	441 1	6096 3	Y	-0-		-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635  
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

04	660 N	651	-0-	-9	-0-	36 1	615 3	Y	-0-		-0-
05	682 N	338	-0-	-344	-0-	24 1	314 3	Y	-0-		-0-
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	49 1	866 3	Y	-0-		-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	46 1	732 3	Y	-0-		-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	46 1	664 3	Y	-0-		-0-
09	900 N	551	-0-	-349	-0-	37 1	514 3	Y	-0-		-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

04	2400 X	1945	-0-	-455	-0-	109 1	1836 3	Y	-0-		-0-
05	2387 X	967	-0-	-1420	-0-	69 1	898 3	Y	-0-		-0-
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	81 1	1422 3	Y	-0-		-0-
07	2015 N	1444	-0-	-571	-0-	85 1	1359 3	Y	-0-		-0-
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	82 1	1176 3	Y	-0-		-0-
09	1500 N	1019	-0-	-481	-0-	69 1	950 3	Y	-0-		-0-

POTRERO LOPENA (MARGINULINA) 72656 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
MERRITT OPERATING, INC. 561368  
STATE OF TEXAS TRACT 284 WELL #: 3 RRCID -> 100127 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7508 - 7526

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2016 - P/A 05/26/16

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
MERRITT OPERATING, INC. 561368  
STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 7423

04	540 #	486	-0-	-54	-0-	486 2		N	-0-		-0-
05	558 #	434	-0-	-124	-0-	434 2		N	-0-		-0-
06	540 #	452	-0-	-88	-0-	452 2		N	-0-		-0-
07	527 #	416	-0-	-111	-0-	416 2		N	-0-		-0-
08	527 #	364	-0-	-163	-0-	364 2		N	-0-		-0-
09	480 #	448	-0-	-32	-0-	448 2		N	-0-		-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635  
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----																
PRADO (GOVT. WELLS LOWER)			72844 165	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM HOGG										
EAGLE OIL & GAS CO.			238634													
K. M. F. C-2			WELL #: 703	RRCID -> 170768	COMPL. DATE 03/26/2000	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3596	-	3628							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PREMONT (BARDO SAND)			72946 076	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS										
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297													
SEELIGSON, A.A. -A-			WELL #: 6	RRCID -> 126651	COMPL. DATE 03/16/1988	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3540	-	3543							
-----																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PREMONT (MCCARTNEY SAND)			72946 456	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS										
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283													
SEELIGSON ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 254891	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3746	-	3770							
-----																
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
PREMONT (MURCHISON)			72946 532	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS										
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION			236631													
KIBBE GONGWAY			WELL #: 1 A	RRCID -> 131540	COMPL. DATE 02/28/1983	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 2605	-	2610							
-----																
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	4			N	-0-				-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-				-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	4			N	-0-				-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-				-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	4			N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
KIDD PRODUCTION CO.			458825													
GUERRA, NORBERTO S.			WELL #: 1	RRCID -> 146151	COMPL. DATE 01/01/1981	TOTAL DEPTH 4606	PERF. N/A									
-----																
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
PREMONT (SINGER 3100)		72946 684		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631		WELL #:		1W	RRCID -> 203223	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 3127	-	3150	
LAUGHLIN, C. M.													
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
SEELIGSON, A.A.		432283		WELL #:		185	RRCID -> 092278	COMPL. DATE 07/23/1985	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3208	-	3290	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
PREMONT, EAST (FRIO 5200)		72947 038		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283		WELL #:		3	RRCID -> 193952	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5292	-	5295	
MOBIL-ARCO UNIT													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
PREMONT, EAST (ZONE 16-A)		72947 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283		WELL #:		1	RRCID -> 218577	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4079	-	4088	
SEELIGSON ESTATE													
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400)		72947 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #:		182	RRCID -> 132499	COMPL. DATE 10/12/1989	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 4370	-	4402	
SEELIGSON, A.A.													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PREMONT, EAST (ZONE 18-A) 72947 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283  
 SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269098 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 4735

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1085	1	34	3	N	-0-			-0-
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1050	1	109	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1085	1	93	3	N	-0-			-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1085	1	5	3	N	-0-			-0-
*09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			N	-0-			-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631  
 LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	4			N	-0-			86
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-			86
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-			86
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			86
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	4			N	-0-			86
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

PREMONT, SOUTH (FRIO 5530) 72950 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711  
 WOHLGEMUTH WELL #: 1 RRCID -> 047447 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5532 - 5538

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

04	2370 N	1928	-0-	-442	-0-	1924	2	4	9	N	4			229
05	1643 N	1423	-0-	-220	-0-	1405	2	18	9	N	16	1	8	244
06	1230 N	1036	-0-	-194	-0-	1035	2	1	9	N	1			245
07	1984 N	1298	-0-	-686	-0-	1298	2			N	-0-			245
08	1426 N	1356	-0-	-70	-0-	1352	2	4	9	N	4			249
*09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1	1	8	249

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

04	4470 X	3048	-0-	-1422	-0-	594	1	2452	2	Y	2	2	8	149		
05	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	741	1	4505	2	Y	20			169		
06	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	659	1	3841	2	Y	30	3	8	196		
07	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	714	1	3941	2	Y	7			203		
08	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	775	1	4423	2	Y	7			210		
*09	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	738	1	4115	2	Y	159	183	1	5	8	181

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					6
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					6
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					6
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					6
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

04	4020 X	3199	-0-	-821	-0-	3164	2	35	9	N	32					183
05	4092 X	3874	-0-	-218	-0-	3855	2	19	9	N	17					200
06	3960 X	3659	-0-	-301	-0-	3657	2	2	9	N	2					202
07	4092 X	3200	-0-	-892	-0-	3193	2	7	9	N	6	166	1			42
08	3875 X	3356	-0-	-519	-0-	3348	2	8	9	N	7					49
09	3750 X	3195	-0-	-555	-0-	3195	2			N	-0-					49

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

04	1320 N	899	-0-	-421	-0-	833	2	66	9	N	60	2	8			142
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					142
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					142
07	930 N	775	-0-	-155	-0-	775	2			N	-0-					142
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	2	2	9	N	2					144
*09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3	9	N	3					147

KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K&H FEE "D" 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 8742

04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
07	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
08	682 N	576	-0-	-106	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
09	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.// 73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
K&H FEE		WELL #: 4		RRCID -> 102253		COMPL. DATE 09/23/1982			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		630 N	334	-0-	-296	-0-	334 2		Y	-0-		-0-
05		961 N	167	-0-	-794	-0-	167 2		Y	-0-		-0-
06		630 N	12	-0-	-618	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
07		341 N	111	-0-	-230	-0-	111 2		Y	-0-		-0-
08		155 N	32	-0-	-123	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
*09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-		-0-

K & H FEE A "1569"		WELL #: 5		RRCID -> 152002		COMPL. DATE 11/08/1994			TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734			
04		4770 X	2390	-0-	-2380	-0-	2382 2	8 9	Y	7	10 1	3
05		4929 X	1609	-0-	-3320	-0-	1605 2	4 9	Y	4	6 1	1
06		4770 X	2689	-0-	-2081	-0-	2680 2	9 9	Y	8	3 1	6
07		3472 X	2345	-0-	-1127	-0-	2336 2	9 9	Y	8	11 1	3
08		3162 X	2627	-0-	-535	-0-	2617 2	10 9	Y	9	9 1	3
09		2700 X	2432	-0-	-268	-0-	2423 2	9 9	Y	8	5 1	6

K & H FEE D "1570"		WELL #: 3		RRCID -> 155803		COMPL. DATE 09/28/1995			TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793			
04		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		Y	-0-		-0-
05		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463 2		Y	-0-		-0-
06		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508 2		Y	-0-		-0-
07		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297 2		Y	-0-		-0-
08		7471 X	5638	-0-	-1833	-0-	5638 2		Y	-0-		-0-
09		7500 X	5437	-0-	-2063	-0-	5437 2		Y	-0-		-0-

A.M. BRUNI ESTATE "1571"		WELL #: 02/05/2014		RRCID -> 168192		COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990			
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

PRIMAVERA (5530)		73177 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
WEST PRIMAVERA		WELL #: 1		RRCID -> 208214		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538			
04		7892	3498	-0-	-4394	-0-	887 1	2591 2	N	18		135
05		3906 #	3608	-0-	-298	-0-	914 1	2670 2	N	22		157
06		7200	3413	-0-	-3787	-0-	980 1	2413 2	N	18		175
07		7440	3806	-0-	-3634	-0-	1067 1	2714 2	N	23		198
08		3627 #	3461	-0-	-166	-0-	1063 1	2377 2	N	19		217
*09		3826 R	3826	-0-	-0-	-0-	1048 1	2753 2	N	23		240

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1620 #	855	-0-	-765	-0-	218	1	637	2	N	-0-					212
05	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	285	1	833	2	N	-0-					212
06	2250 #	477	-0-	-1773	-0-	138	1	339	2	N	-0-					212
07	2325 #	659	-0-	-1666	-0-	186	1	473	2	N	-0-					212
08	1116 #	731	-0-	-385	-0-	226	1	505	2	N	-0-					212
09	1080 #	606	-0-	-474	-0-	167	1	439	2	N	-0-					212

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1410 N	89	-0-	-1321	-0-	89	2			N	-0-	168	1			7
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	114	1	105	2	N	-0-					7
06	630 N	171	-0-	-459	-0-	171	1			N	-0-					7
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
08	217 N	111	-0-	-106	-0-	88	1	23	2	N	-0-					7
*09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1214	1	10	2	N	-0-					7

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

04	660 N	338	-0-	-322	-0-	338	2			N	-0-					55
05	310 N	219	-0-	-91	-0-	114	1	105	2	N	-0-					55
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					55
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			N	-0-					55
08	217 N	14	-0-	-203	-0-	11	1	3	2	N	-0-					55
09	480 N	381	-0-	-99	-0-	378	1	3	2	N	-0-					55

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

04	420 N	130	-0-	-290	-0-	128	2	2	9	N	-0-	2				93
05	217 N	81	-0-	-136	-0-	42	1	39	2	N	-0-					93
06	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	1			N	-0-					93
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					93
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					93
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					93

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 S M K ENERGY CORPORATION 740742  
 MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT)												
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION												
BISHOP CATTLE												
WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				187
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				187
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				187
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				187
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				187
09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				187

PY (LOWER QUEEN CITY)													
CHARRO OPERATING, L.L.C.													
PINNELL YTURRIA													
WELL #: 121 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	
04		92100		68748	-0-	-23352	B	164292	1472	1	66645	2	194
05		0		70080	-0-	70080	B	234372	631	9	68117	2	207
06		310632	X	76260	-0-	-234372	B	-0-	1426	1	74265	2	165
07		81778	X	77267	-0-	-4511	B	-0-	537	9	74693	2	204
08		81778	X	74459	-0-	-7319	B	-0-	1464	1	71962	2	263
09		76260	X	NO RPT	-0-	-76260	B	-0-	531	9			263

PINNELL YTURRIA													
WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	
04		113653		113653	-0-	-0-		286105	2428	1	110072	2	373
05		0		119067	-0-	119067	B	405172	1153	9	115531	2	421
06		529475	X	124303	-0-	-405172	B	-0-	2418	1	120826	2	341
07		152613	X	123546	-0-	-29067	B	-0-	1118	9	938	845	434
08		152613	X	125805	-0-	-26808	B	-0-	2380	1	984	852	566
09		124290	X	NO RPT	-0-	-124290	B	-0-	1097	9			566

QUINTO CREEK													
CIMARRON ENGINEERING, LLC													
HINZE													
WELL #: 1 RRCID -> 280865 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5485 - 5486													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	
12		0		-0-	-0-	-0-		-0-				-0-	
01		0		-0-	-0-	-0-		-0-				-0-	
02		0		-0-	-0-	-0-		-0-				-0-	
03		0		-0-	-0-	-0-		-0-				-0-	
04		0		-0-	-0-	-0-		-0-				-0-	
05		0		-0-	-0-	-0-		-0-				-0-	
06		1425		-0-	-0-	-1425		-0-				-0-	
07		14725		3600	-0-	-11125		-0-	3592	2	8	9	7
08		14725		2205	-0-	-12520		-0-	1742	2	463	9	88
09		14250		424	-0-	-13826		-0-	195	2	229	9	118

QUINTO CREEK (KOHLER) 73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 BROWN, S. E., TRUSTEE 101580  
 BOENING, JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 035723 COMPL. DATE 10/17/1964 TOTAL DEPTH 5830 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RWJ OPERATING LLC 739805  
 BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	6	N	-0-			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS  
 TRISTAR EXPLORATION, INC 871101  
 GUZMAN-RAMIREZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 041694 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

RACHAL (4300)		74120 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
TRISTAR EXPLORATION, INC		8711101										
RAMIREZ		WELL #: 14		RRCID -> 094610		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

RACHAL (4750)		74120 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
TRISTAR EXPLORATION, INC		8711101										
WHITE		WELL #: 10		RRCID -> 188855		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

RACHAL (6850)		74120 960		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124										
PALMER		WELL #: 1		RRCID -> 206148		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

RAMIRENO (WILCOX)		74436 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063229		COMPL. DATE 07/16/1975		TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A				
04	1380	N	1081	-0-	-299	-0-	1081	2	N	-0-		-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	N	-0-		-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	-0-		-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-		-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	14		14
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		14

  

RAMIREZ, M. GAS UNIT		74436 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		386310										
		WELL #: 1		RRCID -> 064507		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A				
04	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	N	-0-		69
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3040	2	N	9		78
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2934	2	N	19		97
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2	N	-0-		97
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3001	2	N	1		98
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT		98

  

RAMIREZ (LOBO)		74440 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179524		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
RAMIREZ (LOBO)		//CONT.//		74440	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		11	RRCID ->	179572	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11758	- 12231
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LEONARDO		WELL #:		21	RRCID ->	179883	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	12239	- 12588
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RAMIREZ, D.		WELL #:		3	RRCID ->	202984	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9265	- 13130
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1 9	N	1	1 1		-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RAMIREZ (WILCOX)		74440		800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
FLORES		WELL #:		3	RRCID ->	224961	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10056	- 10210
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	149	1	997 2	N	-0-			-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	139	1	982 2	N	-0-			-0-
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	207	1	1345 2	N	-0-			-0-
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	174	1	1183 2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	191	1	1421 2	N	-0-			-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RAMIREZ (WILCOX 8100)		74440		825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594											
SINGER A		WELL #:		2	RRCID ->	163236	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8522	- 8574
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----												
RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
-----												
04	DLQ	G-10	321	-0-	321	321	257 1	64 2		Y	-0-	57
05	DLQ	G-10	376	-0-	376	697	252 1	117 2		Y	6	63
							7 9					
06	1074	N	377	-0-	-697	-0-	261 1	116 2		Y	-0-	63
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	271 1	104 2		Y	3	66
							3 9					
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	255 1	315 2		Y	3	69
							3 9					
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	224 1	582 2		Y	1	70
							1 9					
-----												
FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620												
04	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	24 1	6 2		Y	-0-	30
05	DLQ	G-10	32	-0-	32	62	21 1	10 2		Y	1	31
							1 9					
06	97	N	35	-0-	-62	-0-	24 1	11 2		Y	-0-	31
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	24 1	9 2		Y	-0-	31
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	17 1	21 2		Y	-0-	31
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	17 1	44 2		Y	1	32
							1 9					
-----												
FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206												
04	DLQ	G-10	143	-0-	143	143	114 1	29 2		Y	-0-	44
05	DLQ	G-10	180	-0-	180	323	121 1	56 2		Y	3	47
							3 9					
06	483	X	160	-0-	-323	-0-	111 1	49 2		Y	-0-	47
07	159	X	159	-0-	-0-	-0-	114 1	44 2		Y	1	48
							1 9					
08	300	X	300	-0-	-0-	-0-	134 1	166 2		Y	-0-	48
*09	560	X	560	-0-	-0-	-0-	155 1	404 2		Y	1	49
							1 9					
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484												
04	1050	N	967	-0-	-83	-0-	126 1	841 2		N	-0-	-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	119 1	845 2		N	-0-	-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	139 1	903 2		N	-0-	-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	157 1	1063 2		N	-0-	-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	140 1	1043 2		N	-0-	-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624												
04	2700	X	2492	-0-	-208	-0-	325 1	2167 2		N	-0-	-0-
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	342 1	2423 2		N	-0-	-0-
06	2430	X	1900	-0-	-530	-0-	254 1	1646 2		N	-0-	-0-
07	2573	X	2096	-0-	-477	-0-	269 1	1827 2		N	-0-	-0-
08	2759	X	2264	-0-	-495	-0-	269 1	1995 2		N	-0-	-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-				N	NO RPT	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
RAMIREZ (WILCOX 8400)		74440 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CFO RESOURCES, INC.		120105		WELL #: 1		RRCID -> 066150		COMPL. DATE 04/18/1976		TOTAL DEPTH 11517		PERF. N/A
RAMIREZ, ABEL												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FLORES, R.G. ET AL		386310		WELL #: 1		RRCID -> 069143		COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH 8653		PERF. N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 065181		COMPL. DATE 02/07/1976		TOTAL DEPTH 11210		PERF. N/A
RAMIREZ, ABEL												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RANCHERIAS, N. (PETTUS)		74545 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 1		RRCID -> 147431		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 697 - 701
RODRIGUEZ												
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER)		74545 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 1		RRCID -> 153416		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 1016		PERF. 925 - 929
SEPULVEDA, GARCIA												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RODRIGUEZ		168721		WELL #: 2		RRCID -> 168721		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 1022		PERF. 884 - 894
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-			N	-0-			-0-
05	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-			-0-
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 STRATA OPERATING, INC. 825445  
 BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 STRATA OPERATING, INC. 825445  
 BENTSEN, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

04	270 X	36	-0-	-234	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
05	279 X	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	3	N	-0-			-0-
06	521 X	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	3	N	-0-			-0-
07	496 X	42	-0-	-454	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
08	496 X	230	-0-	-266	-0-	13	1	217	3	N	-0-			-0-
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

04	1980 N	1702	-0-	-278	-0-	74	1	1628	3	N	-0-			-0-
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	93	1	1977	3	N	-0-			-0-
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	101	1	1941	3	N	-0-			-0-
07	1767 N	1711	-0-	-56	-0-	105	1	1606	3	N	-0-			-0-
08	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	146	1	2417	3	N	-0-			-0-
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
RANCHO BLANCO		WELL #: 6		RRCID -> 159114		COMPL. DATE 06/26/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	896 X	896	-0-	-0-	-0-	39	1 857 3	N	-0-		-0-
05	863 X	863	-0-	-0-	-0-	39	1 824 3	N	-0-		-0-
06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	41	1 790 3	N	-0-		-0-
07	930 X	863	-0-	-67	-0-	53	1 810 3	N	-0-		-0-
08	930 X	747	-0-	-183	-0-	42	1 705 3	N	-0-		-0-
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RANCHO BLANCO		WELL #: 10		RRCID -> 177063		COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279		
04	930 X	837	-0-	-93	-0-	36	1 801 3	N	-0-		8
05	961 X	910	-0-	-51	-0-	41	1 869 3	N	-0-		8
06	945 X	945	-0-	-0-	-0-	47	1 898 3	N	-0-		8
07	930 X	923	-0-	-7	-0-	56	1 867 3	N	-0-		8
08	930 X	904	-0-	-26	-0-	51	1 853 3	N	-0-		8
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		8
-----											
RANCHO BLANCO		WELL #: 11		RRCID -> 183050		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963		
04	1140 X	975	-0-	-165	-0-	42	1 932 3	N	1	1 8	8
05	1178 X	971	-0-	-207	-0-	44	1 927 3	N	-0-		8
06	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	58	1 1126 3	N	-0-		8
07	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	83	1 1274 3	N	1	1 8	8
08	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	63	1 1046 3	N	-0-		8
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		8
-----											
RANCHO BLANCO		WELL #: 12		RRCID -> 193121		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997		
04	668 X	668	-0-	-0-	-0-	29	1 639 3	N	-0-		8
05	648 X	648	-0-	-0-	-0-	29	1 619 3	N	-0-		8
06	780 X	559	-0-	-221	-0-	28	1 531 3	N	-0-		8
07	806 X	412	-0-	-394	-0-	25	1 387 3	N	-0-		8
08	806 X	790	-0-	-16	-0-	45	1 745 3	N	-0-		8
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		8
-----											
RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976		
04	786 X	786	-0-	-0-	-0-	34	1 752 3	N	-0-		13
05	820 X	820	-0-	-0-	-0-	37	1 783 3	N	-0-		13
06	780 X	665	-0-	-115	-0-	33	1 632 3	N	-0-		13
07	806 X	771	-0-	-35	-0-	47	1 724 3	N	-0-		13
08	806 X	725	-0-	-81	-0-	41	1 684 3	N	-0-		13
09	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		13
-----											
RANCHO BLANCO		WELL #: 29		RRCID -> 193922		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286		
04	1650 X	1311	-0-	-339	-0-	57	1 1254 3	N	-0-		18
05	1705 X	1093	-0-	-612	-0-	49	1 1044 3	N	-0-		18
06	1590 X	949	-0-	-641	-0-	47	1 902 3	N	-0-		18
07	1643 X	887	-0-	-756	-0-	54	1 833 3	N	-0-		18
08	1457 X	1394	-0-	-63	-0-	79	1 1315 3	N	-0-		18
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		18

-----  
 RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2490 X	2231	-0-	-259	-0-	96	1	2135	3	N	-0-			7
05	2573 X	2452	-0-	-121	-0-	110	1	2342	3	N	-0-			7
06	2490 X	2289	-0-	-201	-0-	113	1	2175	3	N	1			8
07	2573 X	2364	-0-	-209	-0-	145	1	2219	3	N	-0-			8
08	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	141	1	2339	3	N	-0-			8
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT			8

-----  
 RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

04	330 N	247	-0-	-83	-0-	11	1	236	3	N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-			-0-
06	300 N	223	-0-	-77	-0-	11	1	212	3	N	-0-			-0-
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	12	1	184	3	N	-0-			-0-
08	217 N	112	-0-	-105	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

-----  
 RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

04	823 X	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	3	N	-0-			5
05	906 X	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	3	N	-0-			5
06	1050 X	538	-0-	-512	-0-	27	1	511	3	N	-0-			5
07	1085 X	513	-0-	-572	-0-	31	1	482	3	N	-0-			5
08	1085 X	530	-0-	-555	-0-	30	1	500	3	N	-0-			5
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			5

-----  
 RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

04	990 X	973	-0-	-17	-0-	42	1	931	3	N	-0-			10
05	1023 X	943	-0-	-80	-0-	42	1	901	3	N	-0-			10
06	960 X	924	-0-	-36	-0-	46	1	878	3	N	-0-			10
07	992 X	831	-0-	-161	-0-	51	1	780	3	N	-0-			10
08	992 X	885	-0-	-107	-0-	50	1	835	3	N	-0-			10
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			10

-----  
 RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

04	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	49	1	1075	3	N	-0-			8
05	930 X	827	-0-	-103	-0-	37	1	790	3	N	-0-			8
06	930 X	727	-0-	-203	-0-	36	1	691	3	N	-0-			8
07	1147 X	712	-0-	-435	-0-	44	1	668	3	N	-0-			8
08	1147 X	798	-0-	-349	-0-	45	1	753	3	N	-0-			8
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			8

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
RANCHO BLANCO		WELL #: 21		RRCID -> 212158		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
04	420 X	122	-0-	-298	-0-	5 1	117 3	N	-0-		13
05	434 X	244	-0-	-190	-0-	11 1	233 3	N	-0-		13
06	420 X	227	-0-	-193	-0-	11 1	216 3	N	-0-		13
07	434 X	347	-0-	-87	-0-	21 1	326 3	N	-0-		13
08	372 X	251	-0-	-121	-0-	14 1	237 3	N	-0-		13
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		13

RANCHO BLANCO		WELL #: 23		RRCID -> 213689		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 22		RRCID -> 214163		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426		
04	636 X	636	-0-	-0-	-0-	27 1	609 3	N	-0-		8
05	558 X	487	-0-	-71	-0-	22 1	465 3	N	-0-		8
06	540 X	449	-0-	-91	-0-	22 1	427 3	N	-0-		8
07	651 X	470	-0-	-181	-0-	29 1	441 3	N	-0-		8
08	651 X	626	-0-	-25	-0-	36 1	590 3	N	-0-		8
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		8

RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
RYSTIN OIL & GAS SAENZ		740145									
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 153256		COMPL. DATE 04/07/1994			TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738		
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)		74554 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL		
SHIDLER, MARK L., INC.		776590									
FROST NATIONAL BANK & TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 100828		COMPL. DATE 12/10/1981			TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956		
04	2340 #	1842	-0-	-498 B	-35184	570 1	1272 2	N	-0-		-0-
05	2418 #	1212	-0-	-1206 B	-36390	418 1	794 2	N	-0-		-0-
06	2190 #	1916	-0-	-274 B	-36664	570 1	1346 2	N	-0-		-0-
07	1891 #	1576	-0-	-315 B	-36979	551 1	1025 2	N	-0-		-0-
08	1891 #	1300	-0-	-591 B	-37570	456 1	844 2	N	-0-		-0-
09	1920 #	1307	-0-	-613 B	-38183	570 1	737 2	N	-0-		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL		
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 223039		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418		
04	270 #	157	-0-	-113 B	-13500	22 1	135 2	N	-0-		-0-
05	279 #	144	-0-	-135 B	-13635	17 1	127 2	N	-0-		-0-
06	240 #	167	-0-	-73 B	-13708	58 1	109 2	N	-0-		-0-
07	217 #	154	-0-	-63 B	-13771	54 1	100 2	N	-0-		-0-
08	217 #	164	-0-	-53 B	-13824	55 1	109 2	N	-0-		-0-
09	150 #	161	-0-	11 B	-13813	52 1	109 2	N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----

RAYNURA ("J-57")  
SAXUM OIL & GAS, LLC  
ARMSTRONG

74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
749687

WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)  
CODY ENERGY LLC  
YTURRIA L&C CO. NCT-2

74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
164455

WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	123	53	0	91
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	135	9	36	2	Y	101	107	0	85
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	111	9	45	2	Y	84	121	0	48
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	8	1	71	2	Y	89	116	0	21
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	92	9	59	2	Y	98	79	0	40
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	Y	135	133	0	42
						98	9							
						12	1							
						108	9							
						16	1							
						149	9							

-----

YTURRIA L&C CO. NCT-2

WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	90	1	1259	2	N	6	2	0	5
05	979 X	979	-0-	-0-	-0-	7	9	882	2	N	8	6	0	7
06	902 X	902	-0-	-0-	-0-	88	1	768	2	N	2	8	0	1
07	1395 X	857	-0-	-538	-0-	9	9	773	2	N	5	5	0	1
08	1395 X	646	-0-	-749	-0-	132	1	526	2	N	8	6	0	3
09	1350 X	717	-0-	-633	-0-	2	9	516	2	N	11	11	0	3
						78	1							
						6	9							
						111	1							
						9	9							
						189	1							
						12	9							

-----

YTURRIA, H. ET AL

WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----

YTURRIA, H.

WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY						
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455													
YTURRIA, H.		WELL #: 407		RRCID -> 200455		COMPL. DATE 02/23/2004			TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
-----															
YTURRIA, H.		WELL #: 409		RRCID -> 200685		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
YTURRIA, H.		WELL #: 4014		RRCID -> 200769		COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820						
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
YTURRIA, H.		WELL #: 401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 15058 PERF. 12840 - 12900						
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	167	1	2331	2	Y	14	4	0		10
						15	9								
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	111	1	1109	2	Y	9	11	0		8
						10	9								
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	122	1	709	2	Y	-0-	8	0		-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	86	1	846	2	Y	20	15	0		5
						22	9								
08	651 N	76	-0-	-575	-0-	12	1	58	2	Y	5	8	0		2
						6	9								
09	630 N	35	-0-	-595	-0-	9	1	26	2	Y	-0-	2	0		-0-
-----															
YTURRIA, H.		WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594						
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	Y	2	1	0		1
						2	9								
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	503	2	Y	4	2	0		3
						4	9								
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	35	1	205	2	Y	-0-	3	0		-0-
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	139	1	1370	2	Y	13	10	0		3
						14	9								
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	175	1	829	2	Y	1	4	0		-0-
						1	9								
*09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	86	1	235	2	Y	4	3	0		1
						4	9								
-----															
YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455														
YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455								
YTURRIA, H.		WELL #: 4027		RRCID -> 244461		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RAYMONDVILLE, W (L-70)		74982 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385								
YTURRIA, FRANK D.		WELL #:		RRCID -> 195031		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 14912 PERF.12670 - 12830		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010										
YTURRIA, FRANK D.		WELL #:		RRCID -> 195271		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 16200 PERF.12764 - 13706		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2011										
REALITOS, S. (QUEEN CITY)		75041 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
SIDELINE ENERGY INC.		779921								
BEACH, BARBARA SHAFFER		WELL #:		RRCID -> 112497		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/1999										
RED FISH BAY (FRIO 7450)		75203 048		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
ELECTRAGAS, INC.		247628								
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 064186		COMPL. DATE 08/06/1972		TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
STATE OF TEXAS 390		WELL #:		RRCID -> 157431		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500)		75203 064		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474										
STATE TRACT 349		WELL #: 6		RRCID -> 051854		COMPL. DATE 12/04/1971		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (FRIO 8300)		75203 084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474										
STATE TRACT 348		WELL #: 2		RRCID -> 127065		COMPL. DATE 03/13/1988		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 6)		75203 192		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474										
STATE TRACT 349		WELL #: 10		RRCID -> 217823		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 13538 PERF. 7842 - 7850				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 13)		75203 416		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474										
STATE TRACT 349		WELL #: 1		RRCID -> 140661		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7978 - 7996				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (ZONE 14)		75203 448		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474										
STATE TRACT 395		WELL #: 3		RRCID -> 233348		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216				
04	330 N	109	-0-	-221	-0-	12	1	97	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	112	-0-	112	112	13	1	99	3	Y	-0-	-0-
08	T. A.	871	-0-	871	983	6	1	47	3	Y	744	744 0
09	T. A.	25	-0-	25	1008	818	9	21	3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
RED FISH BAY (ZONE 17 L)		75203 630		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 414		WELL #:	3	RRCID ->	186038	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 8298 - 8321
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
STATE TRACT 414		WELL #:	6	RRCID ->	186060	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8471	PERF. 8354 - 8366
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
RED FISH BAY (ZONE 17, UP.)		75203 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 414		WELL #:	7	RRCID ->	186047	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	8449	PERF. 8342 - 8360
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
REDFISH BAY (ZONE 30)		75203 810		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 423		WELL #:	10	RRCID ->	124911	COMPL. DATE	08/09/1987	TOTAL DEPTH	12355	PERF. 9468 - 9484
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RED FISH BAY (ZONE 31)		75203 811		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 423		WELL #:	12	RRCID ->	124779	COMPL. DATE	06/23/1987	TOTAL DEPTH	11980	PERF. 9612 - 9618
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
REDFISH BAY (ZONE 42)		75203 827		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 344		WELL #:	2	RRCID ->	215823	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10464	PERF.10946 - 11006
04	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-		Y	-0-		-0-
05	2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

04	34928	X	14738	-0-	-20190	-0-	1612	1	13041	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
05	14214	R	14214	-0-	-0-	-0-	1580	1	12560	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
06	16080		13660	-0-	-2420	-0-	1556	1	12059	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
07	16616		13949	-0-	-2667	-0-	1627	1	12290	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
08	16306	#	13846	-0-	-2460	-0-	1654	1	12160	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
09	14730	#	6484	-0-	-8246	-0-	1100	1	5370	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
STATE TRACT 348 WELL #: 4 RRCID -> 044835 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12909 - 13049

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474  
 STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	175	1	1415	3	Y	184	183 0	1 8 -0-
						202	9						
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	216	1	1716	3	Y	227	227 0	-0-
						250	9						
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	200	1	1555	3	Y	221	220 0	1 8 -0-
						243	9						
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	240	1	1807	3	Y	191	190 0	1 8 -0-
						210	9						
08	2170 N	1928	-0-	-242	-0-	210	1	1549	3	Y	154	153 0	1 8 -0-
						169	9						
09	2010 N	903	-0-	-1107	-0-	140	1	684	3	Y	72	72 0	-0-
						79	9						

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

04	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	242	1	1959	3	Y	267	266 0	1 8 -0-
						294	9						
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	233	1	1848	3	Y	247	246 0	1 8 -0-
						272	9						
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	254	1	1971	3	Y	294	293 0	1 8 -0-
						323	9						
07	3100 N	3264	-0-	164	164	353	1	2661	3	Y	227	225 0	2 8 -0-
						250	9						
08	1167 N	1003	-0-	-164	-0-	96	1	708	3	Y	181	179 0	2 8 -0-
						199	9						
*09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	214	1	1047	3	Y	80	80 0	-0-
						88	9						

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5023 R	5023	-0-	-0-	-0-	541 1	4372 3	Y	100	100 0	-0-
						110 9					
05	5332 #	4964	-0-	-368	-0-	532 1	4233 3	Y	181	181 0	-0-
						199 9					
06	4800	4800	-0-	-0-	-0-	532 1	4119 3	Y	135	134 0	1 8
						149 9					
07	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	553 1	4186 3	Y	109	108 0	1 8
						120 9					
08	4584	4584	-0-	-0-	-0-	542 1	3987 3	Y	50	49 0	1 8
						55 9					
09	2640	2183	-0-	-457	-0-	360 1	1761 3	Y	56	56 0	-0-
						62 9					

-----

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-		-0-

-----

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)//CONT.// 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474  
 STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 7182

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON  
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012  
 STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 272677 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 2814

04	6876	6876	-0-	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					7
05	6230	6230	-0-	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					7
06	6229	6229	-0-	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					7
07	5084	17	-0-	-5067	-0-	-0-	17	2			N	-0-					7
*08	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					7
09	4920	-0-	-0-	-4920	-0-	-0-					N	-0-					7

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10138 - 10162

04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	1380	3	Y	-0-					-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1104	3	Y	-0-					-0-
06	1500 N	1239	-0-	-261	-0-	-0-	142	1	1097	3	Y	-0-					-0-
07	1550 N	1351	-0-	-199	-0-	-0-	158	1	1193	3	Y	-0-					-0-
08	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	-0-	136	1	995	3	Y	-0-					-0-
09	1230 N	530	-0-	-700	-0-	-0-	90	1	439	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
 BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY (VICKSBURG)		75752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085													
REILLY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 093833		COMPL. DATE 05/20/1981			TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

REILLY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 109604		COMPL. DATE 03/14/1984			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560						
04	690 N	512	-0-	-178	-0-	20	1	492	2	Y	-0-				44
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	20	1	793	2	Y	-0-				44
06	960 N	900	-0-	-60	-0-	30	1	870	2	Y	-0-				44
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	30	1	922	2	Y	-0-				44
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	30	1	990	2	Y	-0-				44
09	900 N	746	-0-	-154	-0-	20	1	726	2	Y	-0-				44

REINA (BASAL QUEEN CITY)		75777 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
COOPER FOUNDATION		WELL #: 6		RRCID -> 275404		COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223						
04	300 X	273	-0-	-27	-0-	19	1	252	2	N	2	2	1		12
05	372 X	333	-0-	-39	-0-	25	1	305	2	N	3	3	1		12
06	360 X	205	-0-	-155	-0-	16	1	187	2	N	2	2	1		12
07	372 X	307	-0-	-65	-0-	24	1	281	2	N	2	5	1		9
08	366 X	366	-0-	-0-	-0-	27	1	336	2	N	3				12
09	330 X	329	-0-	-1	-0-	24	1	302	2	N	3	3	1		12

HORNADAY		WELL #: 2		RRCID -> 275597		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811						
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	77	1	643	2	N	3				78
05	744 N	711	-0-	-33	-0-	84	1	624	2	N	3				81
06	750 N	638	-0-	-112	-0-	81	1	554	2	N	3				84
07	744 N	689	-0-	-55	-0-	91	1	597	2	N	1				85
08	713 N	689	-0-	-24	-0-	91	1	598	2	N	-0-				85
*09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	89	1	542	2	N	-0-				85

CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 276140		COMPL. DATE 11/01/2014			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800						
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				45
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2				47
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				47
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				47
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1				48
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	103	2	6	9	N	5				53

REINA (BASAL QUEEN CITY)		//CONT.//		75777 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
XTO ENERGY INC.				945936									
BUCHHOLZ, WILLIAM R.		WELL #:		1	RRCID ->	188112	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	6714 - 7742	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1770 X	1586	-0-	-184	-0-	1561 3	25 9	N		23			178
05	1829 X	1685	-0-	-144	-0-	1681 3	4 9	N		4			182
06	1800 X	1711	-0-	-89	-0-	1691 3	20 9	N		18			200
07	1860 X	1600	-0-	-260	-0-	1578 3	22 9	N		20			220
08	1860 X	1809	-0-	-51	-0-	1799 3	10 9	N		9	191 1		38
09	1710 X	1432	-0-	-278	-0-	1422 3	10 9	N		9			47
-----													
KNOX, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	188526	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5738 - 6198	
04	2250 X	2200	-0-	-50	-0-	2145 3	55 9	N		50			208
05	2325 X	2248	-0-	-77	-0-	2206 3	42 9	N		38			246
06	2250 X	2137	-0-	-113	-0-	2075 3	62 9	N		56	191 1		111
07	2325 X	2265	-0-	-60	-0-	2213 3	52 9	N		47			158
08	2294 X	2259	-0-	-35	-0-	2196 3	63 9	N		57	2 8		213
*09	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2138 3	66 9	N		60			273
-----													
REISER (WILCOX)				75795 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
K & H FEE 942		WELL #:		5R	RRCID ->	236382	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5753 - 5797	
04	1680 N	1074	-0-	-606	-0-	1074 2		Y		-0-			51
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		Y		-0-	51 1		-0-
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		Y		-0-			-0-
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		Y		-0-			-0-
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		Y		-0-			-0-
*09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		Y		-0-			-0-
-----													
RETAMIA (WILCOX 5360)				76047 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
BRUNI-LEYENDECKER		WELL #:		5	RRCID ->	231993	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5324 - 5332	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----													
RETAMIA (WILCOX 9300)				76047 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
BRUNI MINERAL TRUST -B-		WELL #:		3	RRCID ->	066274	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	N/A	
04	510 N	258	-0-	-252	-0-	14 1	244 2	N		-0-			-0-
05	558 N	231	-0-	-327	-0-	11 1	220 2	N		-0-			-0-
06	240 N	94	-0-	-146	-0-	4 1	90 2	N		-0-			-0-
07	279 N	179	-0-	-100	-0-	9 1	170 2	N		-0-			-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	10 1	190 2	N		-0-			-0-
*09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22 1	375 2	N		-0-			-0-
-----													
REYES (2500)				76099 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
AMERICAN SHORELINE, INC.				019365									
TOM CREWS		WELL #:		4SW	RRCID ->	263516	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	2866	PERF.	1970 - 1980	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
RICABY		76300 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329											
GREEN & MANNING GAS UNIT 2		WELL #: 4 C		RRCID -> 048419		COMPL. DATE 03/11/1969		TOTAL DEPTH 2026		PERF. N/A			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SEABURY, MARGARET MRS.		WELL #: 6		RRCID -> 218827		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 2719 - 2727			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ORPHAN WELLS, LLC		627006											
SEABURY		WELL #: 3		RRCID -> 047459		COMPL. DATE 07/24/1969		TOTAL DEPTH 2632		PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2		WELL #: 21B		RRCID -> 209172		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 1709		PERF. 842 - 850			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RICABY ( 800)		76300 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329											
HINOJOSA, M., -B- ROY. ACCT. #1		WELL #: 9B		RRCID -> 012860		COMPL. DATE 05/04/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PENA, SAMUEL, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 036421		COMPL. DATE 04/30/1965		TOTAL DEPTH 1620		PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RICABY (1100)			76300 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329									
BAIRD, LILLIE MAE			WELL #:	1	RRCID ->	012865	COMPL. DATE	05/22/1943	TOTAL DEPTH	1726	PERF. 1134 - 1144	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PARKS, W. S., ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	012867	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DECKER GU			WELL #:	3	RRCID ->	033336	COMPL. DATE	06/10/1950	TOTAL DEPTH	1754	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ORPHAN WELLS, LLC			627006									
GREEN & MANNING GAS UNIT #2			WELL #:	1	RRCID ->	012862	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT			-0-
-----												
GREEN & MANNING GAS UNIT #2			WELL #:	3	RRCID ->	012864	COMPL. DATE	05/09/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAIRD, LILLIE MAE			WELL #:	5	RRCID ->	041133	COMPL. DATE	01/28/1967	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
RICABY (1100 SOUTH AREA) 76300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR														
ORPHAN WELLS, LLC 627006														
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 3 D RRCID -> 012869 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 755 - 762														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
RICABY (1200) 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR														
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329														
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: D 5 RRCID -> 055333 COMPL. DATE 05/28/1973 TOTAL DEPTH 1310 PERF. N/A														
-----														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
ORPHAN WELLS, LLC 627006														
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 2 D RRCID -> 012870 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A														
-----														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2 WELL #: 13B RRCID -> 049453 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 1693 PERF. N/A														
-----														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
RICABY (1500 FRIO) 76300 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
ORPHAN WELLS, LLC 627006														
RICABY WELL #: 7 RRCID -> 218778 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 1516 - 1524														
-----														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
RICABY (1550 FRIO) 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR														
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329														
HINOJOSA, M., -B- ROY ACCT. #1 WELL #: 26B RRCID -> 022871 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 1590 PERF. N/A														
-----														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT		-0-		

-----															
RICABY (1550 FRIO)		//CONT.//		76300 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR							
ORPHAN WELLS, LLC				627006											
HNOJOSA		WELL #:		17B	RRCID ->	068256	COMPL. DATE	08/27/1976	TOTAL DEPTH	2652	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RICABY (1600, UPPER)				76300 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
ORPHAN WELLS, LLC				627006											
G & M /GU-2		WELL #:		1	RRCID ->	034995	COMPL. DATE	03/21/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
-----															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RICABY (1700)				76300 900	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR							
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329											
RICABY, S. B., ESTATE		WELL #:		2 F	RRCID ->	012871	COMPL. DATE	01/23/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
-----															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT				-0-
-----															
RICABY, SOUTH (1100)				76305 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR							
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329											
RICABY, S. B., ESTATE -G-		WELL #:		2	RRCID ->	035291	COMPL. DATE	01/27/1965	TOTAL DEPTH	1084	PERF.	N/A			
-----															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RICARDO, E. (6715)				76334 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
YAKLIN		WELL #:		1	RRCID ->	263134	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6766 - 6776			
-----															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



-----												
RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		12330 #	6484	-0-	-5846	-0-	246 1	6195 3		N	39	119
							43 9					
05		10757 #	10612	-0-	-145	-0-	539 1	10011 3		N	56	175
							62 9					
06		8793 R	8793	-0-	-0-	-0-	525 1	8215 3		N	48 186 1	37
							53 9					
07		7967 #	3991	-0-	-3976	-0-	298 1	3672 3		N	19	56
							21 9					
08		9827	-0-	-0-	-9827	-0-				N	-0-	56
09		9510	2585	-0-	-6925	-0-	270 1	2300 3		N	14	70
							15 9					

-----												
RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31

-----												
RICARDO, NE (VICKSBURG 9000) 76336 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 278408 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

-----												
RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200)		76338 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SEXAUER		WELL #: 2		RRCID -> 223347		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10224 - 10254
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
RICH HURT (WX. GUERRA)		76375 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
RUIZ 127 "B"		WELL #: 2		RRCID -> 200750		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8666 - 8709
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	Y	-0-		-0-
05	248 N	144	-0-	-104	-0-	144 2	Y	-0-		-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		Y	-0-		-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		Y	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
SUN		WELL #: 1		RRCID -> 203503		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9529 - 9560
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	Y	-0-		11
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	Y	-0-		11
06	240 N	106	-0-	-134	-0-	106 2	Y	-0-		11
07	310 N	31	-0-	-279	-0-	31 2	Y	-0-		11
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2	Y	-0-		11
*09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-		11
-----										
RICH HURT (WX. LULING)		76375 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
WEIL "130" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243916		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 8552 - 8556
04	480 X	432	-0-	-48	-0-	432 2	N	-0-		102
05	465 X	402	-0-	-63	-0-	402 2	N	-0-		102
06	420 X	192	-0-	-228	-0-	192 2	N	-0-		102
07	434 X	218	-0-	-216	-0-	218 2	N	-0-		102
08	434 X	393	-0-	-41	-0-	393 2	N	-0-		102
09	420 X	322	-0-	-98	-0-	322 2	N	-0-		102
-----										
RICH HURT (WX. 2ND HINNANT)		76375 473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
SUN		WELL #: 2		RRCID -> 184156		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8304 - 8324
04	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2	Y	-0-		139
05	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2	Y	-0-		139
06	2190 X	1150	-0-	-1040	-0-	1150 2	Y	-0-		139
07	2666 X	487	-0-	-2179	-0-	487 2	Y	-0-		139
08	2666 X	1715	-0-	-951	-0-	1713 2	Y	2		141
09	2580 X	1815	-0-	-765	-0-	1815 2	Y	-0-		141
-----										
RUIZ 127 "D"		WELL #: 4		RRCID -> 256655		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9286 - 9369
04	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	Y	-0-		119
05	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2	Y	-0-		119
06	1320 X	613	-0-	-707	-0-	613 2	Y	-0-		119
07	1581 X	845	-0-	-736	-0-	845 2	Y	-0-		119
08	1581 X	1012	-0-	-569	-0-	1012 2	Y	-0-		119
09	1530 X	997	-0-	-533	-0-	997 2	Y	-0-		119

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
RICH HURT (WX. 4TH HINNANT)		76375 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 1		RRCID -> 168924		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 10579		PERF. 8702 - 8728		
RUIZ STATE														
04	3750 X	2152	-0-	-1598	-0-	2151	2	1	9	Y	1		190	
05	3720 X	3192	-0-	-528	-0-	3188	2	4	9	Y	4		194	
06	2190 X	1978	-0-	-212	-0-	1977	2	1	9	Y	1		195	
07	2263 X	510	-0-	-1753	-0-	508	2	2	9	Y	2		197	
08	3193 X	3059	-0-	-134	-0-	3053	2	6	9	Y	5		202	
09	3090 X	1564	-0-	-1526	-0-	1562	2	2	9	Y	2		204	
-----														
SUN				WELL #: 1		RRCID -> 169603		COMPL. DATE 03/14/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8672 - 8688		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
SUN				WELL #: 2		RRCID -> 171100		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8734 - 8744		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
DCR "576"				WELL #: 1		RRCID -> 173047		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 8948		PERF. 8737 - 8754		
04	1590 X	1516	-0-	-74	-0-	1516	2			N	-0-		78	
05	1643 X	1578	-0-	-65	-0-	1578	2			N	-0-		78	
06	1590 X	671	-0-	-919	-0-	663	2	8	9	N	7		85	
07	1581 X	990	-0-	-591	-0-	990	2			N	-0-		85	
08	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1943	2	17	9	N	15		100	
09	1530 X	1476	-0-	-54	-0-	1476	2			N	-0-		100	
-----														
RODESSA OPERATING COMPANY		723592		WELL #: 1		RRCID -> 177299		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 8913		PERF. 8586 - 8610		
DCRC														
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		301	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		301	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		301	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		301	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		301	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		301	
PLUGGED AND ABANDONED		09/27/2005												
-----														
RICHARD KING (FRIO CONS.)		76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 1		RRCID -> 226890		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5084 - 5122		
GRAHAM CATTLE CO.														
04	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-		1	
05	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-		1	
06	4500 X	2769	-0-	-1731	-0-	2769	2			Y	-0-		1	
07	4619 X	2425	-0-	-2194	-0-	2425	2			Y	-0-		1	
08	3844 X	1975	-0-	-1869	-0-	1975	2			Y	-0-		1	
09	3600 X	2214	-0-	-1386	-0-	2214	2			Y	-0-		-0-	

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599  
 GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		Y	-0-			-0-
05	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	2		Y	-0-			-0-
06	840 N	825	-0-	-15	-0-	825	2		Y	-0-			-0-
07	899 N	832	-0-	-67	-0-	832	2		Y	-0-			-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		Y	-0-			-0-
*09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		Y	-0-			-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

04	3330 X	3048	-0-	-282	-0-	3029	2	19	9	Y	17		44
05	3348 X	2989	-0-	-359	-0-	2971	2	18	9	Y	16		60
06	3120 X	2835	-0-	-285	-0-	2816	2	19	9	Y	17		77
07	3224 X	2873	-0-	-351	-0-	2853	2	20	9	Y	18		95
08	3162 X	2348	-0-	-814	-0-	2323	2	25	9	Y	23		118
09	3060 X	2567	-0-	-493	-0-	2542	2	25	9	Y	23		141

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

04	480 N	398	-0-	-82	-0-	398	2		Y	-0-			-0-
05	403 N	260	-0-	-143	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
07	403 N	254	-0-	-149	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
*09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480  
 REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858

04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945  
 ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
		WELL #: C 17	RRCID -> 012903	COMPL. DATE 12/09/1944	TOTAL DEPTH 6304	PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* *	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 25	RRCID -> 039367	COMPL. DATE 06/24/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18 1	199 2	N	-0-			-0-
05	837 N	165	-0-	-672	-0-	15 1	150 2	N	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 12	RRCID -> 045201	COMPL. DATE 12/04/1968	TOTAL DEPTH 5372	PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 31	RRCID -> 053658	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 2420 - 2450						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 28	RRCID -> 064193	COMPL. DATE 08/27/1975	TOTAL DEPTH 6362	PERF. 5054 - 6067						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ESTELL, MARY KING		WELL #: J 2	RRCID -> 118680	COMPL. DATE 07/05/1985	TOTAL DEPTH 5738	PERF. 5361 - 5366						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 16	RRCID -> 131339	COMPL. DATE 06/22/1989	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 5491 - 5500						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
		WELL #: B 17		RRCID -> 137650		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ESTELL, MARY KING		WELL #: J 1		RRCID -> 143583		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 7		RRCID -> 145009		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209			
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	175 1	1949 2	N	-0-	-0-	
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	162 1	1612 2	N	-0-	-0-	
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	156 1	1336 2	N	-0-	-0-	
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	173 1	1261 2	N	-0-	-0-	
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	173 1	1315 2	N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 9		RRCID -> 145591		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 27		RRCID -> 145592		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 2		RRCID -> 149154		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 12		RRCID -> 151069		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
04	05	06	07	08	09	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966														
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	121	1	1344	2	Y	-0-		-0-	
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	103	1	1024	2	Y	-0-		-0-	
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	106	1	911	2	Y	-0-		-0-	
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	116	1	846	2	Y	-0-		-0-	
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	99	1	757	2	Y	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572														
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	136	1	1512	2	N	-0-		-0-	
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	185	1	1836	2	N	-0-		-0-	
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	155	1	1326	2	N	-0-		-0-	
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	142	1	1038	2	N	-0-		-0-	
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	178	1	1355	2	N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. KING, RICHARD		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
		WELL #: R 4	RRCID -> 180509	COMPL. DATE 01/02/2001	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5526	-		5530							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING				WELL #: C 31	RRCID -> 233340	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 4871	-		5485					
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	40 1	337 2	N		N	-0-					84
05	527 N	284	-0-	-243	-0-	36 1	248 2	N		N	-0-					84
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	52 1	349 2	N		N	-0-					84
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	55 1	414 2	N		N	-0-					84
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	76 1	250 2	N		N	-0-					84
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					84
-----																
ESTELL, MARY KING				WELL #: C 32	RRCID -> 235504	COMPL. DATE 02/09/2008	TOTAL DEPTH 6206	PERF. 4650	-		4654					
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	74 1	619 2	N		N	-0-					-0-
05	837 N	473	-0-	-364	-0-	60 1	413 2	N		N	-0-					-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	104 1	691 2	N		N	-0-					-0-
07	713 N	661	-0-	-52	-0-	77 1	584 2	N		N	-0-					-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	53 1	173 2	N		N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING				WELL #: C 33	RRCID -> 244516	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 4225	-		4237					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING				WELL #: C 15	RRCID -> 246932	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 5349	PERF. 4306	-		4316					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N		N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING				WELL #: C 34	RRCID -> 249361	COMPL. DATE 03/12/2000	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 5212	-		5222					
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	79 1	661 2	N		N	-0-					-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	109 1	743 2	N		N	-0-					-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	65 1	435 2	N		N	-0-					-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	95 1	723 2	N		N	-0-					-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	91 1	298 2	N		N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING				WELL #: C 35	RRCID -> 252017	COMPL. DATE 06/08/2009	TOTAL DEPTH 5776	PERF. 4846	-		4972					
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	106 1	881 2	N		N	-0-					-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	105 1	718 2	N		N	-0-					-0-
06	1140 N	605	-0-	-535	-0-	79 1	526 2	N		N	-0-					-0-
07	1023 N	719	-0-	-304	-0-	84 1	635 2	N		N	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	80 1	261 2	N		N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-



RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. KING, RICHARD		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		WELL #: R 5		RRCID -> 252938		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
-----																
ESTELL, MARY KING				WELL #: B 15		RRCID -> 253813		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING				WELL #: B 29		RRCID -> 253817		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4999 - 5007						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING				WELL #: C 20		RRCID -> 253828		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING				WELL #: B 14		RRCID -> 253833		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING				WELL #: C 10		RRCID -> 265457		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING				WELL #: B 2		RRCID -> 270497		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544						
04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
07	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	3383	-0-	383	383	3383 2	Y	-0-		-0-
05	2391 N	2008	-0-	-383	-0-	2008 2	Y	-0-		-0-
06	2100 #	1752	-0-	-348	-0-	1752 2	Y	-0-		-0-
07	3503 #	1783	-0-	-1720	-0-	1783 2	Y	-0-		-0-
08	3503 #	1211	-0-	-2292	-0-	1211 2	Y	-0-		-0-
09	3390 #	1448	-0-	-1942	-0-	1448 2	Y	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	127 2	23 9	Y	21	28 1	7
05	248 N	133	-0-	-115	-0-	109 2	24 9	Y	22	27 1	2
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	110 2	30 9	Y	27	28 1	1
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	101 2	33 9	Y	30	22 5	9
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	76 2	9 9	Y	8		17
09	150 N	35	-0-	-115	-0-	29 2	6 9	Y	5		22

RIGGAN (F-20)		76669 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
THOMAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223510		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10346 - 10354		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	162	1	1230	3	89
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	39	9	1357	3	129
06	1530 N	1427	-0-	-103	-0-	176	1	1215	3	43
07	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	44	9	1093	3	69
08	1581 N	1342	-0-	-239	-0-	187	1	1121	3	106
09	1440 N	1088	-0-	-352	-0-	25	9	921	3	131
						200	1			
						29	9			
						180	1			
						41	9			
						139	1			
						28	9			
THOMAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230934		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398		
04	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	145	1	1101	3	45
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	35	9	1223	3	81
06	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	159	1	1094	3	31
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	40	9	1380	3	63
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	168	1	1253	3	105
09	1290 N	1053	-0-	-237	-0-	23	9	890	3	130
						254	1			
						35	9			
						202	1			
						46	9			
						135	1			
						28	9			
RIGGAN (8600)		76669 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
COLEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270844		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8576 - 8584		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RINCON		76721 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932								
DAVENPORT		WELL #: 11 B		RRCID -> 131142		COMPL. DATE 03/07/1987		TOTAL DEPTH 5458 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OXY USA INC.		630591								
SLICK, T.B. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 133638		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RINCON (A-8)		76721 084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329									
LA BRISA LAND & CATTLE CO.		WELL #: 1 L		RRCID -> 012917		COMPL. DATE 01/25/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RINCON (B-1 FRIO)		76721 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SLICK, T. B. EST. -C-		WELL #: 65		RRCID -> 051380		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11 1	52 3	Y	-0-	-0-	
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	13 1	58 3	Y	-0-	-0-	
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11 1	58 3	Y	-0-	-0-	
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	13 1	72 3	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	79	-0-	79	79	13 1	66 3	Y	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT	-0-	

SLICK, T.B. EST.-A-485		76721 136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		386310									
		WELL #: 136		RRCID -> 199739		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221		76721 215		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		386310									
		WELL #: 215		RRCID -> 265267		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RINCON (B-2 FRIO)		76721 147		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SLICK, T.B. EST -A-		WELL #: 2		RRCID -> 070834		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	751 R	3740	-0-	2989 B	-0-	608 1	3109 3	Y	21	19 0	2
05	3388 R	3388	-0-	-0- B	-0-	599 1	2765 3	Y	22	22 0	2
06	4500 #	3815	-0-	-685 B	-685	579 1	3175 3	Y	55	52 0	5
07	4650 #	2418	-0-	-2232 B	-2917	379 1	2015 3	Y	22	25 0	2
08	3875 #	1696	-0-	-2179 B	-5096	285 1	1398 3	Y	12	14 0	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-5096		13 9					
09	3810 #	NO RPT	-0-	-3810 B	-8906			Y	NO RPT		-0-

-----												
RINCON (B-2 FRIO) //CONT.// 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		570 #	366	-0-	-204 B	-2536	60 1	306 3	Y	-0-		-0-
05		527 #	407	-0-	-120 B	-2656	73 1	334 3	Y	-0-		-0-
06		450 #	326	-0-	-124 B	-2780	50 1	276 3	Y	-0-		-0-
07		465 #	389	-0-	-76 B	-2856	62 1	327 3	Y	-0-		-0-
08		403 #	415	-0-	12 B	-2844	70 1	345 3	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1031 CANCELLED UNDERAGE -> -1813										
09		390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-1421			Y	NO RPT		-0-
-----												
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RINCON (B-6) 76721 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR												
OXY USA INC. 630591												
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 215226 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3226 - 3272												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A												
04		180 N	40	-0-	-140	-0-	7 1	33 3	Y	-0-		-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	20 1	93 3	Y	-0-		-0-
06		120 N	33	-0-	-87	-0-	5 1	28 3	Y	-0-		-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	18 1	92 3	Y	-0-		-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	26 1	127 3	Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON (E 1 & 2) //CONT.// 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SEMMES TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	43	1	221	3	Y	-0-		-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	59	1	271	3	Y	-0-		-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	67	1	367	3	Y	-0-		-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	52	1	278	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	319	-0-	319	319	54	1	265	3	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT		-0-

RINCON (FRIO 4020) 76721 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 OXY USA INC. 630591  
 SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 137502 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3802 - 3896

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
 LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON (H- 7) 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 OXY USA INC. 630591  
 SLICK ESTATE 539 WELL #: 4 A RRCID -> 140624 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3779 - 3844

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON (H-7) //CONT.// 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
 LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 8 RRCID -> 200827 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 4146

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RINCON (H-20) 76721 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
 LA BRISA 92 WELL #: 1 RRCID -> 139859 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3696 - 3702

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	152 1	780 3	Y	-0-	-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	201 1	929 3	Y	-0-	-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	162 1	890 3	Y	-0-	-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	100 1	533 3	Y	-0-	-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	55 1	271 3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 160		RRCID -> 137378		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	480 N	401	-0-	-79	-0-	66	1	335	3	Y	-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	73	1	336	3	Y	-0-
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	63	1	347	3	Y	-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	75	1	398	3	Y	-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	77	1	379	3	Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 163		RRCID -> 140063		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898			
04	2370 X	1988	-0-	-382	-0-	325	1	1663	3	Y	-0-
05	2294 X	2072	-0-	-222	-0-	369	1	1703	3	Y	-0-
06	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	349	1	1914	3	Y	-0-
07	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	420	1	2237	3	Y	-0-
08	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	433	1	2124	3	Y	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 166		RRCID -> 148383		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456			
04	690 N	65	-0-	-625	-0-	10	1	55	3	Y	-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	3	Y	-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	28	1	157	3	Y	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	3	Y	-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	3	Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 169		RRCID -> 148971		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 170		RRCID -> 149571		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510			
04	180 N	81	-0-	-99	-0-	13	1	68	3	Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	56	1	305	3	Y	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	50	1	264	3	Y	-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	48	1	234	3	Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 167		RRCID -> 150325		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 172		RRCID -> 154448		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327			
04	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	169	1	863	3	Y	-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	189	1	869	3	Y	-0-
06	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	159	1	869	3	Y	-0-
07	1054 N	789	-0-	-265	-0-	125	1	664	3	Y	-0-
08	800 N	1213	-0-	413	-0-	205	1	1008	3	Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT



OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 171		RRCID -> 155685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	298	1	1524	3	Y	-0-	-0-
05	1860 X	1534	-0-	-326	-0-	273	1	1261	3	Y	-0-	-0-
06	2010 X	1550	-0-	-460	-0-	239	1	1311	3	Y	-0-	-0-
07	2077 X	1744	-0-	-333	-0-	276	1	1468	3	Y	-0-	-0-
08	800 N	1687	-0-	887	887	286	1	1401	3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	887					Y	NO RPT	-0-
-----												
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 175		RRCID -> 156766		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 173		RRCID -> 158350		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 174		RRCID -> 159496		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812				
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	49	1	253	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	-0-
07	310 N	137	-0-	-173	-0-	22	1	115	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 181		RRCID -> 173113		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238				
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	43	1	222	3	Y	-0-	-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	47	1	221	3	Y	-0-	-0-
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	28	1	152	3	Y	-0-	-0-
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	40	1	211	3	Y	-0-	-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 178		RRCID -> 178148		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 184 C		RRCID -> 178303		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		197	RRCID ->	188687	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5712 - 5773
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		183	RRCID ->	191720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	5620 - 6778
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
T. B. SLICK B-528		WELL #:		198	RRCID ->	191777	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5748 - 5764
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		199	RRCID ->	192909	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	5714 - 5912
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SLICK, T. B. EST. B-534		WELL #:		173	RRCID ->	195083	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	4998 - 5006
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		168	RRCID ->	197827	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	8924	PERF.	6695 - 6708
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	224 N	-0-	224	-0-	-0-		40 1	184 3	Y	-0-		-0-
06	13 N	-0-	13	-0-	-0-		2 1	11 3	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK, T. B. -A- 229		WELL #: 177		RRCID -> 198881		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	4 3	Y	11	9 0	2
							12 9					
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	25	23 0	4
							28 9					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 0	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 201		RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852			
04		960 X	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-		-0-
05		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-		-0-
06		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	162 1	891 3	Y	3	3 0	-0-
							3 9					
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #: 202		RRCID -> 202512		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SLICK, T. B. STATE HB-222		WELL #: 205		RRCID -> 208775		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482			
04		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			Y	-0-		-0-
05		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-		-0-
06		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			Y	-0-		-0-
07		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 209		RRCID -> 221731		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060			
04		240 N	238	-0-	-2	-0-	39 1	199 3	Y	-0-		-0-
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	42 1	192 3	Y	-0-		-0-
06		300 N	216	-0-	-84	-0-	29 1	162 3	Y	23	21 0	2
							25 9					
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	57 1	305 3	Y	6	8 0	-0-
							7 9					
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	59 1	290 3	Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 210		RRCID -> 222141		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	33	1	168	3	Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 211		RRCID -> 222838		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448			
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	140	1	715	3	Y	-0-
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	159	1	735	3	Y	-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	129	1	705	3	Y	-0-
07	744 N	408	-0-	-336	-0-	65	1	343	3	Y	-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	43	1	212	3	Y	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #: 221		RRCID -> 223407		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 226		RRCID -> 223478		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849			
04	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	340	1	1741	3	Y	695 659 0 64
						765	9				
05	3100 N	4149	-0-	1049	1049	668	1	3079	3	Y	365 385 0 44
						402	9				
06	3000 N	4111	-0-	1111	2160	571	1	3132	3	Y	371 377 0 38
						408	9				
07	3100 N	3831	-0-	731	2891	546	1	2903	3	Y	347 347 0 38
						382	9				
08	5972 X	3081	-0-	-2891	-0-	457	1	2236	3	Y	353 354 0 37
						388	9				
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT 37
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 224		RRCID -> 223479		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 225		RRCID -> 223566		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154			
04	2520 N	2077	-0-	-443	-0-	339	1	1738	3	Y	-0-
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	350	1	1615	3	Y	-0-
06	2220 N	742	-0-	-1478	-0-	114	1	628	3	Y	-0-
07	2139 N	291	-0-	-1848	-0-	46	1	245	3	Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 227		RRCID -> 223897		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 213		RRCID -> 223931		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #: 232		RRCID -> 224231		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
SLICK, T. B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 225668		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 231		RRCID -> 225673		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT		WELL #: 222		RRCID -> 226217		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 234		RRCID -> 226592		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100	
04	1560 N	752	-0-	-808	-0-	123 1	629 3	Y	-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	88 1	406 3	Y	-0-
06	870 N	462	-0-	-408	-0-	71 1	391 3	Y	-0-
07	775 N	519	-0-	-256	-0-	82 1	437 3	Y	-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	46 1	229 3	Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 236		RRCID -> 227528		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 233		RRCID -> 227539		COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196							
04	600 N	237	-0-	-363	-0-	39	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	43	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	34	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	30	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	31	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR		WELL #: 235		RRCID -> 228840		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 206		RRCID -> 229590		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 237		RRCID -> 230018		COMPL. DATE 09/13/2013			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408							
04	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	708	1	3623	3	Y	-0-					-0-
05	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	381	1	1757	3	Y	-0-					-0-
06	2250 X	1067	-0-	-1183	-0-	165	1	902	3	Y	-0-					-0-
07	3317 X	1139	-0-	-2178	-0-	180	1	959	3	Y	-0-					-0-
08	963 X	963	-0-	-0-	-0-	163	1	800	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 239		RRCID -> 241069		COMPL. DATE 07/03/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314							
04	5010 X	3162	-0-	-1848	-0-	511	1	2614	3	Y	34	39	0			4
						37	9									
05	4247 X	2936	-0-	-1311	-0-	512	1	2363	3	Y	55	53	0			6
						61	9									
06	4530 X	2486	-0-	-2044	-0-	382	1	2095	3	Y	8	12	0			2
						9	9									
07	4681 X	3693	-0-	-988	-0-	573	1	3047	3	Y	66	60	0			8
						73	9									
08	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	873	1	4278	3	Y	182	171	0			19
						200	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
SLICK T.B. ESTATE "B" 528		WELL #: 245		RRCID -> 246611		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
SLICK, T.B. STATE "H"536		WELL #: 1		RRCID -> 246618		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
SLICK, T.B. ESTATE "B" 536		WELL #: 240		RRCID -> 250568		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196	
04	2010 X	823	-0-	-1187	-0-	135 1	688 3	Y	-0-
05	1054 X	792	-0-	-262	-0-	141 1	651 3	Y	-0-
06	990 X	755	-0-	-235	-0-	116 1	639 3	Y	-0-
07	899 X	459	-0-	-440	-0-	73 1	386 3	Y	-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	41 1	201 3	Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 244		RRCID -> 255770		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800	
04	4830 X	4801	-0-	-29	-0-	785 1	4016 3	Y	-0-
05	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	922 1	4254 3	Y	-0-
06	4980 X	4947	-0-	-33	-0-	762 1	4185 3	Y	-0-
07	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	836 1	4444 3	Y	-0-
08	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	870 1	4258 3	Y	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 251		RRCID -> 256190		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892	
04	5850 X	5562	-0-	-288	-0-	909 1	4653 3	Y	-0-
05	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	960 1	4428 3	Y	-0-
06	5310 X	5288	-0-	-22	-0-	815 1	4473 3	Y	-0-
07	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	933 1	4963 3	Y	-0-
08	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	944 1	4623 3	Y	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 254		RRCID -> 257419		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528	
04	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	693 1	3543 3	Y	36 36 0 2
						40 9			
05	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	900 1	4149 3	Y	42 41 0 3
						46 9			
06	4260 X	4143	-0-	-117	-0-	632 1	3469 3	Y	38 39 0 2
						42 9			
07	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	718 1	3819 3	Y	73 69 0 6
						80 9			
08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	691 1	3384 3	Y	36 40 0 2
						40 9			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 2

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		253	RRCID ->	257580	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 6854 - 7030				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		258	RRCID ->	261349	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6628 - 6792				
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	4	1	21	3	Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		255	RRCID ->	262205	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	7126	PERF. 6722 - 6984				
04	1350 N	767	-0-	-583	-0-	125	1	642	3	Y	-0-				-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	220	1	1015	3	Y	-0-				-0-
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	212	1	1161	3	Y	-0-				-0-
07	806 N	728	-0-	-78	-0-	115	1	613	3	Y	-0-				-0-
08	800 N	903	-0-	-103	-0-	153	1	750	3	Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		260	RRCID ->	263519	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	7832	PERF. 6973 - 6988				
04	1800 N	1643	-0-	-157	-0-	268	1	1375	3	N	-0-				-0-
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	293	1	1356	3	N	-0-				-0-
06	1680 N	1559	-0-	-121	-0-	240	1	1319	3	N	-0-				-0-
07	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	262	1	1395	3	N	-0-				-0-
08	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	261	1	1277	3	N	-0-				-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		261	RRCID ->	264865	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6655 - 6744				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		256	RRCID ->	265232	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	6657	PERF. 6754 - 6782				
04	1050 N	848	-0-	-202	-0-	138	1	710	3	Y	-0-				-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	121	1	558	3	Y	-0-				-0-
06	960 N	643	-0-	-317	-0-	99	1	544	3	Y	-0-				-0-
07	868 N	671	-0-	-197	-0-	106	1	565	3	Y	-0-				-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	106	1	515	3	Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-



RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 264		RRCID -> 265824		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	7830 X	4834	-0-	-2996	-0-	790 1	4044 3	N	-0-	1 0	-0-
05	6758 X	5180	-0-	-1578	-0-	921 1	4242 3	N	15	14 0	1
06	6270 X	4768	-0-	-1502	-0-	17 9	4031 3	N	2	3 0	-0-
07	5580 X	5034	-0-	-546	-0-	2 9	4209 3	N	31	29 0	2
08	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	34 9	3844 3	N	15	17 0	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17 9		N	NO RPT		-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 267		RRCID -> 265825		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130			
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	61 1	307 3	N	-0-		-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	60 1	277 3	N	-0-		-0-
06	600 N	339	-0-	-261	-0-	52 1	287 3	N	-0-		-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	70 1	374 3	N	-0-		-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	68 1	331 3	N	-0-		-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 262		RRCID -> 265827		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126			
04	3930 X	2948	-0-	-982	-0-	479 1	2452 3	Y	15	16 0	-0-
05	3782 X	3196	-0-	-586	-0-	17 9	2613 3	Y	15	15 0	-0-
06	3660 X	2980	-0-	-680	-0-	566 1	2491 3	Y	32	31 0	1
07	3782 X	3033	-0-	-749	-0-	17 9	2550 3	Y	3	4 0	-0-
08	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	454 1	2252 3	Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35 9		Y	NO RPT		-0-
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329		RRCID -> 012916		COMPL. DATE 01/25/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
LA BRISA LAND & CATTLE CO.		WELL #: 1 U									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
OXY USA INC.		630591		RRCID -> 035813		COMPL. DATE 09/02/1991		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394			
URSCHEL, C. F.		WELL #: 1									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 133679		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222			
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
FINA CONOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 133900		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FINA CONOCO FEE		WELL #: 12 L		RRCID -> 135060		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430								
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FINA CONOCO FEE		WELL #: 13		RRCID -> 135624		COMPL. DATE 07/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK		WELL #: 5352		RRCID -> 136013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 137424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1214	2	10	9	N	9					22
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1104	2	1	9	N	1					23
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1467	2	3	9	N	3					26
*09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1746	2	4	9	N	4					30
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 5353		RRCID -> 138162		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642	COMPL. DATE 04/16/1991	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 7812	- 7876		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141857	COMPL. DATE 06/25/1992	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6114	- 6198		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
URSCHEL, C.F.		WELL #: 5		RRCID -> 142418	COMPL. DATE 04/27/1993	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 3787	- 3906		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 142605	COMPL. DATE 08/01/1992	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 6083	- 6106		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 6613	PERF. 6246	- 6524		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18	
-----										
FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681	COMPL. DATE 09/01/1993	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6103	- 6176		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146705	COMPL. DATE 02/01/1993	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 5740	- 5762		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
URSCHEL, C.F.		WELL #: 4		RRCID -> 148339		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311								
04	2580 X	2057	-0-	-523	-0-	2057	2	N	-0-							43
05	2666 X	1615	-0-	-1051	-0-	1615	2	N	-0-							43
06	2580 X	1703	-0-	-877	-0-	1703	2	N	-0-							43
07	2666 X	2139	-0-	-527	-0-	2139	2	N	-0-							43
08	2666 X	2056	-0-	-610	-0-	2056	2	N	-0-							43
*09	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2	N	-0-							43

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474								
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-							-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-							-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-							-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-							-0-
08	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2	N	-0-							-0-
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2	N	-0-							-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708								
04	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1566	2	284 9	N	258	188	0				113
05	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2355	2	21 9	N	19						132
06	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1895	2	14 9	N	13						145
07	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2244	2	11 9	N	10						155
08	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1982	2	11 9	N	10						165
*09	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1440	2	20 9	N	18						183

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690								
04	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	14744	2		N	-0-						203
05	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	12134	2	65 9	N	59	177	1				85
06	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	12434	2	143 9	N	130						215
07	13733 X	13733	-0-	-0-	-0-	13614	2	119 9	N	108	176	1				147
08	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	12838	2	97 9	N	88	180	1				55
*09	11517 X	11517	-0-	-0-	-0-	11405	2	112 9	N	102						157

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 6044								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
-----																
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
-----																
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5248 2	34 9	N	31	189 1		62
05	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5277 2	12 9	N	11			73
06	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6772 2	37 9	N	34			107
07	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7374 2	40 9	N	36			143
08	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7392 2	55 9	N	50			193
*09	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6110 2	22 9	N	20			213
-----												
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211				
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		N	-0-			6
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			6
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			6
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			6
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			6
09	150 N	43	-0-	-107	-0-	43 2		N	-0-			6
-----												
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
-----												
SLICK 541		WELL #: 3		RRCID -> 175681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264				
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	303 2	1 9	N	1			53
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	301 2	2 9	N	2			55
06	360 N	318	-0-	-42	-0-	310 2	8 9	N	7			62
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2		N	-0-			62
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	242 2	6 9	N	5			67
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	318 2	3 9	N	3			70
-----												
SLICK 541		WELL #: 5		RRCID -> 181143		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034				
04	3210 X	3013	-0-	-197	-0-	3013 2		N	-0-			2
05	3317 X	2800	-0-	-517	-0-	2800 2		N	-0-			2
06	3210 X	2687	-0-	-523	-0-	2687 2		N	-0-			2
07	3317 X	2797	-0-	-520	-0-	2797 2		N	-0-			2
08	3317 X	2727	-0-	-590	-0-	2727 2		N	-0-			2
09	3000 X	2705	-0-	-295	-0-	2705 2		N	-0-			2
-----												
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 181250		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6524				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
SLICK 539		WELL #: 14		RRCID -> 182343		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
05	3100 N	3180	-0-	-80	-80	3180	2		Y	-0-			70
06	1054 N	974	-0-	-80	-0-	974	2		Y	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
-----													
SLICK 539		WELL #: 16		RRCID -> 183463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
-----													
SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #: 182		RRCID -> 184154		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
SLICK, T. B. A-535		WELL #: 165		RRCID -> 185248		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598					
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	345	2	24	9	N	22		200
05	279 N	219	-0-	-60	-0-	201	2	18	9	N	16	186 1	30
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	462	2	36	9	N	33		63
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	497	2	26	9	N	24		87
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	451	2	17	9	N	15		102
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	416	2	28	9	N	25		127
-----													
SLICK 531		WELL #: 2		RRCID -> 185481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263					
04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1837	2	46	9	N	42		51
05	1767 N	1589	-0-	-178	-0-	1589	2			N	-0-		51
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2037	2	7	9	N	6		57
07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-		57
08	1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577	2			N	-0-		57
09	1710 N	598	-0-	-1112	-0-	598	2			N	-0-		57
-----													
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 186069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
-----													
SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID -> 187131		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030					
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2		Y	-0-			56
05	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2		Y	-0-			56
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2		Y	-0-			56
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2		Y	-0-			56
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			56
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2		Y	-0-			56

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
SLICK 539		WELL #: 23		RRCID -> 193316		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
-----																
SLICK 541		WELL #: 6		RRCID -> 196617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180								
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4114	2	8	9	N	7					190
05	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3598	2	10	9	N	9	177	0			22
06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					22
07	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					22
08	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					22
*09	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					22
-----																
SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID -> 246021		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920								
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK		WELL #: 5351		RRCID -> 259449		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208								
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	N	4					32
05	341 N	252	-0-	-89	-0-	249	2	3	9	N	3					35
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2					37
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	279	2	3	9	N	3					40
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					43
09	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					43
-----																
PYLE PETROLEUM, INC.		783968		RRCID -> 116495		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143								
SLICK		WELL #: 1														
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	723	2	N	19					167
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	63	1	899	2	N	9					176
06	960 N	897	-0-	-63	-0-	58	1	822	2	N	15	143	1			48
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	58	1	830	2	N	22					70
08	961 N	759	-0-	-202	-0-	50	1	707	2	N	2					72
*09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	61	1	866	2	N	5					77
-----																
SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 084911		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735								
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 34														
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	48	1	580	2	Y	-0-					1
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	45	1	434	2	Y	-0-					1
06	240 N	67	-0-	-173	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					1
07	248 N	153	-0-	-95	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					1
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	Y	-0-					1
*09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	-0-					1



RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. CARDENAS, R.R.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
		WELL #: 1		RRCID -> 117431		COMPL. DATE 05/08/1985			TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14949 X	14949	-0-	-0-	-0-	1139 1	13670 2	Y	127	123 1		4
05	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	140 9	1436 1	Y	155	159 1		-0-
06	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	171 9	1911 1	Y	141	134 1		7
07	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	155 9	1861 1	Y	375	382 1		-0-
08	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	413 9	1836 1	Y	410	360 1		50
*09	15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	451 9	1905 1	Y	475	525 1		-0-
						523 9						
CARDENAS, R.R.		WELL #: 3		RRCID -> 126691		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ORIVE, A.		WELL #: 4		RRCID -> 128549		COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6 1	38 2	Y	-0-			2
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	242 1	1747 2	Y	16	18 1		-0-
						18 9						
08	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	213 1	1555 2	Y	19	17 1		2
						21 9						
*09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	224 1	1508 2	Y	23	25 1		-0-
						25 9						
ORIVE, A.		WELL #: 5		RRCID -> 141840		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 44		RRCID -> 149020		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ORIVE, A.		WELL #: 6		RRCID -> 151520		COMPL. DATE 12/23/1994			TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. CARDENAS, R.R.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2		RRCID -> 151880	COMPL. DATE 10/30/1994	TOTAL DEPTH 8217	PERF. 6340	-	6350					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 39		RRCID -> 154183	COMPL. DATE 07/16/2013	TOTAL DEPTH 8852	PERF. 4692	-	5768					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 41		RRCID -> 164147	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH 9090	PERF. 5090	-	5097					
04	1260 N	1103	-0-	-157	-0-	54	1	642	2	Y	370	359	1	13
						407	9							
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	78	1	751	2	Y	452	465	1	-0-
						497	9							
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	113	1	752	2	Y	413	393	1	20
						454	9							
07	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	101	1	731	2	Y	236	249	1	7
						260	9							
08	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	107	1	786	2	Y	316	278	1	45
						348	9							
09	1260 N	1095	-0-	-165	-0-	91	1	615	2	Y	354	399	1	-0-
						389	9							
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 43		RRCID -> 165011	COMPL. DATE 09/21/1997	TOTAL DEPTH 7465	PERF. 5795	-	5809					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 45		RRCID -> 165069	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 10037	PERF. 6150	-	6160					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
CARDENAS, R. R.		WELL #: 4		RRCID -> 168071	COMPL. DATE 04/21/1998	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6165	-	6171					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	



RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		WELL #: 1		RRCID -> 181606		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181928		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 182669		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556				
04	1050 N	989	-0-	-61	-0-	76 1	913 2	Y	-0-			-0-
05	961 N	435	-0-	-526	-0-	41 1	394 2	Y	-0-			-0-
06	990 N	370	-0-	-620	-0-	48 1	322 2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	685	-0-	-338	-0-	83 1	602 2	Y	-0-			-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	72 1	524 2	Y	-0-			-0-
*09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	82 1	554 2	Y	-0-			-0-
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16		RRCID -> 185942		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188092		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191237		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206500		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
08	T. A.	236	-0-	236	236	28 1	208 2	Y	-0-			38
*09	455 X	219	-0-	-236	-0-	28 1	191 2	Y	-0-	13 1		25

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A.G. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
		WELL #:	9	RRCID -> 211353	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 7935	PERF. 6076	- 7588				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DE GARCIA, B.G.		WELL #:	52	RRCID -> 211506	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH 7597	PERF. 5773	- 7200				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	53	RRCID -> 212895	COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 6818	- 7326				
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	176	1	2114	2	Y	-0-	5
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	227	1	2197	2	Y	-0-	5
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	305	1	2031	2	Y	-0-	5
07	2356 N	2293	-0-	-63	-0-	279	1	2011	2	Y	3	5
						3	9					
08	2418 N	1998	-0-	-420	-0-	240	1	1755	2	Y	3	5
						3	9					
*09	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	309	1	2079	2	Y	4	4
						4	9					
-----												
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID -> 213179	COMPL. DATE 04/09/2013	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6032	- 7493				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID -> 213316	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6137	- 7240				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	57	RRCID -> 214756	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 7783	PERF. 6846	- 7566				
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	118	1	1416	2	Y	-0-	1
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	146	1	1408	2	Y	-0-	1
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	190	1	1266	2	Y	-0-	1
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	170	1	1225	2	Y	-0-	1
08	1240 N	896	-0-	-344	-0-	108	1	788	2	Y	-0-	1
09	1200 N	861	-0-	-339	-0-	111	1	750	2	Y	-0-	1

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 54		RRCID -> 215092		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 56		RRCID -> 215508		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650			
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	27	1	327	2	Y	3
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	37	1	362	2	Y	3
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	43	1	283	2	Y	3
07	372 N	284	-0-	-88	-0-	35	1	249	2	Y	3
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	52	1	383	2	Y	3
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	54	1	361	2	Y	3
-----											
CARDENAS, R. R.		WELL #: 8		RRCID -> 217412		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830			
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	738	2	Y	3
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	64	1	618	2	Y	3
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	91	1	607	2	Y	3
07	837 N	667	-0-	-170	-0-	81	1	586	2	Y	-0-
08	682 N	359	-0-	-323	-0-	43	1	316	2	Y	-0-
*09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	96	1	648	2	Y	-0-
-----											
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 61		RRCID -> 217422		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742			
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	14	1	96	2	Y	-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	2	Y	-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	Y	-0-
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	Y	-0-
-----											
CARDENAS, R. R.		WELL #: 7		RRCID -> 217423		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CARDENAS, R. R.		WELL #: 9		RRCID -> 220128		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 64		RRCID -> 220743		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. CARDENAS, R. R.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR								
		WELL #: 10	RRCID -> 220927	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 6400	-		6519							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G.				WELL #: 67	RRCID -> 221739	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 8269	PERF. 7528	-		7942					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G.				WELL #: 66	RRCID -> 221757	COMPL. DATE 06/29/2009	TOTAL DEPTH 8199	PERF. 7306	-		7364					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G.				WELL #: 68	RRCID -> 222478	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6746	-		7580					
04	T. A.	362	-0-	362	2509	27 1	325 2	Y	9	8 1						1
05	3041 X	532	-0-	-2509	-0-	10 9	479 2	Y	3	4 1						-0-
06	630 N	12	-0-	-618	-0-	3 9	8 2	Y	3	3 1						-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	1 1		Y	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
-----																
GARCIA L&L CO.				WELL #: C 17	RRCID -> 222859	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH 9691	PERF. 7230	-		8990					
04	2730 N	2358	-0-	-372	-0-	181 1	2175 2	Y	2	2 1						2
05	2759 N	2212	-0-	-547	-0-	2 9	2003 2	Y	2	2 1						2
06	2580 N	2334	-0-	-246	-0-	207 1	2028 2	Y	1	1 1						2
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	305 1	2230 2	Y	12	14 1						-0-
08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	1 9	2212 2	Y	15	13 1						2
*09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	309 1	2008 2	Y	23	25 1						-0-
						13 9										
						303 1										
						17 9										
						298 1										
						25 9										
-----																
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 223356	COMPL. DATE 04/06/2009	TOTAL DEPTH 7733	PERF. 6090	-		6098					
04	14B2 EXT	1093	-0-	1093	3978	84 1	1009 2	Y	-0-							-0-
05	4471 X	493	-0-	-3978	-0-	46 1	447 2	Y	-0-							-0-
06	634 X	634	-0-	-0-	-0-	83 1	551 2	Y	-0-							-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16 1	116 2	Y	-0-							-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-							-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-							-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					1
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					1
08	247 X	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	Y	-0-					1
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					1

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	69	1	831	2	Y	-0-					3
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	90	1	873	2	Y	-0-					3
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	118	1	784	2	Y	-0-					3
07	930 N	914	-0-	-16	-0-	111	1	803	2	Y	-0-					3
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	103	1	755	2	Y	-0-					3
*09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	105	1	706	2	Y	2	2	1			3
						2	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
		WELL #: 10		RRCID -> 231180		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231943		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484					
04	450 N	360	-0-	-90	-0-	28	1	332	2	Y	-0-		14
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	47	1	452	2	Y	-0-		14
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	54	1	360	2	Y	-0-		14
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	71	1	513	2	Y	-0-	14 1	-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	77	1	563	2	Y	-0-		-0-
*09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	80	1	537	2	Y	-0-		-0-
HERMANN, A.G.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238125		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
ORIVE, A.		WELL #: 9		RRCID -> 242577		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648					
04	2250 N	1884	-0-	-366	-0-	145	1	1736	2	Y	3	3 1	14
05	2325 N	2256	-0-	-69	-0-	211	1	2042	2	Y	3	3 1	14
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	320	1	2130	2	Y	3	3 1	14
07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	295	1	2127	2	Y	13	14 1	13
08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	292	1	2130	2	Y	15	13 1	15
*09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	294	1	1978	2	Y	5	20 1	-0-
HERMANN A. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243244		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620					
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	2	Y	-0-		5
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	56	1	543	2	Y	-0-		5
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	96	1	640	2	Y	-0-		5
07	558 N	441	-0-	-117	-0-	54	1	387	2	Y	-0-		5
08	DLQ G-10	597	-0-	597	597	72	1	525	2	Y	-0-		5
*09	1201 N	604	-0-	-597	-0-	78	1	526	2	Y	-0-		5

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6600 X	6077	-0-	-523	-0-	460	1	5518	2	Y	90	87 1	5
05	6820 X	6098	-0-	-722	-0-	564	1	5456	2	Y	71	76 1	-0-
06	6600 X	5801	-0-	-799	-0-	748	1	4978	2	Y	68	65 1	3
07	6603 X	5371	-0-	-1232	-0-	648	1	4676	2	Y	43	46 1	-0-
08	5394 X	4927	-0-	-467	-0-	587	1	4286	2	Y	49	43 1	6
09	5220 X	4722	-0-	-498	-0-	603	1	4054	2	Y	59	65 1	-0-

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7272 - 7315

04	2220 N	1719	-0-	-501	-0-	130	1	1561	2	Y	25	24 1	1
05	2201 N	1483	-0-	-718	-0-	137	1	1327	2	Y	17	18 1	-0-
06	1230 N	933	-0-	-297	-0-	120	1	795	2	Y	16	15 1	1
07	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	205	1	1480	2	Y	4	5 1	-0-
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	226	1	1653	2	Y	6	5 1	1
09	930 N	906	-0-	-24	-0-	116	1	783	2	Y	6	7 1	-0-

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7319 - 7346

04	3360 X	1544	-0-	-1816	-0-	118	1	1419	2	Y	6	6 1	-0-
05	3472 X	2017	-0-	-1455	-0-	188	1	1821	2	Y	7	7 1	-0-
06	3360 X	1654	-0-	-1706	-0-	215	1	1432	2	Y	6	6 1	-0-
07	2294 X	1867	-0-	-427	-0-	227	1	1637	2	Y	3	3 1	-0-
08	1860 X	1848	-0-	-12	-0-	222	1	1623	2	Y	3	3 1	-0-
09	1800 X	1595	-0-	-205	-0-	206	1	1387	2	Y	2	2 1	-0-

-----														
RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	247725	COMPL. DATE	08/25/2016	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	6142 -	7418	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	960 N	867	-0-	-93	-0-	65 1	774 2	Y	25	24 1		3		
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	121 1	1175 2	Y	30	32 1		1		
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	138 1	918 2	Y	27	27 1		1		
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	155 1	1118 2	Y	32	33 1		-0-		
08	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	344 1	2513 2	Y	35	31 1		4		
09	1080 X	320	-0-	-760	-0-	41 1	276 2	Y	3	7 1		-0-		
-----														
REILLY HEIRS		WELL #:		37	RRCID ->	248791	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8851 -	9212	
04	1740 N	1507	-0-	-233	-0-	111 1	1327 2	Y	63	61 1		4		
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	145 1	1408 2	Y	65	68 1		1		
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	210 1	1399 2	Y	60	57 1		4		
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	182 1	1316 2	Y	50	54 1		-0-		
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	186 1	1362 2	Y	57	50 1		7		
*09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	191 1	1285 2	Y	68	75 1		-0-		
-----														
HERMANN, E.		WELL #:		18	RRCID ->	249066	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	8386 -	8434	
04	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	554 1	6650 2	Y	1	1 1		1		
05	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	645 1	6241 2	Y	-0-			1		
06	5160 X	3360	-0-	-1800	-0-	439 1	2921 2	Y	-0-			1		
07	6572 X	5994	-0-	-578	-0-	730 1	5264 2	Y	-0-			1		
08	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	796 1	5817 2	Y	-0-			1		
*09	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	783 1	5270 2	Y	-0-			1		
-----														
DE GARCIA, B. G.		WELL #:		79	RRCID ->	249199	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	6200 -	6220	
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	2 1	26 2	Y	-0-			4		
05	186 N	17	-0-	-169	-0-	2 1	15 2	Y	-0-			4		
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	22 1	146 2	Y	-0-			4		
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	49 1	356 2	Y	-0-	4 1		-0-		
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2	Y	-0-			-0-		
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	6 1	44 2	Y	-0-			-0-		
-----														
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	249217	COMPL. DATE	10/03/2016	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	6914 -	6962	
04	2520 X	2028	-0-	-492	-0-	154 1	1845 2	Y	26	25 1		2		
05	2604 X	2287	-0-	-317	-0-	212 1	2050 2	Y	23	24 1		1		
06	2520 X	2244	-0-	-276	-0-	290 1	1931 2	Y	21	20 1		2		
07	2449 X	2092	-0-	-357	-0-	254 1	1832 2	Y	5	7 1		-0-		
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	245 1	1788 2	Y	7	6 1		1		
*09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	271 1	1822 2	Y	9	10 1		-0-		

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
HERMANN, E.		WELL #: 19		RRCID -> 249565		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	2673	-0-	-207	-0-	206	1	2467	2	Y	-0-	1
05	2976 X	2728	-0-	-248	-0-	256	1	2472	2	Y	-0-	1
06	2850 X	2593	-0-	-257	-0-	339	1	2254	2	Y	-0-	1
07	2759 N	2589	-0-	-170	-0-	315	1	2274	2	Y	-0-	1
08	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	343	1	2503	2	Y	-0-	1
*09	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	334	1	2250	2	Y	-0-	1
-----												
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 82		RRCID -> 250432		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862				
04	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	422	1	5068	2	Y	32	31 1 11
05	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	529	1	5115	2	Y	29	34 1 6
06	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	712	1	4739	2	Y	30	29 1 7
07	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	651	1	4698	2	Y	-0-	7
08	5704 X	3691	-0-	-2013	-0-	444	1	3247	2	Y	-0-	7
09	5520 X	1581	-0-	-3939	-0-	205	1	1376	2	Y	-0-	7
-----												
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 81		RRCID -> 250558		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238				
04	3600 X	2350	-0-	-1250	-0-	181	1	2169	2	Y	-0-	-0-
05	3627 X	2249	-0-	-1378	-0-	211	1	2038	2	Y	-0-	-0-
06	3330 X	2192	-0-	-1138	-0-	286	1	1906	2	Y	-0-	-0-
07	3286 X	2063	-0-	-1223	-0-	251	1	1812	2	Y	-0-	-0-
08	2170 X	1744	-0-	-426	-0-	210	1	1534	2	Y	-0-	-0-
09	2100 X	316	-0-	-1784	-0-	41	1	275	2	Y	-0-	-0-
-----												
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 83		RRCID -> 251245		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 84		RRCID -> 253499		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7610 - 7692				
04	5820 X	3995	-0-	-1825	-0-	307	1	3688	2	Y	-0-	-0-
05	5549 X	4162	-0-	-1387	-0-	390	1	3772	2	Y	-0-	-0-
06	4920 X	4386	-0-	-534	-0-	573	1	3813	2	Y	-0-	-0-
07	4619 X	4222	-0-	-397	-0-	514	1	3708	2	Y	-0-	-0-
08	4371 X	3818	-0-	-553	-0-	460	1	3358	2	Y	-0-	-0-
09	4380 X	3575	-0-	-805	-0-	463	1	3112	2	Y	-0-	-0-
-----												
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 86		RRCID -> 254517		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708				
04	T. A.	609	-0-	609	1823	47	1	562	2	Y	-0-	2
05	2425 X	602	-0-	-1823	-0-	56	1	546	2	Y	-0-	2
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	75	1	499	2	Y	-0-	2
07	620 N	572	-0-	-48	-0-	70	1	502	2	Y	-0-	-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	61	1	449	2	Y	-0-	-0-
09	450 N	338	-0-	-112	-0-	44	1	294	2	Y	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 14		RRCID -> 273445		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GARCIA L&L CO		WELL #: C 23		RRCID -> 275299		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4313 - 4316								
04	7140 X	6422	-0-	-718	-0-	494	1	5928	2	Y	-0-					3
05	7192 X	6908	-0-	-284	-0-	647	1	6261	2	Y	-0-					3
06	6870 X	6411	-0-	-459	-0-	838	1	5573	2	Y	-0-					3
07	7099 X	6436	-0-	-663	-0-	784	1	5652	2	Y	-0-					3
08	6820 X	6024	-0-	-796	-0-	725	1	5299	2	Y	-0-					3
09	6600 X	5680	-0-	-920	-0-	735	1	4945	2	Y	-0-					3
-----																
TEXAS INJECTION, L.P.		846642		RRCID -> 114929		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548								
YZAGUIRRE, MANUEL		WELL #: 7														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2016 - P/A 09/29/2016																
-----																
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		RRCID -> 228884		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027								
LA BRISA RANCH / STATE 542		WELL #: 6														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
M.M. GARCIA 'D'		WELL #: 29		RRCID -> 240336		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA BRISA RANCH / STATE 542		WELL #: 5		RRCID -> 242190		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3230 - 3238								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2016 - PLUGGED 10/24/16																

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
TRAP ROCK OIL, LTD.		//CONT.// 865425														
FLORES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 242271		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 2		RRCID -> 249338		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 4		RRCID -> 254522		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161								
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	284	1	655	2	N	-0-					-0-
05	1054 N	844	-0-	-210	-0-	215	1	629	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	802	-0-	-248	-0-	208	1	594	2	N	-0-					-0-
07	961 N	807	-0-	-154	-0-	200	1	607	2	N	-0-					-0-
*08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	781	1	206	2	N	-0-					-0-
*09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	623	1	190	2	N	-0-					-0-
-----																
SLICK ESTATE		WELL #: 1D		RRCID -> 262175		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413								
04	750 N	363	-0-	-387	-0-	38	1	325	2	N	-0-					-0-
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	372	1	1590	2	N	-0-					-0-
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	363	1	1253	2	N	-0-					-0-
07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	376	1	1186	2	N	-0-					-0-
08	1953 N	1936	-0-	-17	-0-	1562	1	374	2	N	-0-					-0-
09	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	1187	1	363	2	N	-0-					-0-
-----																
SLICK ESTATE		WELL #: 12D		RRCID -> 268004		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450								
04	990 N	173	-0-	-817	-0-	18	1	155	2	N	-0-					-0-
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	372	1	1593	2	N	-0-					-0-
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	357	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	368	1	1161	2	N	-0-					-0-
*08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1550	1	371	2	N	-0-					-0-
*09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1168	1	357	2	N	-0-					-0-
-----																
LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #: 9171		RRCID -> 270273		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
ECHOLS		WELL #:		4	RRCID ->	257163	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 7806 - 7826	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
-----												
RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)				76721 690	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
LA BRISA RANCH		WELL #:		1 T	RRCID ->	162586	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 5640 - 5660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
LA BRISA RANCH		WELL #:		1AT	RRCID ->	176135	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5644 - 5672	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
RINCON (VICKSBURG SAND)				76721 693	ASSOCIATED		49B			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SLICK, T.B. EST. A-485		WELL #:		183	RRCID ->	195491	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 4889 - 5538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425								
LA BRISA RANCH/STATE 542		WELL #:		7	RRCID ->	139315	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 5383 - 5388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
RINCON (VICKSBURG UPPER 5480)			76721 700		NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			789662									
LA BRISA RANCH			WELL #: 1 C		RRCID -> 175937			COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
LA BRISA RANCH			WELL #: 1AC		RRCID -> 176138			COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
TRAP ROCK OIL, LTD.			865425									
LA BRISA RANCH "A"			WELL #: 2		RRCID -> 162587			COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RINCON (VICKSBURG 3400)			76721 735		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR		
TRAP ROCK OIL, LTD.			865425									
LA BRISA RANCH 913			WELL #: 1		RRCID -> 108213			COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992		
04	437 R	437	-0-	-0-	-0-	132	1	305	2	N	-0-	-0-
05	496 #	432	-0-	-64	-0-	110	1	322	2	N	-0-	-0-
06	510 #	336	-0-	-174	-0-	87	1	249	2	N	-0-	-0-
07	527 #	485	-0-	-42	-0-	121	1	364	2	N	-0-	-0-
*08	542 R	542	-0-	-0-	-0-	428	1	114	2	N	-0-	-0-
*09	495 R	495	-0-	-0-	-0-	379	1	116	2	N	-0-	-0-
-----												
RINCON (80 VICKSBURG)			76721 977		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
SLICK, T.B. ESTATE A 527			WELL #: 182		RRCID -> 244570			COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792		
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	41	1	211	3	Y	-0-	-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	38	1	174	3	Y	-0-	-0-
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	31	1	168	3	Y	-0-	-0-
07	248 N	185	-0-	-63	-0-	29	1	156	3	Y	-0-	-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
RINCON, E. (DEEP 8550)			76722 020		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
STATE LMB PARTNERSHIP			WELL #: 1		RRCID -> 188128			COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
RINCON, E. (DEEP 8550)		//CONT.//		76722 020	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
SLICK ESTATE '527'		WELL #:		1	RRCID ->	192378	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8444 -	9406
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RINCON, E. (FRIO 4030)				76722 040	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
REA OIL & GAS, INC.				695743									
SLICK, EARL F. ET AL		WELL #:		A 1 C	RRCID ->	063232	COMPL. DATE	06/17/1975	TOTAL DEPTH	6173	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RINCON, E. (FRIO 4200)				76722 050	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
REA OIL & GAS, INC.				695743									
SLICK, EARL F. ET AL		WELL #:		A 1 T	RRCID ->	063233	COMPL. DATE	06/17/1975	TOTAL DEPTH	6173	PERF.	N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RINCON, NORTH				76723 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
CM TX PRODUCTION, LLC				161403									
D.D. OIL CO. -B-		WELL #:		9	RRCID ->	252712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3797 -	3805
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MARTINEZ "B"		WELL #:		29 L	RRCID ->	133856	COMPL. DATE	03/05/1990	TOTAL DEPTH	5671	PERF.	5760 -	5780
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
RINCON, NORTH (A)		76723 008		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932											
DAVENPORT, D. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 060686		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 4551		PERF. 3072 - 3084			
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RINCON, NORTH (C-1)		76723 032		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
CM TX PRODUCTION, LLC		161403											
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 135799		COMPL. DATE 09/02/1990		TOTAL DEPTH 4397		PERF. 3249 - 3264			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RINCON, NORTH (COATES -B-)		76723 048		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.		758492											
HEARD, J.F.B.		WELL #: 17 C		RRCID -> 062140		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 4406		PERF. N/A			
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RINCON, NORTH (D- 1)		76723 053		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
CM TX PRODUCTION, LLC		161403											
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 135531		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 3811 - 3819			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RINCON, NORTH (D- 3)		76723 064		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
CM TX PRODUCTION, LLC		161403											
GARZA, JUAN M.		WELL #: 4		RRCID -> 254217		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5845		PERF. 3972 - 3979			
04	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (D- 3-G)		76723 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932										
DAVENPORT		WELL #: 13 B		RRCID -> 123400		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207

  

RINCON, N. (F-2-0)		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
CM TX PRODUCTION, LLC		161403										
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0201		RRCID -> 147150		COMPL. DATE 10/18/1993		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HALL, J.F. -STATE-		WELL #: 23		RRCID -> 129198		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

SAENZ, M. -STATE-		WELL #: 25		RRCID -> 143246		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

  

RINCON, NORTH (FRIO B)		76723 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
CM TX PRODUCTION, LLC		161403										
GARZA, JUAN M.		WELL #: 2		RRCID -> 033424		COMPL. DATE 05/21/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		//CONT.//		76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CAMERON, DON				WELL #: 2	RRCID -> 012941	COMPL. DATE 04/19/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	317 1	1623 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	343 1	1585 3	Y	16	14 0	2
						18 9					
06	1950 N	1597	-0-	-353	-0-	246 1	1351 3	Y	-0-	2 0	-0-
07	2015 N	1873	-0-	-142	-0-	296 1	1577 3	Y	-0-		-0-
08	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	290 1	1421 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
KING EDMUNDS				WELL #: 1	RRCID -> 065233	COMPL. DATE 01/20/1976	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SCORPION OPERATING, INC.				758492							
HEARD, J. F. B.				WELL #: 2B	RRCID -> 056590	COMPL. DATE 08/03/1973	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541							
EVELYN CAMERON STATE				WELL #: 1	RRCID -> 159252	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3154 - 3196	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
RINCON, NORTH (FRIO E)				76723 160	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492							
HEARD, J. F. B.				WELL #: 17 T	RRCID -> 039040	COMPL. DATE 05/26/1957	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1171			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1171			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1171			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1171			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1171			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1171			Y	NO RPT		-0-
SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541							
EVELYN CAMERON STATE				WELL #: 2	RRCID -> 159308	COMPL. DATE 03/13/1996	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	3248 - 3317	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-

-----												
RINCON, N. (FRIO 5300)			76723 184		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
OXY USA INC.			630591									
THOMAS, MARY S.			WELL #:		3 U		RRCID -> 124190		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
RINCON, N. (G-76)			76723 208		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC			076425									
GARZA STATE UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 172472		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106	
-----												
RINCON, NORTH (STRAY 3050)			76723 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MARTINEZ -B-			WELL #:		43R		RRCID -> 229384		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
SCORPION OPERATING, INC.			758492									
HEARD, J. F. B.			WELL #:		1A		RRCID -> 168900		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
HEARD, J. F. B.			WELL #:		7A		RRCID -> 199513		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
SMITH OPERATING AND MGMT CO.			794541									
EVELYN CAMERON STATE			WELL #:		3		RRCID -> 160580		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
RINCON, NORTH (STRAY 3160)		76723 404		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR									
CM TX PRODUCTION, LLC		161403		WELL #: 0304		RRCID -> 075911		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 4220		PERF. N/A					
GARZA - RIVAS UNIT		-----															
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 3		RRCID -> 176905		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 5927		PERF. 3149 - 3159					
EDMUNDS, A. K.		-----															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
RINCON, NORTH (STRAY 3300)		76723 408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
CM TX PRODUCTION, LLC		161403		WELL #: 0104		RRCID -> 073238		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4389		PERF. N/A					
GARZA-RIVAS UNIT		-----															
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541		WELL #: 5		RRCID -> 160582		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3128 - 3176					
CAMERON, EVELYN		-----															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
-----																	
CAMERON, EVELYN STATE		WELL #: 2		RRCID -> 165423		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 3160 - 3202							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		76723 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
CM TX PRODUCTION, LLC		161403												
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #:	108	RRCID ->	135827	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH	4378	PERF.	3835 - 3840			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
EDMUNDS, A. K.		2A									
		WELL #:	2A	RRCID ->	175271	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	3785 - 3825
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HEARD, J. F. B.		1 C									
		WELL #:	1 C	RRCID ->	046591	COMPL. DATE	07/01/1969	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	N/A
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD, J. F. B.		758492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		3A									
		WELL #:	3A	RRCID ->	142998	COMPL. DATE	11/05/1992	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	3740 - 3749
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000)		76723 424		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
CM TX PRODUCTION, LLC		161403									
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:	0301	RRCID ->	012953	COMPL. DATE	06/22/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3993 - 4002
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270)		76723 428		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		630591									
COATES 553		WELL #:	8	RRCID ->	209878	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	4278 - 4294
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

RINCON, NORTH (STRAY 4620)		76723 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ -B-		WELL #:	49	RRCID ->	179405	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 4677 - 4684		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SCORPION OPERATING, INC.		758492									
HEARD, J. F. B.		WELL #:	6A	RRCID ->	167769	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 4610 - 4616		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (STRAY 4960)		76723 431		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
EDMUNDS, A.K.		WELL #:	1 A	RRCID ->	127162	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	5110 PERF. 4955 - 4959		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (STRAY 5000)		76723 436		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.		758492									
HEARD, J.F.B.		WELL #:	2 A	RRCID ->	143454	COMPL. DATE	11/16/1992	TOTAL DEPTH	6400 PERF. 5019 - 5021		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG)		76723 448		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
SAENZ, M. -STATE		WELL #:	26	RRCID ->	141950	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5976 - 6000		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541									
CAMERON, EVELYN STATE		WELL #:	4	RRCID ->	161394	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	9000 PERF. N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)			76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
MARTINEZ -B-			WELL #:	31	RRCID ->	013017	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	6810 - 6900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
MARTINEZ -B-			WELL #:	48	RRCID ->	164821	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6974 - 7014		
04	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	101	1	1727	3	Y	27	24	1	6
						30	9							
05	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	117	1	2088	3	Y	33	30	1	9
						36	9							
06	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	89	1	1699	3	Y	31	26	1	14
						34	9							
07	1922 X	1574	-0-	-348	-0-	99	1	1440	3	Y	32	34	1	12
						35	9							
08	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	103	1	1402	3	Y	22	27	1	7
						24	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
MARTINEZ -B-			WELL #:	54	RRCID ->	177641	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6168 - 6988		
04	1110 X	651	-0-	-459	-0-	36	1	615	3	Y	-0-			-0-
05	1147 X	742	-0-	-405	-0-	39	1	703	3	Y	-0-			-0-
06	728 X	728	-0-	-0-	-0-	36	1	692	3	Y	-0-			-0-
07	682 X	640	-0-	-42	-0-	41	1	599	3	Y	-0-			-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	608	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MARTINEZ C			WELL #:	6	RRCID ->	185641	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7052 - 7122		
04	12801 X	4068	-0-	-8733	-0-	225	1	3843	3	Y	-0-			-0-
05	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	198	1	3532	3	Y	-0-			-0-
06	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	238	1	4542	3	Y	-0-			-0-
07	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	128	1	1854	3	Y	-0-			-0-
08	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	137	1	1871	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MARTINEZ C			WELL #:	8	RRCID ->	189648	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	6888 - 7746		
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	7	1	120	3	Y	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	8	1	156	3	Y	-0-			-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	Y	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MARTINEZ B			WELL #:	33U	RRCID ->	211172	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	6198 - 6286		
04	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
05	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MARTINEZ "B"		WELL #:		42	RRCID ->	211198	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5920 - 5929
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MARTINEZ, B		WELL #:		57	RRCID ->	212265	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8088	PERF. 5184 - 7558
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		24	RRCID ->	156041	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7127 - 7985
04	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	2	Y	-0-	-0-
05	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2	Y	-0-	-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2	Y	-0-	-0-
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2	Y	-0-	-0-
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2	Y	-0-	-0-
09	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	2	Y	-0-	-0-
HALL-STATE, J.F.		WELL #:		26	RRCID ->	197917	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 5967 - 6128
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HALL, C.M.		WELL #:		16	RRCID ->	223214	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 6171 - 6179
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HALL, J. F.-STATE		WELL #:		29	RRCID ->	228703	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 7256 - 7270
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-	77
05	1643	N	1119	-0-	-524	-0-	1119	2	N	-0-	77
06	1080	N	634	-0-	-446	-0-	634	2	N	-0-	77
07	1426	N	526	-0-	-900	-0-	526	2	N	-0-	77
08	1116	N	589	-0-	-527	-0-	589	2	N	-0-	77
*09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-	77

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
TCR SPEER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 234649		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TCR SPEER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 242516		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
C. M. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 272672		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OXY USA INC.		630591		RRCID -> 013013		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461								
GARZA, A. M., STATE		WELL #: 4 U														
04	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	398	1	7619	2	Y	22	22	0			1
						24	9									
05	14354 X	14354	-0-	-0-	-0-	694	1	13648	2	Y	11	11	0			1
						12	9									
06	16536 X	16536	-0-	-0-	-0-	753	1	15772	2	Y	10	10	0			1
						11	9									
07	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	799	1	16324	2	Y	11	11	0			1
						12	9									
08	16732 X	16732	-0-	-0-	-0-	761	1	15959	2	Y	11	11	0			1
						12	9									
*09	17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	777	1	16255	2	Y	12	12	0			1
						13	9									
-----																
GARZA, A. M., -STATE-		WELL #: 13		RRCID -> 042818		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
THOMAS-RIFE G. U.		WELL #: 4 C		RRCID -> 051804		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
GARZA, A. M., -STATE		WELL #: 3AL		RRCID ->	056429	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	7790 - 7800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		1548 N	1548	-0-	-0-	77 1	1471 2	Y	-0-		-0-
05		1116 N	12	-0-	-1104	1 1	11 2	Y	-0-		-0-
06		1504 N	1504	-0-	-0-	69 1	1435 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	4114	-0-	1014	192 1	3922 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2756	-0-	-344	670	125 1	2631 2	Y	-0-	-0-
*09		3000 N	3778	-0-	778	1448	172 1	3606 2	Y	-0-	-0-
-----											
MARTINEZ, F. F.		WELL #: 1		RRCID ->	072144	COMPL. DATE	07/07/1977	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	N/A
04		933 N	933	-0-	-0-	933 2		N	-0-		62
05		930 N	557	-0-	-373	557 2		N	-0-		62
06		720 N	450	-0-	-270	450 2		N	-0-		62
07		1119 N	1119	-0-	-0-	1119 2		N	-0-		62
08		989 N	989	-0-	-0-	989 2		N	-0-		62
*09		1253 N	1253	-0-	-0-	1253 2		N	-0-		62
-----											
THOMAS - RIFE GAS UNIT		WELL #: 4 T		RRCID ->	121634	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	6638 - 6714
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62			Y	-0-		-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1			Y	-0-		-0-
07		357 N	357	-0-	-0-	17 1	340 2	Y	-0-		-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	5 1	100 2	Y	-0-		-0-
*09		1 N	1	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
-----											
MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID ->	125449	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	9449	PERF.	8922 - 8955
04		540 X	-0-	-0-	-540			Y	-0-		-0-
05		1166 X	1166	-0-	-0-	25 1	1097 2	Y	40	38 0	2
06		570 X	274	-0-	-296	44 9	9 1	255 2	Y	9	10 0
07		589 X	307	-0-	-282	10 9	14 1	283 2	Y	9	9 0
08		1178 X	485	-0-	-693	10 9	21 1	447 2	Y	15	15 0
09		1140 X	453	-0-	-687	17 9	20 1	418 2	Y	14	14 0
						15 9					1
-----											
THOMAS - RIFE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	133222	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	7630 - 7674
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GARZA, A. M. - STATE		WELL #: 15		RRCID ->	139560	COMPL. DATE	06/30/1999	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	7011 - 7856
04		6275 X	4253	-0-	-2022	211 1	4042 2	Y	-0-		-0-
05		4375 X	4375	-0-	-0-	212 1	4163 2	Y	-0-		-0-
06		4910 X	4910	-0-	-0-	224 1	4686 2	Y	-0-		-0-
07		4862 X	4862	-0-	-0-	227 1	4635 2	Y	-0-		-0-
08		4683 X	4683	-0-	-0-	213 1	4470 2	Y	-0-		-0-
*09		4486 X	4486	-0-	-0-	205 1	4281 2	Y	-0-		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
YZAGUIRRE		WELL #: 1 C		RRCID -> 139924		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																
COATES 553		WELL #: 1		RRCID -> 141714		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CAMERON 487		WELL #: 1		RRCID -> 153680		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156138		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174								
04	690 X	287	-0-	-403	-0-	14	1	265	2	Y	7	7	0			-0-
05	651 X	183	-0-	-468	-0-	8	9	168	2	Y	5	5	0			-0-
06	630 X	130	-0-	-500	-0-	6	1	121	2	Y	3	3	0			-0-
07	651 X	452	-0-	-199	-0-	3	9	420	2	Y	10	9	0			1
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	21	1			Y	-0-	1	0			-0-
*09	718 X	718	-0-	-0-	-0-	11	9	667	2	Y	17	16	0			1
						32	1									
						19	9									
-----																
COATES 553		WELL #: 2		RRCID -> 160993		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
-----																
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 1B		RRCID -> 171192		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156								
04	4470 X	3899	-0-	-571	-0-	3884	2	15	9	N	14					202
05	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6199	2	34	9	N	31					233
06	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5339	2	191	9	N	174	174	1			233
07	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					233
08	4619 X	3509	-0-	-1110	-0-	3509	2			N	-0-					233
09	4470 X	2386	-0-	-2084	-0-	2384	2	2	9	N	2					235

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
GARZA, A. M. -ST		WELL #: 8		RRCID -> 174499		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		20730 X	9294	-0-	-11436	-0-	455 1	8699 2	Y	127	126 0	6
							140 9					
05		15996 X	6184	-0-	-9812	-0-	284 1	5583 2	Y	288	277 0	17
							317 9					
06		11910 X	5113	-0-	-6797	-0-	223 1	4667 2	Y	203	201 0	19
							223 9					
07		11811 X	4750	-0-	-7061	-0-	212 1	4326 2	Y	193	194 0	18
							212 9					
08		7781 X	4260	-0-	-3521	-0-	185 1	3881 2	Y	176	183 0	11
							194 9					
09		7530 X	3665	-0-	-3865	-0-	159 1	3332 2	Y	158	160 0	9
							174 9					
-----												
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 175381		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642				
04		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	207 1	3960 2	Y	55	55 0	3
							61 9					
05		4340 X	3073	-0-	-1267	-0-	147 1	2882 2	Y	40	41 0	2
							44 9					
06		4110 X	3136	-0-	-974	-0-	141 1	2956 2	Y	35	34 0	3
							39 9					
07		4340 X	3476	-0-	-864	-0-	160 1	3272 2	Y	40	39 0	4
							44 9					
08		4340 X	3517	-0-	-823	-0-	158 1	3314 2	Y	41	42 0	3
							45 9					
*09		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	195 1	4084 2	Y	52	52 0	3
							57 9					
-----												
GARZA, A. M. - STATE		WELL #: 9		RRCID -> 175510		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 7426				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
COATES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 175837		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	49 0	14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
-----												
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176199		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828				
04		7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	337 1	6446 2	Y	491	490 0	25
							540 9					
05		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	365 1	7171 2	Y	179	193 0	11
							197 9					
06		7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	345 1	7230 2	Y	151	148 0	14
							166 9					
07		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	356 1	7272 2	Y	157	156 0	15
							173 9					
08		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	342 1	7175 2	Y	157	162 0	10
							173 9					
*09		7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	316 1	6617 2	Y	151	152 0	9
							166 9					

-----												
RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
OXY USA INC.			//CONT.// 630591									
THOMAS-RIFE GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 178695			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
04		11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	544 1	10410 2	Y	77	76 0	4
							85 9					
05		15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	737 1	14487 2	Y	108	106 0	6
							119 9					
06		16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	741 1	15513 2	Y	98	95 0	9
							108 9					
07		16285 X	16285	-0-	-0-	-0-	755 1	15419 2	Y	101	100 0	10
							111 9					
08		15539 X	15539	-0-	-0-	-0-	702 1	14731 2	Y	96	100 0	6
							106 9					
*09		15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	705 1	14733 2	Y	101	101 0	6
							111 9					
-----												
THOMAS-RIFE GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 179238			COMPL. DATE 09/19/2000			TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024	
04		3750 X	65	-0-	-3685	-0-	3 1	60 2	Y	2	5 0	-0-
							2 9					
05		3472 X	2654	-0-	-818	-0-	123 1	2424 2	Y	97	91 0	6
							107 9					
06		3360 X	3061	-0-	-299	-0-	135 1	2821 2	Y	95	92 0	9
							105 9					
07		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	209 1	4279 2	Y	148	143 0	14
							163 9					
08		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	184 1	3856 2	Y	136	141 0	9
							150 9					
*09		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	146 1	3060 2	Y	112	114 0	7
							123 9					
-----												
MARTINEZ, F. F. 546			WELL #: 3B		RRCID -> 180706			COMPL. DATE 08/06/2000			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986	
04		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1997 2	6 9	N	5		167
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1765 2	6 9	N	5		172
06		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2104 2	138 9	N	125	125 1	172
07		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-		172
08		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-		172
*09		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-		172
-----												
COATES 553			WELL #: 4		RRCID -> 180717			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814	
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		119
05		682 N	647	-0-	-35	-0-	647 2		N	-0-		119
06		750 N	664	-0-	-86	-0-	664 2		N	-0-		119
07		775 N	690	-0-	-85	-0-	690 2		N	-0-		119
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-		119
*09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-		119
-----												
MARTINEZ, F. F. 546			WELL #: 4B		RRCID -> 181124			COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
COATES 553		WELL #: 10		RRCID -> 181192		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALVARADO 550		WELL #: 2		RRCID -> 181245		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712			
04	780 N	759	-0-	-21	-0-	757 2	2 9	N	2		87
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	960 2	11 9	N	10		97
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-		97
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	991 2	17 9	N	15		112
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1046 2	6 9	N	5		117
*09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1028 2	11 9	N	10		127
-----											
COATES 553		WELL #: 13		RRCID -> 181314		COMPL. DATE 11/23/2000		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081			
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		91
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2		N	-0-		91
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	423 2	41 9	N	37	58 1	70
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		70
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		70
09	480 N	360	-0-	-120	-0-	360 2		N	-0-		70
-----											
GARZA, A. M. STATE		WELL #: 17		RRCID -> 181470		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 181534		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
-----											
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 2B		RRCID -> 182137		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598			
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		81
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		81
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		81
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		81
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		81
*09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	704 2	2 9	N	2		83
-----											
YZAGUIRRE 227		WELL #: 4		RRCID -> 185475		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814			
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-		63
05	1023 N	805	-0-	-218	-0-	798 2	7 9	N	6		69
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1133 2	25 9	N	23	71 0	21
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1029 2	24 9	N	22		43
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	992 2	21 9	N	19		62
09	1170 N	1016	-0-	-154	-0-	992 2	24 9	N	22		84



RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
COATES 553		WELL #: 14		RRCID -> 185477		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5172 X	3162	-0-	-2010	-0-	3162	2	N	-0-		64
05	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2774	2	N	26	29 9	90
06	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	N	-0-		90
07	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2	N	-0-		90
08	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	N	-0-		90
*09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3050	2	N	48	53 9	138

  

COATES 553		WELL #: 9		RRCID -> 186065		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

  

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 5B		RRCID -> 186876		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		76

  

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 187140		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165			
04	13830 X	11755	-0-	-2075	-0-	576	1	Y	139	140 0	7
						153	9				
05	13826 X	11969	-0-	-1857	-0-	574	1	Y	96	97 0	6
						106	9				
06	12510 X	11879	-0-	-631	-0-	537	1	Y	80	78 0	8
						88	9				
07	12276 X	11443	-0-	-833	-0-	530	1	Y	79	79 0	8
						87	9				
08	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	555	1	Y	86	89 0	5
						95	9				
09	11580 X	10976	-0-	-604	-0-	497	1	Y	82	82 0	5
						90	9				

  

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968			
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	640	2	N	-0-		344
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	650	2	N	64	70 9	408
06	630 N	529	-0-	-101	-0-	529	2	N	-0-		408
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-		408
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-		408
*09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		408

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8062	- 8295				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	112	0			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
-----																
SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8092	- 9584				
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					55
05	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					55
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					55
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					55
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					55
*09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					55
-----																
SEYFREIDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8547	- 9100				
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					65
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					65
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					65
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					65
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					65
*09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					65
-----																
SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8665	- 9256				
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					50
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					50
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					50
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					50
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					50
*09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					50
-----																
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE		08/06/2003	TOTAL DEPTH 9110		PERF. 6575	- 7706				
04	2250 X	1029	-0-	-1221	-0-	51	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	2573 X	962	-0-	-1611	-0-	47	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	2490 X	1197	-0-	-1293	-0-	55	1	1142	2	Y	-0-					-0-
07	2573 X	1	-0-	-2572	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	74	1	1541	2	Y	-0-					-0-
-----																
SEYFREIDT 928		WELL #: 4		RRCID -> 197018		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8272	- 8850				
04	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2872	2	42	9	N	38					113
05	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	2962	2	101	9	N	92					205
06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2306	2	154	9	N	140	272	0			73
07	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	2999	2	26	9	N	24					97
08	3100 N	3115	-0-	15	15	3012	2	103	9	N	94	174	0			17
*09	2850 N	2835	-0-	-15	-0-	2804	2	31	9	N	28					45
-----																
SEYFREIDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8986	- 9388				
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1667	2	6	9	N	5					25
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					25
06	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					25
07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					25
08	1984 N	1278	-0-	-706	-0-	1278	2			N	-0-					25
*09	1920 N	1399	-0-	-521	-0-	1399	2			N	-0-					25

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	703 1	13449 2	Y	82	82 0	4
							90 9					
05		15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	766 1	15062 2	Y	90	89 0	5
							99 9					
06		15424 X	15424	-0-	-0-	-0-	699 1	14644 2	Y	74	72 0	7
							81 9					
07		15401 X	15401	-0-	-0-	-0-	715 1	14603 2	Y	75	75 0	7
							83 9					
08		15934 X	14818	-0-	-1116	-0-	671 1	14066 2	Y	74	76 0	5
							81 9					
09		15420 X	14193	-0-	-1227	-0-	644 1	13469 2	Y	73	74 0	4
							80 9					
GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 19		RRCID -> 204641		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 20		RRCID -> 214169		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690				
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
05		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
06		120 N	9	-0-	-111	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
07		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
08		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
09		9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229295		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	Y	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 22		RRCID -> 230451		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331				
04		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	151 1	2889 2	Y	119	117 0	6
							131 9					
05		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	162 1	3187 2	Y	133	131 0	8
							146 9					
06		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	141 1	2950 2	Y	104	102 0	10
							114 9					
07		3286 X	3203	-0-	-83	-0-	144 1	2942 2	Y	106	106 0	10
							117 9					
08		3410 X	3027	-0-	-383	-0-	133 1	2782 2	Y	102	106 0	6
							112 9					
09		3300 X	2873	-0-	-427	-0-	126 1	2635 2	Y	102	102 0	6
							112 9					

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 23		RRCID -> 241065		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	532 1	10178 2	Y	197 187 0	10
05	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	217 9	5892 2	Y	116 119 0	7
06	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	300 1	6399 2	Y	106 103 0	10
07	11284 X	5542	-0-	-5742	-0-	128 9	5191 2	Y	88 90 0	8
08	11284 X	9212	-0-	-2072	-0-	305 1	8636 2	Y	149 148 0	9
09	10920 X	3012	-0-	-7908	-0-	117 9	2821 2	Y	51 57 0	3
						254 1				
						97 9				
						412 1				
						164 9				
						135 1				
						56 9				
GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 21		RRCID -> 256548		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012		
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
07	60 X	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-	-0-
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC		WELL #: 687718		RRCID -> 264996		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830		
YZAGUIRRE		3								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WAGNER OIL COMPANY		WELL #: 891175		RRCID -> 015329		COMPL. DATE 08/12/1953		TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A		
CAMERON, DON ET AL -A-		1								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4P		RRCID -> 141203		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456		
04	1320 N	12	-0-	-1308	-0-	12 2		N	-0-	222
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		N	-0-	222
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-	222
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-	222
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-	222
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	222
DON CAMERON ETAL UNIT		WELL #: 3A		RRCID -> 142131		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
CAMERON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191517	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	7240 - 7260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		240 N	157	-0-	-83	-0-	157 2	N	-0-			63
05		186 N	94	-0-	-92	-0-	94 2	N	-0-			63
06		240 N	68	-0-	-172	-0-	68 2	N	-0-			63
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-			63
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-			63
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			63
-----												
CAMERON		WELL #:		B 1	RRCID ->	197104	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6815 - 6825
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			167
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			167
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	252 2	N	6	6	8	167
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			167
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			167
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT			167
-----												
RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)		76723 466		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
HEARD, J.F.B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	131481	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5862 - 5868
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300)		76723 480		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ -B-		WELL #:		53	RRCID ->	224730	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5220 - 5240
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500)		76723 488		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
HEARD, J. F. B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	041546	COMPL. DATE	12/22/1966	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	N/A
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)		76723 563		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SAENZ, M. - STATE		WELL #:		21	RRCID ->	074915	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	6706 - 6718
04		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1709 2	N	2			29
05		1891 N	1799	-0-	-92	-0-	1798 2	N	1			30
06		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2	N	-0-			30
07		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2	N	-0-			30
08		1798 N	1594	-0-	-204	-0-	1594 2	N	-0-			30
09		1800 N	1706	-0-	-94	-0-	1706 2	N	-0-			30

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	958	2	7	9	Y	6					95
05	1085 N	972	-0-	-113	-0-	966	2	6	9	Y	5					100
06	960 N	924	-0-	-36	-0-	920	2	4	9	Y	4					104
07	992 N	887	-0-	-105	-0-	881	2	6	9	Y	5					109
08	961 N	428	-0-	-533	-0-	428	2			Y	-0-					109
09	930 N	583	-0-	-347	-0-	583	2			Y	-0-					109

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409  
 GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

04	2130 N	1750	-0-	-380	-0-	1750	2			N	-0-					4
05	2108 N	1549	-0-	-559	-0-	1549	2			N	-0-					4
06	1740 N	1400	-0-	-340	-0-	1400	2			N	-0-					4
07	1798 N	1435	-0-	-363	-0-	1435	2			N	-0-					4
08	1550 N	1245	-0-	-305	-0-	1245	2			N	-0-					4
*09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	44	1	748	3	Y	25	20	1			7
						28	9									
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	45	1	800	3	Y	24	23	1			8
						26	9									
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	812	3	Y	-0-	8	1			-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	54	1	786	3	Y	-0-					-0-
08	600 N	886	-0-	286	286	60	1	826	3	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	54	1	930	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	72	1	1281	3	Y	22	17	1			5
						24	9									
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	65	1	1245	3	Y	2	5	1			2
						2	9									
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	68	1	983	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	100 N	990	-0-	890	890	68	1	922	3	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	890					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) //CONT.// 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917  
 MARTINEZ, FELIX WELL #: RRCID -> 157664 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7258 - 7263

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2012														

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTINEZ, B. WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

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

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

04	1290 X	1091	-0-	-199	-0-	60	1	1031	3	Y	-0-			-0-
05	1271 X	1210	-0-	-61	-0-	64	1	1146	3	Y	-0-			-0-
06	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	57	1	1099	3	Y	-0-			-0-
07	1116 X	1025	-0-	-91	-0-	66	1	959	3	Y	-0-			-0-
08	500 N	989	-0-	489	489	67	1	922	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	489					Y	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

04	3930 X	3167	-0-	-763	-0-	3146	2	21	9	Y	19			214
05	4154 X	3098	-0-	-1056	-0-	3080	2	18	9	Y	16	178	1	52
06	4020 X	2616	-0-	-1404	-0-	2599	2	17	9	Y	15			67
07	4154 X	3549	-0-	-605	-0-	3532	2	17	9	Y	15			82
08	3441 X	2715	-0-	-726	-0-	2698	2	17	9	Y	15			97
09	3180 X	1712	-0-	-1468	-0-	1708	2	4	9	Y	4			101

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
RINCON, NORTH (VICKSBURG 8500)			76723 714	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.			605917									
ALVARADO, FRANCISCO			WELL #: 2	RRCID -> 066568	COMPL. DATE 05/24/1976	TOTAL DEPTH 8789	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21 7		-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			12/15/2014	- P/A	12-15-14							
-----												
RINCON, NORTH (4050)			76723 740	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MARTINEZ B			WELL #: 52	RRCID -> 191593	COMPL. DATE 08/09/2002	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4037 - 5303					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RINCON, NORTH (4200)			76723 764	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
EDMUNDS, A. K.			WELL #: 5	RRCID -> 069739	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 7006	PERF. 4195 - 4201					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RINCON, NORTH (4500)			76723 789	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
NADCF RECOVERY GROUP, INC.			598932									
DAVENPORT, D. - STATE			WELL #: 7	RRCID -> 055120	COMPL. DATE 03/15/1973	TOTAL DEPTH 4532	PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCORPION OPERATING, INC.			758492									
HEARD, J. F. B.			WELL #: 8A	RRCID -> 168488	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4503 - 4508					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RINCON, NORTH (5200)			76723 816	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MARTINEZ -B-			WELL #: 34 U	RRCID -> 052067	COMPL. DATE 01/29/1972	TOTAL DEPTH 7600	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



-----																	
RINCON, NORTH (5350)			76723 824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
MARTINEZ -B-			WELL #:		34 L		RRCID -> 052066		COMPL. DATE 01/29/1972		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
RINCON, N. (5850)			76723 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR							
NADCF RECOVERY GROUP, INC.			598932														
DAVENPORT "B"			WELL #:		26		RRCID -> 149035		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6026 - 6034						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RINCON, NORTH (6690)			76723 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.			460054														
HALL, C.M.			WELL #:		17		RRCID -> 141274		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
RINCON, SW. (2800)			76728 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748														
GREINER ESTATE			WELL #:				RRCID -> 165638		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159						
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
			PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2011														
-----																	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"			WELL #:		229		RRCID -> 223563		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837						
04		780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, SW. (2800)		//CONT.// 76728 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #: 228		RRCID -> 226209		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
SLICK ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 170855		COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
RIO BRAVO (L-6)		76810 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
WATSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 119705		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
WATSON, H.		WELL #: 2		RRCID -> 150748		COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548		
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	825 1	1001 3	N	-0-		-0-
05	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	859 1	1059 3	N	-0-		-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	781 1	821 3	N	-0-		-0-
07	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	828 1	929 3	N	-0-		-0-
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	791 1	918 3	N	-0-		-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ERVIN		WELL #: 1A		RRCID -> 161697		COMPL. DATE 01/29/1997			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
RIO-SHEERIN (600)		76856 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917									
SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE		WELL #: 13		RRCID -> 081038		COMPL. DATE 03/05/1979			TOTAL DEPTH 800 PERF. 623 - 628		
04	1680 X	1514	-0-	-166	-0-	1514 2		N	-0-		-0-
05	1736 X	1395	-0-	-341	-0-	1395 2		N	-0-		-0-
06	1680 X	1375	-0-	-305	-0-	1375 2		N	-0-		-0-
07	1674 X	1347	-0-	-327	-0-	1347 2		N	-0-		-0-
08	1612 X	1243	-0-	-369	-0-	1243 2		N	-0-		-0-
09	1500 X	973	-0-	-527	-0-	973 2		N	-0-		-0-

RIO - SHEERIN (700)		76856 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917									
SHEERIN, IRENE - TEXAS STATE		WELL #: 9		RRCID -> 139522		COMPL. DATE 06/27/1991			TOTAL DEPTH 1092 PERF. 700 - 703		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1140 N	1099	-0-	-41	-0-	1099 2		N	-0-	-0-
05		1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114 2		N	-0-	-0-
06		1110 N	1012	-0-	-98	-0-	1012 2		N	-0-	-0-
07		1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073 2		N	-0-	-0-
08		1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1107 2		N	-0-	-0-
09		1020 N	816	-0-	-204	-0-	816 2		N	-0-	-0-

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE		76856 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
		605917									
		WELL #: 10		RRCID -> 156735		COMPL. DATE 11/28/1995			TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697		
04		750 X	625	-0-	-125	-0-	625 2		N	-0-	-0-
05		775 X	645	-0-	-130	-0-	645 2		N	-0-	-0-
06		750 X	622	-0-	-128	-0-	622 2		N	-0-	-0-
07		744 X	615	-0-	-129	-0-	615 2		N	-0-	-0-
08		682 X	629	-0-	-53	-0-	629 2		N	-0-	-0-
09		630 X	459	-0-	-171	-0-	459 2		N	-0-	-0-

RIO-SHEERIN (950)		76856 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917									
SHEERIN, IRENE, ET AL		WELL #: 7R		RRCID -> 057564		COMPL. DATE 02/02/1974			TOTAL DEPTH 1213 PERF. N/A		
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2011											

RIO SHEERIN (1000)		76856 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917									
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE		WELL #: 7R		RRCID -> 203203		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1016 - 1019		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		1147 N	590	-0-	-557	-0-	590 2		N	-0-	-0-
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-	-0-
07		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-	-0-
08		589 N	491	-0-	-98	-0-	491 2		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RITA ( 4-R, SEG I)		76936 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
EAST, S.K., MRS.		WELL #: 73 D		RRCID -> 274072		COMPL. DATE 10/20/2013			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042		
04		3900	3625	-0-	-275	48468	547 1	3067 3	Y	-0-	-0-
							11 4				
05		4456 X	4456	-0-	-0-	48468	733 1	3538 3	Y	-0-	-0-
							185 4				
06		6648	6648	-0-	-0-	48468	1099 1	5532 3	Y	-0-	-0-
							17 4				
07		9782 X	9782	-0-	-0-	48468	1492 1	8145 3	Y	-0-	-0-
							145 4				
08		8328	8328	-0-	-0-	48468	1682 1	6508 3	Y	-0-	-0-
							138 4				
*09		6780	6780	-0-	-0-	48468	839 1	5701 3	Y	-0-	-0-
							240 4				

RITA (CONSOLIDATED)			76936 990		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061												
EAST, S. K., MRS			WELL #: 26 D		RRCID -> 049926		COMPL. DATE 02/01/1971			TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
EAST, S. K. MRS.			WELL #: 31 H		RRCID -> 050499		COMPL. DATE 05/20/1971			TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
EAST, S. K., MRS.			WELL #: 73 F		RRCID -> 066285		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
EAST, S.K. MRS			WELL #: 72 C		RRCID -> 072746		COMPL. DATE 08/07/1977			TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530					
04	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	1708	1	9579	3	Y	-0-				-0-
						33	4								
05	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	1771	1	8552	3	Y	-0-				-0-
						448	4								
06	10350 X	9870	-0-	-480	-0-	1631	1	8213	3	Y	-0-				-0-
						26	4								
07	11687 X	9492	-0-	-2195	-0-	1448	1	7903	3	Y	-0-				-0-
						141	4								
08	11687 X	7917	-0-	-3770	-0-	1599	1	6187	3	Y	-0-				-0-
						131	4								
09	11310 X	7580	-0-	-3730	-0-	938	1	6374	3	Y	-0-				-0-
						268	4								
-----															
EAST, S.K., MRS.			WELL #: 72 T		RRCID -> 073884		COMPL. DATE 08/07/1977			TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	752					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	752					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	752					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	752					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	752					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	752					Y	NO RPT			-0-
-----															
EAST, S.K. MRS			WELL #: 26 F		RRCID -> 083811		COMPL. DATE 10/29/1985			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061							
EAST, MRS S K		WELL #:		45 F	RRCID ->	083957	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4620 - 4626
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		33 H	RRCID ->	104791	COMPL. DATE	01/23/1983	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 5415 - 5423
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
EAST, MRS. S.K.		WELL #:		96 F	RRCID ->	138946	COMPL. DATE	07/16/1991	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 4656 - 4664
04	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	995 1	5581 3	Y	2	2 1	-0-
						19 4	2 9				
05	5425 X	4704	-0-	-721	-0-	773 1	3735 3	Y	1	1 1	-0-
						195 4	1 9				
06	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	1030 1	5185 3	Y	1	1 1	-0-
						16 4	1 9				
07	5425 X	5398	-0-	-27	-0-	823 1	4494 3	Y	1	1 1	-0-
						80 4	1 9				
08	5425 X	2031	-0-	-3394	-0-	410 1	1586 3	Y	1	1 1	-0-
						34 4	1 9				
09	5250 X	977	-0-	-4273	-0-	121 1	821 3	Y	-0-		-0-
						35 4					
-----											
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		33 F	RRCID ->	139398	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 5092 - 5114
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
EAST, MRS. S.K.		WELL #:		94 F	RRCID ->	139427	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 6202 - 6207
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
EAST, S. K. MRS.		WELL #:		94-F	RRCID ->	148989	COMPL. DATE	10/24/1993	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 6168 - 6173
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
EAST, S. K., MRS.		WELL #:		26H	RRCID ->	228477	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	6136 -	6150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		11 X	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		12 X	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	Y	-0-			-0-
07		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
*08		8 X	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	Y	-0-			-0-
09		T. A.	12	-0-	12	12	2 1	10 3	Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K.		WELL #:		207	RRCID ->	254179	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9738 -	9744
04		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	525 1	2944 3	Y	222	205 1		17
							10 4	244 9					
05		5022 X	2879	-0-	-2143	-0-	457 1	2204 3	Y	94	104 1		7
							115 4	103 9					
06		4860 X	3182	-0-	-1678	-0-	508 1	2560 3	Y	96	94 1		9
							8 4	106 9					
07		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	979 1	5348 3	Y	196	183 1		22
							95 4	216 9					
08		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	998 1	3861 3	Y	682	644 1		60
							82 4	750 9					
*09		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	504 1	3426 3	Y	-0-	60 1		-0-
							144 4						

EAST, MRS. S.K.		WELL #:		205	RRCID ->	271625	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9510 -	9694
04		80 X	-0-	-0-	-80	-0-			Y	-0-	137 1		-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13812 04/02/2016													

EAST, MRS. S.K.		WELL #:		58 F	RRCID ->	274945	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	5944 -	6066
04		9000 X	2737	-0-	-6263	-0-	413 1	2316 3	Y	-0-			-0-
							8 4						
05		9300 X	2834	-0-	-6466	-0-	466 1	2250 3	Y	-0-			-0-
							118 4						
06		9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	1544 1	7775 3	Y	-0-			-0-
							24 4						
07		9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	1468 1	8014 3	Y	-0-			-0-
							143 4						
08		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	1341 1	5189 3	Y	-0-			-0-
							110 4						
09		9000 X	6041	-0-	-2959	-0-	747 1	5080 3	Y	-0-			-0-
							214 4						

OIL AND GAS DIVISION

RITA, N.E. (H-68,S)		76939 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
MRS. S. K. EAST		WELL #: 141		RRCID -> 217442		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7518 - 7525	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	750 N	528	-0-	-222	-0-	40 1	486 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	69 1	805 3	Y	-0-		-0-
						30 4					
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	68 1	835 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
07	558 N	539	-0-	-19	-0-	30 1	501 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	90 1	952 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
*09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	77 1	947 3	Y	-0-		-0-
						12 4					

RITA, N.E. (I-70)		76939 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
EAST, MRS. S. K.		WELL #: 124		RRCID -> 093832		COMPL. DATE 04/12/1981		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8682 - 8710	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39 1	473 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
EAST, S. K., MRS.		WELL #: 21		RRCID -> 034024		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	690 N	476	-0-	-214	-0-	113 1	357 3	Y	5	4 1	2
						6 9					
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	100 1	273 3	Y	19	15 1	6
						7 4					
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	66 1	206 3	Y	11	10 1	7
						8 4					
07	496 N	235	-0-	-261	-0-	59 1	160 3	Y	11	10 1	8
						4 4					
08	403 N	245	-0-	-158	-0-	44 1	182 3	Y	10	15 1	3
						8 4					
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	57 1	170 3	Y	11	6 1	8
						8 4					

MRS. EAST, S.K.		76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
EAST, S. K., MRS.		WELL #: 121		RRCID -> 132829		COMPL. DATE 10/18/1989		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 11912 - 11976	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1500 X	192	-0-	-1308	-0-	20 1	164 3	Y	7	10 1	1
						8 9					
05	1550 X	191	-0-	-1359	-0-	22 1	163 3	Y	5	6 1	-0-
						6 9					
06	1500 X	335	-0-	-1165	-0-	38 1	286 3	Y	10	9 1	1
						11 9					
07	1550 X	450	-0-	-1100	-0-	46 1	392 3	Y	11	11 1	1
						12 9					
08	1178 X	546	-0-	-632	-0-	71 1	456 3	Y	17	16 1	2
						19 9					
*09	591 X	591	-0-	-0-	-0-	47 1	522 3	Y	20	20 1	2
						22 9					

-----														
RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	319 1	1008 3	6 9	Y	5	12 1			6
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	355 1	974 3	24 4	Y	4	7 1			3
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	272 1	846 3	32 4	Y	2	3 1			2
07	1085 N	641	-0-	-444	-0-	168 1	459 3	12 4	Y	2	2 1			2
08	1085 N	572	-0-	-513	-0-	108 1	443 3	19 4	Y	2	3 1			1
09	1050 N	507	-0-	-543	-0-	123 1	366 3	17 4	Y	1	1 1			1
-----														
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956														
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	526 1	1659 3	25 9	Y	23	20 1			9
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	571 1	1565 3	38 4	Y	19	20 1			8
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	437 1	1358 3	51 4	Y	14	13 1			9
07	2294 N	1718	-0-	-576	-0-	448 1	1225 3	31 4	Y	13	12 1			10
08	2201 N	1607	-0-	-594	-0-	302 1	1239 3	53 4	Y	12	18 1			4
09	1860 N	1468	-0-	-392	-0-	353 1	1052 3	50 4	Y	12	7 1			9
-----														
EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110														
04	82416 X	82416	-0-	-0-	-0-	1767 1	79596 3	8 4	Y	950	1100 1			91
05	82756 X	82756	-0-	-0-	-0-	1844 1	79250 3	78 4	Y	1440	1432 1			99
06	81186 X	81186	-0-	-0-	-0-	1699 1	77362 3	11 4	Y	1922	1853 1			168
07	81290 X	81290	-0-	-0-	-0-	798 1	78367 3	27 4	Y	1907	1856 1			219
08	77500 X	73072	-0-	-4428	-0-	105 1	72670 3	7 4	Y	264	442 1			41
09	75000 X	67434	-0-	-7566	-0-	126 1	67027 3	21 4	Y	236	251 1			26
-----														
EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682														
04	45330 X	105	-0-	-45225	-0-	2 1	97 3	6 9	Y	5	10 1			1
05	44361 X	21	-0-	-44340	-0-	21 3			Y	-0-	1 1			-0-
06	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-				Y	-0-				-0-
07	7936 X	180	-0-	-7756	-0-	2 1	177 4	1 9	Y	1	1 1			-0-
08	79649 X	79649	-0-	-0-	-0-	121 1	79065 3	8 4	Y	414	379 1			35
*09	135317 X	135317	-0-	-0-	-0-	264 1	134102 3	45 4	Y	824	778 1			81
-----														



-----													
RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		22500 X	10884	-0-	-11616	-0-	242 1	10208 3	Y	394	433 1		36
							1 4	433 9					
05		23250 X	13532	-0-	-9718	-0-	311 1	12570 3	Y	576	572 1		40
							17 4	634 9					
06		34918 X	34918	-0-	-0-	-0-	742 1	32704 3	Y	1334	1260 1		114
							5 4	1467 9					
07		33638 X	33638	-0-	-0-	-0-	343 1	31878 3	Y	1276	1243 1		147
							13 4	1404 9					
08		29422 X	29422	-0-	-0-	-0-	106 1	27897 3	Y	1283	1309 1		121
							8 4	1411 9					
09		22500 X	10556	-0-	-11944	-0-	35 1	9923 3	Y	536	595 1		62
							8 4	590 9					
-----													
EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12394 - 13912													
04		24966 X	24966	-0-	-0-	-0-	535 1	24113 3	Y	287	297 1		24
							2 4	316 9					
05		20150 X	14430	-0-	-5720	-0-	318 1	13945 3	Y	141	154 1		11
							12 4	155 9					
06		19500 X	16277	-0-	-3223	-0-	335 1	15782 3	Y	144	142 1		13
							2 4	158 9					
07		25305 X	25305	-0-	-0-	-0-	239 1	24814 3	Y	223	211 1		25
							7 4	245 9					
08		23067 X	23067	-0-	-0-	-0-	41 1	22764 3	Y	235	238 1		22
							3 4	259 9					
09		19500 X	4792	-0-	-14708	-0-	10 1	4717 3	Y	57	72 1		7
							2 4	63 9					
-----													
EAST, MRS. S. K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928													
04		39463 X	39463	-0-	-0-	-0-	838 1	38368 3	Y	231	237 1		19
							3 4	254 9					
05		39535 X	39535	-0-	-0-	-0-	876 1	38070 3	Y	504	489 1		34
							35 4	554 9					
06		38399 X	38399	-0-	-0-	-0-	793 1	37119 3	Y	438	433 1		39
							5 4	482 9					
07		37820 X	37382	-0-	-438	-0-	354 1	36577 3	Y	400	393 1		46
							11 4	440 9					
08		37820 X	35454	-0-	-2366	-0-	64 1	34980 3	Y	369	380 1		35
							4 4	406 9					
09		36600 X	31163	-0-	-5437	-0-	66 1	30680 3	Y	368	365 1		38
							12 4	405 9					
-----													
EAST, MRS. S. K. WELL #: 220 RRCID -> 273028 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11996 - 12016													
04		20651 X	20651	-0-	-0-	-0-	442 1	19975 3	Y	211	219 1		18
							2 4	232 9					
05		20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	452 1	19859 3	Y	178	183 1		13
							17 4	196 9					
06		19247 X	19247	-0-	-0-	-0-	396 1	18682 3	Y	152	151 1		14
							2 4	167 9					
07		18824 X	18824	-0-	-0-	-0-	177 1	18480 3	Y	147	144 1		17
							5 4	162 9					
08		17695 X	17695	-0-	-0-	-0-	31 1	17486 3	Y	160	162 1		15
							2 4	176 9					
*09		15980 X	15980	-0-	-0-	-0-	33 1	15755 3	Y	169	167 1		17
							6 4	186 9					

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
RITA, S.E. (L-83, III)		76941 292		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061		WELL #: 4		RRCID -> 171964		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 13267		PERF.11718 - 11750	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
-----													
RITA, S. E. (N-10, III)		76941 671		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061		WELL #: 4		RRCID -> 155804		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 13267		PERF.12862 - 12878	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RIVERSIDE (4600)		77047 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
PANTERA ENERGY COMPANY		638486		WELL #: 4A		RRCID -> 140569		COMPL. DATE 01/21/1992		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 4649 - 4652	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RIVERSIDE (5150)		77047 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
KOVAR OPERATING, LLC		448984		WELL #: 2		RRCID -> 123401		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 7062		PERF. 5179 - 5184	
04	17281 X	17281	-0-	-0-	B	-0-	17209	2	72	9	N	65	211
05	13879 X	13879	-0-	-0-	B	-0-	13845	2	34	9	N	31	242
06	13593 X	13593	-0-	-0-	B	-0-	13552	2	41	9	N	37	132
*07	13417 X	13417	-0-	-0-	B	-0-	13395	2	22	9	N	20	152
*08	13521 X	13521	-0-	-0-	B	-0-	13485	2	36	9	N	33	185
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	B	-0-					N	NO RPT	185
-----													
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
THOMPSON, J.A.		448984		WELL #: 30		RRCID -> 147524		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5093 - 5200	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RIVERSIDE (5200)		77047 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
PANTERA ENERGY COMPANY		638486														
THOMPSON, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 045556		COMPL. DATE 11/15/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	165	1			11
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10					21
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5					26
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1					27
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7					34
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2					36
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7					43
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3					46
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2					48
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4					52
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1					55

RIVERSIDE (5320)		77047 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
PANTERA ENERGY COMPANY		638486														
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 137133		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5335)		77047 611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336														
WILSON, E.C. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 136537		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108								
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	175	1	1789	2	N	-0-				54
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	180	1	1836	2	N	-0-				54
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	201	1	2047	2	N	-0-				54
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	217	1	2212	2	N	-0-				54
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	204	1	2084	2	N	-0-				54
09	2070	N	1841	-0-	-229	-0-	164	1	1677	2	N	-0-				54

RIVERSIDE (6560)		77047 893		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
PANTERA ENERGY COMPANY		638486														
THOMPSON, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 133748		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (6750)		77047 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066														
MEJIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279807		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6702 - 6785								
04	3752		-0-	-0-	-3752	-0-				N	-0-					-0-
05	4154		378	-0-	-3776	-0-				N	7					7
06	7500		29183	-0-	21683	21683	28482	2	701	9	N	637	370	1		274
07	70432	X	48749	-0-	-21683	-0-	47745	2	1004	9	N	913	928	1		259
08	46413	X	46413	-0-	-0-	-0-	45564	2	849	9	N	772	931	1		100
*09	45445	X	45445	-0-	-0-	-0-	44759	2	686	9	N	624	557	1		167

RIVERSIDE (6900)		77047 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
THOMPSON, J. A.		WELL #:	41	RRCID ->	171766	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	7503 PERF. 5844 - 6376			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

RIVERSIDE, EAST (1900)		77048 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
CLARK, GEORGE R.		WELL #:	1	RRCID ->	125978	COMPL. DATE	10/15/1987	TOTAL DEPTH	6980 PERF. 1990 - 1999			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

RIVERSIDE, EAST (4600)		77048 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867										
MCCRACKEN		WELL #:	2	RRCID ->	261018	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 4546 - 4550			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

RIVERSIDE, E. (4700)		77048 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
THOMPSON, J. A.		WELL #:	31R	RRCID ->	198717	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 4680 - 4698			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.)		77048 493		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
CLARK, GEORGE R.		WELL #:	1	RRCID ->	201286	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	6980 PERF. 5028 - 5043			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----												
RIVERSIDE, EAST (5200)		77048 522		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
THOMPSON, J.A.		WELL #: 20		RRCID -> 132275		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5160 - 5170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
-----												
RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M)		77048 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
MILLER "B"		WELL #: 3-U		RRCID -> 144766		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5571 - 5598		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C.		745042										
WILSON, E. C.		WELL #: 10		RRCID -> 152971		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 7070		PERF. 5469 - 5480		
04	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-	-0-
05	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-	-0-
06	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-	-0-
07	558 X	292	-0-	-266	-0-	292	2			N	-0-	-0-
08	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RIVERSIDE, EAST (5900)		77048 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
THOMPSON		WELL #: 22 C		RRCID -> 166705		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5946 - 5950		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
-----												
RIVERSIDE, EAST (6375)		77048 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
FISCHER, NELLIE I.		WELL #: 3A		RRCID -> 157109		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6242 - 6244		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO)												
PANTERA ENERGY COMPANY												
MILLER "B"												
WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MILLER UNIT												
WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478												
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO)												
PANTERA ENERGY COMPANY												
MILLER "B"												
WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003												
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)												
RLU OPERATING, LLC												
GUTIERREZ, J.M. ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106												
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1091	2	10	9	N	181
05	1395	N	778	-0-	-617	-0-	778	2			N	181
06	1500	N	1154	-0-	-346	-0-	1130	2	24	9	N	203
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1375	2	7	9	N	30
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1402	2	18	9	N	46
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1100	2	21	9	N	65

GUTIERREZ, J. M. ESTATE												
WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219												
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172

LOPEZ, J. G.												
WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454												
04	5580	X	4977	-0-	-603	-0-	4942	2	35	9	N	237
05	5766	X	2845	-0-	-2921	-0-	2843	2	2	9	N	55
06	5760	X	5056	-0-	-704	-0-	5056	2			N	55
07	5952	X	4364	-0-	-1588	-0-	4362	2	2	9	N	57
08	5952	X	5195	-0-	-757	-0-	5188	2	7	9	N	63
09	4980	X	3125	-0-	-1855	-0-	3090	2	35	9	N	95

OIL AND GAS DIVISION

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HAWK PETROLEUM, L L C 366634  
 DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2004																

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 CREST PETROLEUM, LLC 189894  
 T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKPORT, WEST (-I-2) 77731 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 DOMINION OIL USA CORP. 222285  
 ZEPH - ROUQUETTE WELL #: 1 RRCID -> 169584 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8756 - 8790

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ (LOBO 6) 77850 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 MARIA LAFON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6614 - 6714

04	90 X	17	-0-	-73	-0-	4	1	13	3	N	-0-					32
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	24	1	80	3	N	-0-					32
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					32
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					32

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

04	7860 X	7421	-0-	-439	-0-	1298	1	6122	2	Y	1	1	1			34
05	8122 X	6231	-0-	-1891	-0-	684	1	5493	2	Y	49	70	1			13
06	7860 X	7695	-0-	-165	-0-	829	1	6863	2	Y	3					16
07	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	843	1	7220	2	Y	1	3	1			14
08	7657 X	7521	-0-	-136	-0-	827	1	6693	2	Y	1					15
09	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					15

ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VELA, SERAPIO E		WELL #: 26		RRCID -> 175950		COMPL. DATE 02/27/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	1185	1	5589	2	Y	-0-			33
05	6572 X	5539	-0-	-1033	-0-	608	1	4883	2	Y	44	66	1	11
06	6180 X	5482	-0-	-698	-0-	48	9	4889	2	Y	2			13
07	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	2	9	6310	2	Y	-0-	2	1	11
08	7006 X	5204	-0-	-1802	-0-	737	1	4632	2	Y	-0-			11
09	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-	572	1			Y	NO RPT			11
GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179920		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180531		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-
LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182648		COMPL. DATE 02/19/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 29		RRCID -> 186376		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134					
04	3720 X	3578	-0-	-142	-0-	626	1	2952	2	Y	-0-			75
05	3844 X	3542	-0-	-302	-0-	390	1	3132	2	Y	18	54	1	39
06	3720 X	3262	-0-	-458	-0-	20	9	2904	2	Y	6			45
07	3844 X	3389	-0-	-455	-0-	351	1	3028	2	Y	6	29	1	22
08	3844 X	3413	-0-	-431	-0-	7	9	3038	2	Y	-0-			22
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	375	1			Y	NO RPT			22
GARCIA, SALVADOR A		WELL #: 26		RRCID -> 187471		COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932					
04	11250 X	10812	-0-	-438	-0-	10809	2	3	9	Y	3			3
05	11625 X	11127	-0-	-498	-0-	11116	2	11	9	Y	10	11	1	2
06	10860 X	9758	-0-	-1102	-0-	9754	2	4	9	Y	4			6
07	11222 X	10324	-0-	-898	-0-	10318	2	6	9	Y	5			11
08	11222 X	9403	-0-	-1819	-0-	9402	2	1	9	Y	1	9	1	3
09	10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT			3



ROLETA (DEEP WILCOX)		77973 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
ALEXANDER, M. M.		WELL #: 5		RRCID -> 157995		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
GUERRA L		WELL #: 13		RRCID -> 182157		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030								
04	840 N	767	-0-	-73	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
07	806 N	719	-0-	-87	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
08	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218272		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 223373		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777								
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223783		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224951		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX)		//CONT.// 77973 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242875		COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROLETA (GL SANDS)		77973 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
GUERRA L		WELL #: 13		RRCID -> 183174		COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 29		RRCID -> 186058		COMPL. DATE 08/20/2001			TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
GUTIERREZ, J. M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 254045		COMPL. DATE 12/12/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148						
04	DLQ G-10	119	-0-	119	119	16	1	99	2	Y	4				26
05	DLQ G-10	93	-0-	93	212	4	9	12	1	Y	-0-				26
06	348 N	136	-0-	-212	-0-	17	1	117	2	Y	2				28
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	9	13	1	Y	-0-				28
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	2	Y	-0-	3	1		25
*09	150 N	56	-0-	-94	-0-	7	1	46	2	Y	3				28
						3	9								

ELIZONDO		WELL #: 4		RRCID -> 275403		COMPL. DATE 10/11/2014			TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098						
04	390 N	244	-0-	-146	-0-	34	1	210	2	N	-0-				-0-
05	372 N	264	-0-	-108	-0-	34	1	230	2	N	-0-				-0-
06	360 N	264	-0-	-96	-0-	34	1	230	2	N	-0-				-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	2	N	-0-				-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	38	1	257	2	N	-0-				-0-
*09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	36	1	244	2	N	-0-				-0-

CANTERA OPERATING, LLC		129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
GUERRA "L"		WELL #: 4		RRCID -> 111421		COMPL. DATE 07/05/1984			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 113099		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B"		WELL #: 1T		RRCID -> 118880		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265								
*10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	4	1	2186	3	Y	-0-					-0-
*11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	4	1	2042	3	Y	-0-					-0-
*12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	4	1	2113	3	Y	-0-					-0-
*01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	4	1	2186	3	Y	-0-					-0-
*02	1914 N	1893	-0-	-21	-0-	4	1	1889	3	Y	-0-					-0-
*03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	4	1	2127	3	Y	-0-					-0-
*04	2130 N	2115	-0-	-15	-0-	4	1	2111	3	Y	-0-					-0-
*05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	5	1	2194	3	Y	-0-					-0-
*06	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	5	1	2468	3	Y	-0-					-0-
07	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	6	1	3018	3	Y	6	6	8			-0-
08	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	6	1	2832	3	Y	-0-					-0-
*09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	5	1	2570	3	Y	-0-					-0-

VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121567		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO "B"		WELL #: 2T		RRCID -> 123086		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095								
*10	4185 X	4084	-0-	-101	-0-	7	1	4077	3	Y	-0-					-0-
*11	4140 X	3192	-0-	-948	-0-	6	1	3186	3	Y	-0-					-0-
*12	4309 X	3350	-0-	-959	-0-	6	1	3344	3	Y	-0-					-0-
*01	4309 X	3104	-0-	-1205	-0-	6	1	3098	3	Y	-0-					-0-
*02	4031 X	2822	-0-	-1209	-0-	5	1	2817	3	Y	-0-					-0-
*03	4123 X	3075	-0-	-1048	-0-	6	1	3069	3	Y	-0-					-0-
*04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	6	1	2982	3	Y	-0-					-0-
*05	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	7	1	3241	3	Y	-0-					-0-
*06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	8	1	4230	3	Y	-0-					-0-
07	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	8	1	3939	3	Y	-0-					-0-
08	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	7	1	3773	3	Y	-0-					-0-
*09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	7	1	3579	3	Y	-0-					-0-

GUERRA "M"		WELL #: 3		RRCID -> 125835		COMPL. DATE 11/22/1987		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320								
04	T. A.	562	-0-	562	562	28	1	534	2	Y	-0-					5
05	T. A.	627	-0-	627	1189	35	1	592	2	Y	-0-					5
06	T. A.	859	-0-	859	2048	47	1	812	2	Y	-0-					5
07	3027 X	979	-0-	-2048	-0-	55	1	924	2	Y	-0-					5
08	1054 X	388	-0-	-666	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					5
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	2					7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10		10292 X	8471	-0-	-1821	-0-	15	1 8456 3	Y	-0-			10
*11		9960 X	9294	-0-	-666	-0-	17	1 9277 3	Y	-0-			10
*12		10292 X	8673	-0-	-1619	-0-	16	1 8657 3	Y	-0-			10
*01		9517 X	7692	-0-	-1825	-0-	15	1 7677 3	Y	-0-			10
*02		9048 X	7981	-0-	-1067	-0-	15	1 7966 3	Y	-0-			10
*03		9672 X	8122	-0-	-1550	-0-	16	1 8106 3	Y	-0-			10
*04		8940 X	7718	-0-	-1222	-0-	16	1 7702 3	Y	-0-			10
*05		8742 X	7840	-0-	-902	-0-	16	1 7824 3	Y	-0-			10
*06		8280 X	7455	-0-	-825	-0-	15	1 7440 3	Y	-0-			10
07		8556 X	7735	-0-	-821	-0-	15	1 7720 3	Y	-0-			10
08		8153 X	7339	-0-	-814	-0-	14	1 7325 3	Y	-0-			10
09		7710 X	6850	-0-	-860	-0-	14	1 6836 3	Y	-0-			10

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

04		1350 N	1251	-0-	-99	-0-	314	1 937 2	Y	-0-			6
05		1395 N	1294	-0-	-101	-0-	158	1 1136 2	Y	-0-			6
06		1350 N	1278	-0-	-72	-0-	161	1 1117 2	Y	-0-			6
07		1302 N	981	-0-	-321	-0-	99	1 882 2	Y	-0-			6
08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	88	1 1480 2	Y	-0-			6
*09		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	149	1 1461 2	Y	-0-			6

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

*10		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	4	1 2117 3	Y	13	132 1		10
							14	9					
*11		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	5	1 2661 3	Y	-0-			10
*12		3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	6	1 3034 3	Y	-0-			10
*01		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	5	1 2647 3	Y	-0-			10
*02		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	5	1 2405 3	Y	-0-			10
*03		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	5	1 2313 3	Y	-0-			10
*04		T. A.	1901	-0-	1901	-0-	4	1 1897 3	Y	-0-			10
*05		T. A.	1947	-0-	1947	3848	4	1 1943 3	Y	-0-			10
*06		T. A.	1977	-0-	1977	5825	4	1 1973 3	Y	-0-			10
*07		7849 X	2024	-0-	-5825	-0-	4	1 2020 3	Y	-0-			10
08		2325 X	2015	-0-	-310	-0-	4	1 2011 3	Y	-0-			10
09		1980 X	1560	-0-	-420	-0-	3	1 1557 3	Y	-0-			10

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

04		3759 X	910	-0-	-2849	-0-	46	1 864 2	Y	-0-			6
05		1023 X	842	-0-	-181	-0-	47	1 795 2	Y	-0-			6
06		1290 X	881	-0-	-409	-0-	48	1 833 2	Y	-0-			6
07		1333 X	164	-0-	-1169	-0-	9	1 155 2	Y	-0-			6
08		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			6
09		900 X	-0-	-0-	-900	-0-			Y	1			7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
*10	2418 N	2329	-0-	-89	-0-	3 1	2326 3	3	Y	Y	-0-					27
*11	2370 N	2110	-0-	-260	-0-	3 1	2107 3	3	Y	Y	-0-					27
*12	2356 N	2328	-0-	-28	-0-	3 1	2325 3	3	Y	Y	-0-					27
*01	2356 N	2240	-0-	-116	-0-	3 1	2237 3	3	Y	Y	-0-					27
*02	2059 N	2014	-0-	-45	-0-	3 1	2011 3	3	Y	Y	-0-					27
*03	2356 N	2097	-0-	-259	-0-	3 1	2094 3	3	Y	Y	-0-					27
*04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	3 1	2110 3	3	Y	Y	-0-					27
*05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	3 1	2142 3	3	Y	Y	-0-					27
*06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	3 1	2186 3	3	Y	Y	67					94
07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	3 1	2237 3	3	Y	Y	49	119 1	3 8			21
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	3 1	1993 3	3	Y	Y	1	1 8				21
*09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	3 1	1932 3	3	Y	Y	-0-					21

  

VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985								
*10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	1 1	646 3	3	Y	Y	-0-					-0-
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	1 1	605 3	3	Y	Y	-0-					-0-
*12	589 N	573	-0-	-16	-0-	1 1	572 3	3	Y	Y	-0-					-0-
*01	651 N	562	-0-	-89	-0-	1 1	561 3	3	Y	Y	-0-					-0-
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	1 1	598 3	3	Y	Y	-0-					-0-
*03	589 N	560	-0-	-29	-0-	1 1	559 3	3	Y	Y	-0-					-0-
*04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	1 1	598 3	3	Y	Y	-0-					-0-
*05	651 N	592	-0-	-59	-0-	1 1	591 3	3	Y	Y	-0-					-0-
*06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	1 1	550 3	3	Y	Y	-0-					-0-
07	620 N	589	-0-	-31	-0-	1 1	588 3	3	Y	Y	-0-					-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	1 1	588 3	3	Y	Y	-0-					-0-
*09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	1 1	541 3	3	Y	Y	-0-					-0-

  

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-

  

GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 198910		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

-----  
 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*10		1271 N	673	-0-	-598	-0-	1	1	671	3	Y	1	12
							1	9					
*11		750 N	719	-0-	-31	-0-	1	1	718	3	Y	-0-	12
*12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	2	1	1034	3	Y	-0-	12
*01		3100 N	3490	-0-	390	390	7	1	3483	3	Y	-0-	12
*02		2900 N	4523	-0-	1623	2013	9	1	4514	3	Y	-0-	12
*03		3100 N	3794	-0-	694	2707	8	1	3786	3	Y	-0-	12
*04		5891 X	3184	-0-	-2707	-0-	6	1	3178	3	Y	-0-	12
*05		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	6	1	2853	3	Y	-0-	12
*06		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	5	1	2537	3	Y	-0-	12
07		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	7	1	3395	3	Y	-0-	12
08		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	9	1	4413	3	Y	-0-	12
*09		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	11	1	5362	3	Y	-0-	12

-----  
 GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-	9
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-	9
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	9
*09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-	9

-----  
 VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

*10		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	3	1	1880	3	N	2	136	1	14
							2	9							
*11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	3	1	1558	3	N	-0-			14
*12		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	3	1	1759	3	N	-0-			14
*01		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	3	1	1667	3	N	-0-			14
*02		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	4	1	1872	3	N	-0-			14
*03		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	4	1	2020	3	N	-0-			14
*04		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	4	1	1907	3	N	-0-			14
*05		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	4	1	1977	3	N	-0-			14
*06		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	4	1	1930	3	N	-0-			14
07		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	5	1	2785	3	N	8	8	8	14
							9	9							
08		3100 N	3451	-0-	351	351	7	1	3410	3	N	31	31	8	14
							34	9							
*09		1949 N	1598	-0-	-351	-0-	3	1	1595	3	N	-0-			14

-----  
 GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	377	2	Y	-0-	-0-
05		403 N	398	-0-	-5	-0-	34	1	364	2	Y	-0-	-0-
06		360 N	198	-0-	-162	-0-	16	1	182	2	Y	-0-	-0-
07		628 N	628	-0-	-0-	-0-	49	1	579	2	Y	-0-	-0-
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	48	1	672	2	Y	-0-	-0-
*09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 8		RRCID -> 215052		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 8580 - 10032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*10		2170 N	1645	-0-	-525	-0-	3 1	1642 3	Y	-0-	5 1	4	
*11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	3 1	1604 3	Y	-0-		4	
*12		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	4 1	2267 3	Y	-0-		4	
*01		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	5 1	2389 3	Y	-0-		4	
*02		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	4 1	2195 3	Y	-0-		4	
*03		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	5 1	2428 3	Y	-0-		4	
*04		2340 N	2251	-0-	-89	-0-	5 1	2246 3	Y	-0-		4	
*05		2356 N	2142	-0-	-214	-0-	4 1	2138 3	Y	-0-		4	
*06		2370 N	2210	-0-	-160	-0-	4 1	2206 3	Y	-0-		4	
07		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	5 1	2653 3	Y	-0-		4	
08		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	5 1	2569 3	Y	-0-		4	
*09		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	5 1	2414 3	Y	-0-		4	

GUTIERREZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 216340		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8098 - 8442		
*10		2294 N	2144	-0-	-150	-0-	156 1	1988 3	N	-0-		39
*11		2220 N	2015	-0-	-205	-0-	145 1	1870 3	N	-0-		39
*12		2294 N	2259	-0-	-35	-0-	194 1	2065 3	N	-0-		39
*01		2170 N	2051	-0-	-119	-0-	167 1	1884 3	N	-0-		39
*02		1972 N	1880	-0-	-92	-0-	149 1	1731 3	N	-0-		39
*03		2263 N	2046	-0-	-217	-0-	169 1	1877 3	N	-0-		39
*04		1980 N	1897	-0-	-83	-0-	160 1	1737 3	N	-0-		39
*05		2015 N	1876	-0-	-139	-0-	162 1	1714 3	N	-0-		39
*06		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	181 1	2013 3	N	-0-		39
07		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	175 1	1872 3	N	-0-		39
08		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	177 1	1805 3	N	2	2 8	39
09		2190 N	1816	-0-	-374	-0-	146 1	1670 3	N	-0-		39

GUTIERREZ ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 216354		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8406 - 8430		
*10		4960 X	3298	-0-	-1662	-0-	240 1	3052 3	N	5		48
*11		4800 X	3891	-0-	-909	-0-	280 1	3611 3	N	-0-		48
*12		4960 X	4029	-0-	-931	-0-	346 1	3683 3	N	-0-		48
*01		4805 X	3254	-0-	-1551	-0-	262 1	2961 3	N	28		76
*02		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	381 1	4439 3	N	16		92
*03		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	354 1	3927 3	N	16	76 1	32
*04		3930 X	3683	-0-	-247	-0-	311 1	3372 3	N	-0-		32
*05		5177 X	4051	-0-	-1126	-0-	349 1	3702 3	N	-0-		32
*06		5010 X	3803	-0-	-1207	-0-	314 1	3489 3	N	-0-		32
07		5177 X	3635	-0-	-1542	-0-	310 1	3317 3	N	7	7 8	32
08		4309 X	3234	-0-	-1075	-0-	285 1	2907 3	N	38	2 8	68
*09		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	336 1	3849 3	N	14		82

-----

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	1 1	382 3	N	-0-			77
*11		360 N	328	-0-	-32	-0-	1 1	327 3	N	-0-			77
*12		341 N	318	-0-	-23	-0-	1 1	317 3	N	-0-			77
*01		372 N	305	-0-	-67	-0-	1 1	304 3	N	-0-			77
*02		319 N	310	-0-	-9	-0-	1 1	309 3	N	-0-			77
*03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	1 1	392 3	N	-0-			77
*04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	1 1	326 3	N	-0-			77
*05		341 N	333	-0-	-8	-0-	1 1	332 3	N	-0-			77
*06		390 N	325	-0-	-65	-0-	1 1	324 3	N	-0-			77
07		341 N	330	-0-	-11	-0-	1 1	329 3	N	-0-			77
08		341 N	329	-0-	-12	-0-	1 1	328 3	N	-0-			77
*09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	1 1	386 3	N	-0-			77

-----

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

*10		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	241 1	3071 3	N	-0-			15
*11		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	202 1	2609 3	N	-0-			15
*12		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	282 1	3002 3	N	-0-			15
*01		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	246 1	2771 3	N	-0-			15
*02		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	237 1	2760 3	N	-0-			15
*03		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	244 1	2713 3	N	-0-			15
*04		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	254 1	2758 3	N	-0-			15
*05		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	263 1	2785 3	N	-0-			15
*06		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	246 1	2725 3	N	-0-			15
07		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	266 1	2847 3	N	-0-			15
08		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	247 1	2524 3	N	-0-			15
*09		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	226 1	2594 3	N	-0-			15

-----

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

*10		4030 X	4002	-0-	-28	-0-	7 1	3995 3	Y	-0-			-0-
*11		3900 X	3830	-0-	-70	-0-	7 1	3823 3	Y	-0-			-0-
*12		4030 X	3853	-0-	-177	-0-	7 1	3846 3	Y	-0-			-0-
*01		4030 X	3796	-0-	-234	-0-	7 1	3789 3	Y	-0-			-0-
*02		3770 X	3286	-0-	-484	-0-	6 1	3280 3	Y	-0-			-0-
*03		4030 X	3769	-0-	-261	-0-	7 1	3762 3	Y	-0-			-0-
*04		3870 X	3432	-0-	-438	-0-	7 1	3425 3	Y	-0-			-0-
*05		3875 X	3351	-0-	-524	-0-	7 1	3344 3	Y	-0-			-0-
*06		3690 X	3555	-0-	-135	-0-	7 1	3548 3	Y	-0-			-0-
07		3782 X	3528	-0-	-254	-0-	7 1	3514 3	Y	6	6 8		-0-
08		3782 X	3451	-0-	-331	-0-	7 1	3444 3	Y	-0-			-0-
09		3570 X	3154	-0-	-416	-0-	6 1	3148 3	Y	-0-			-0-



-----													
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
*10	2914 X	2224	-0-	-690	-0-	4	1	2113	3	N	97		125
						107	9						
*11	2490 X	2086	-0-	-404	-0-	4	1	1997	3	N	77	181 1	21
						85	9						
*12	2573 X	2103	-0-	-470	-0-	4	1	1950	3	N	135		156
						149	9						
*01	2573 X	1954	-0-	-619	-0-	4	1	1810	3	N	127	144 1	139
						140	9						
*02	2262 X	1644	-0-	-618	-0-	3	1	1567	3	N	67	178 1	28
						74	9						
*03	2232 X	1722	-0-	-510	-0-	3	1	1625	3	N	85		113
						94	9						
*04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	3	1	1517	3	N	92	175 1	30
						101	9						
*05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	3	1	1566	3	N	66	14 8	82
						73	9						
*06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	3	1	1470	3	N	108	177 1	13
						119	9						
*07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	3	1	1419	3	N	14	14 8	13
						15	9						
*08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	3	1	1326	3	N	200	176 1 10 8	27
						220	9						
*09	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	3	1	1263	3	N	54		81
						59	9						
-----													
TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
-----													
BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662													
*10	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	257	1	3271	3	N	-0-		21
*11	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	226	1	2919	3	N	-0-		21
*12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	291	1	3102	3	N	-0-		21
*01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	274	1	3094	3	N	-0-		21
*02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	238	1	2769	3	N	-0-		21
*03	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	265	1	2939	3	N	-0-		21
*04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	270	1	2928	3	N	-0-		21
*05	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	248	1	2631	3	N	-0-		21
*06	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	275	1	3056	3	N	-0-		21
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	272	1	2907	3	N	-0-		21
08	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	284	1	2901	3	N	1	1 8	21
						1	9						
*09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	223	1	2553	3	N	-0-		21

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692													
EL CLARENO		WELL #: 4		RRCID -> 221267		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	11036 X	10247	-0-	-789	-0-	-0-	18	1	10227	3	N	2			29
							2	9							
*11	10440 X	9842	-0-	-598	-0-	-0-	18	1	9824	3	N	-0-			29
*12	10757 X	9898	-0-	-859	-0-	-0-	18	1	9879	3	N	1			30
							1	9							
*01	10757 X	9747	-0-	-1010	-0-	-0-	19	1	9728	3	N	-0-			30
*02	9860 X	8900	-0-	-960	-0-	-0-	17	1	8883	3	N	-0-			30
*03	10323 X	9482	-0-	-841	-0-	-0-	19	1	9463	3	N	-0-			30
*04	9930 X	9304	-0-	-626	-0-	-0-	19	1	9285	3	N	-0-			30
*05	9982 X	9562	-0-	-420	-0-	-0-	20	1	9542	3	N	-0-			30
*06	9510 X	9357	-0-	-153	-0-	-0-	18	1	9339	3	N	-0-			30
07	9610 X	9347	-0-	-263	-0-	-0-	18	1	9329	3	N	-0-			30
08	9610 X	9171	-0-	-439	-0-	-0-	18	1	9153	3	N	-0-			30
09	9360 X	8853	-0-	-507	-0-	-0-	18	1	8827	3	N	7			37
							8	9							

GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 221857		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 10310 - 10450		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GONZALEZ ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 223382		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50

BENAVIDES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 223391		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720							
*10	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	2481	3	N	-0-			8
*11	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	2132	3	N	-0-			8
*12	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	2495	3	N	-0-			8
*01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	2238	3	N	-0-			8
*02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1812	3	N	-0-			8
*03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	2151	3	N	-0-			8
*04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	2144	3	N	-0-			8
*05	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	2111	3	N	-0-			8
*06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1992	3	N	-0-			8
07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1959	3	N	-0-			8
08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1980	3	N	-0-			8
*09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1956	3	N	-0-			8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1364 N	1084	-0-	-280	-0-	432	1	652	3	N	-0-			-0-
*11	1590 N	711	-0-	-879	-0-	418	1	293	3	N	-0-			-0-
*12	1705 N	1094	-0-	-611	-0-	432	1	662	3	N	-0-			-0-
*01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	433	1	771	3	N	-0-			-0-
*02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	404	1	510	3	N	-0-			-0-
*03	1116 N	988	-0-	-128	-0-	432	1	556	3	N	-0-			-0-
*04	1200 N	830	-0-	-370	-0-	418	1	412	3	N	-0-			-0-
*05	1023 N	631	-0-	-392	-0-	432	1	199	3	N	-0-			-0-
*06	990 N	835	-0-	-155	-0-	418	1	417	3	N	-0-			-0-
07	868 N	782	-0-	-86	-0-	432	1	350	3	N	-0-			-0-
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	432	1	616	3	N	-0-			-0-
*09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	418	1	508	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

*10	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	229	1	2921	3	N	-0-			15
*11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	209	1	2700	3	N	-0-			15
*12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	247	1	2628	3	N	-0-			15
*01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	245	1	2767	3	N	-0-			15
*02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	205	1	2383	3	N	-0-			15
*03	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	233	1	2585	3	N	-0-			15
*04	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	232	1	2514	3	N	-0-			15
*05	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	244	1	2589	3	N	-0-			15
*06	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	214	1	2372	3	N	-0-			15
07	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	217	1	2325	3	N	-0-			15
08	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	248	1	2533	3	N	-0-			15
09	2400 N	2264	-0-	-136	-0-	182	1	2082	3	N	-0-			15

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

*10	3720 X	3264	-0-	-456	-0-	4	1	3246	3	N	13	56	1	30
*11	3450 X	3180	-0-	-270	-0-	4	1	3170	3	N	5			35
*12	3534 X	3118	-0-	-416	-0-	4	1	3114	3	N	-0-			35
*01	3503 X	3155	-0-	-348	-0-	4	1	3011	3	N	127	136	1	26
*02	3219 X	2796	-0-	-423	-0-	4	1	2792	3	N	-0-			26
*03	3317 X	3096	-0-	-221	-0-	4	1	3092	3	N	-0-			26
*04	3210 X	2932	-0-	-278	-0-	4	1	2928	3	N	-0-			26
*05	3193 X	3025	-0-	-168	-0-	4	1	3021	3	N	-0-			26
*06	3090 X	2982	-0-	-108	-0-	4	1	2888	3	N	82			108
07	3100 X	2944	-0-	-156	-0-	4	1	2936	3	N	4	87	1	25
08	3100 X	3002	-0-	-98	-0-	4	1	2962	3	N	33	12	8	46
09	2970 X	2699	-0-	-271	-0-	4	1	2695	3	N	-0-			46

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 229265		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*10	3100 N	3204	-0-	104	104	6 1	3198 3	Y	-0-		6
*11	2675 N	2571	-0-	-104	-0-	5 1	2566 3	Y	-0-		6
*12	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	4 1	2233 3	Y	-0-		6
*01	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	5 1	2352 3	Y	-0-		6
*02	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	4 1	2074 3	Y	-0-		6
*03	2015 X	1863	-0-	-152	-0-	4 1	1859 3	Y	-0-		6
*04	2580 X	1900	-0-	-680	-0-	4 1	1896 3	Y	-0-		6
*05	2387 X	2204	-0-	-183	-0-	5 1	2199 3	Y	-0-		6
*06	2310 X	2039	-0-	-271	-0-	4 1	2035 3	Y	-0-		6
07	1953 N	1857	-0-	-96	-0-	4 1	1853 3	Y	-0-		6
08	2201 N	1614	-0-	-587	-0-	3 1	1611 3	Y	-0-		6
*09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	4 1	2101 3	Y	-0-		6

EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313			
*10	2201 N	1847	-0-	-354	-0-	3 1	1844 3	N	-0-		28
*11	2100 N	1753	-0-	-347	-0-	3 1	1750 3	N	-0-		28
*12	1953 N	1782	-0-	-171	-0-	3 1	1779 3	N	-0-		28
*01	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	3 1	1735 3	N	-0-		28
*02	1711 N	1622	-0-	-89	-0-	3 1	1619 3	N	-0-		28
*03	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	3 1	1749 3	N	-0-		28
*04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	4 1	1833 3	N	-0-		28
*05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	4 1	1849 3	N	-0-		28
*06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	4 1	1819 3	N	-0-		28
07	1891 N	1765	-0-	-126	-0-	3 1	1762 3	N	-0-		28
08	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	3 1	1710 3	N	-0-		28
09	1830 N	1620	-0-	-210	-0-	3 1	1608 3	N	-0-	8	36
						9 9					

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460			
*10	3844 X	3030	-0-	-814	-0-	4 1	3026 3	N	-0-		15
*11	3900 X	3326	-0-	-574	-0-	4 1	3322 3	N	-0-		15
*12	4030 X	3428	-0-	-602	-0-	4 1	3424 3	N	-0-		15
*01	4030 X	3294	-0-	-736	-0-	4 1	3290 3	N	-0-		15
*02	3248 X	3094	-0-	-154	-0-	4 1	3090 3	N	-0-		15
*03	3472 X	3171	-0-	-301	-0-	4 1	3167 3	N	-0-		15
*04	3360 X	3086	-0-	-274	-0-	4 1	3082 3	N	-0-		15
*05	3441 X	3181	-0-	-260	-0-	4 1	3177 3	N	-0-		15
*06	3210 X	3163	-0-	-47	-0-	4 1	3159 3	N	-0-		15
07	3317 X	2963	-0-	-354	-0-	4 1	2959 3	N	-0-		15
08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	4 1	3206 3	N	-0-		15
09	3150 X	2936	-0-	-214	-0-	4 1	2932 3	N	-0-		15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	3875 X	3238	-0-	-637	-0-	6	1 3232 3	N	-0-		13
*11	3750 X	3096	-0-	-654	-0-	6	1 3090 3	N	-0-		13
*12	3875 X	3317	-0-	-558	-0-	6	1 3311 3	N	-0-		13
*01	3751 X	2964	-0-	-787	-0-	6	1 2958 3	N	-0-		13
*02	3480 X	2880	-0-	-600	-0-	6	1 2874 3	N	-0-		13
*03	3348 X	2916	-0-	-432	-0-	6	1 2910 3	N	-0-		13
*04	3240 X	2983	-0-	-257	-0-	6	1 2977 3	N	-0-		13
*05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	8	1 3648 3	N	-0-		13
*06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	8	1 3826 3	N	-0-		13
07	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	11	1 5394 3	N	7	7 8	13
						8	9				
08	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	9	1 4576 3	N	-0-		13
*09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	7	1 3450 3	N	-0-		13

BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366			
*10	10540 X	8109	-0-	-2431	-0-	1131	1 6978 3	N	-0-		-0-
*11	10200 X	9724	-0-	-476	-0-	1400	1 8324 3	N	-0-		-0-
*12	10540 X	6744	-0-	-3796	-0-	874	1 5870 3	N	-0-		-0-
*01	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	1242	1 9010 3	N	-0-		-0-
*02	9541 X	6443	-0-	-3098	-0-	1007	1 5436 3	N	-0-		-0-
*03	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	1239	1 8971 3	N	-0-		-0-
*04	10050 X	7871	-0-	-2179	-0-	1043	1 6828 3	N	-0-		-0-
*05	10385 X	9967	-0-	-418	-0-	1159	1 8808 3	N	-0-		-0-
*06	10050 X	8928	-0-	-1122	-0-	1189	1 7739 3	N	-0-		-0-
07	10292 X	8632	-0-	-1660	-0-	1229	1 7403 3	N	-0-		-0-
08	10292 X	10261	-0-	-31	-0-	1218	1 9032 3	N	10	10 8	-0-
						11	9				
09	9720 X	9229	-0-	-491	-0-	1188	1 8041 3	N	-0-		-0-

EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956			
*10	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3	N	-0-		10
*11	630 N	174	-0-	-456	-0-	174	3	N	-0-		10
*12	310 N	291	-0-	-19	-0-	1	1 290 3	N	-0-		10
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		10
*02	174 N	171	-0-	-3	-0-	171	3	N	-0-		10
*03	279 N	113	-0-	-166	-0-	113	3	N	-0-		10
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		10
*05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		10
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		10
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3	N	-0-		10
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		10
*09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		10

BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576			
*10	1798 N	1588	-0-	-210	-0-	2	1 1586 3	N	-0-		18
*11	1740 N	1501	-0-	-239	-0-	2	1 1499 3	N	-0-		18
*12	1674 N	1257	-0-	-417	-0-	2	1 1255 3	N	-0-		18
*01	1612 N	1171	-0-	-441	-0-	2	1 1169 3	N	-0-		18
*02	1450 N	1304	-0-	-146	-0-	2	1 1302 3	N	-0-		18
*03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	2	1 1544 3	N	-0-		18
*04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	2	1 1395 3	N	-0-		18
*05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	2	1 1578 3	N	-0-		18
*06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	2	1 1523 3	N	-0-		18
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	2	1 1507 3	N	-0-		18
08	1581 N	1348	-0-	-233	-0-	2	1 1346 3	N	-0-		18
09	1530 N	1377	-0-	-153	-0-	2	1 1375 3	N	-0-		18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692											
BENAVIDES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233680		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
*10	2945 N	2915	-0-	-30	-0-	3	1	2912	3	N	-0-	23	
*11	2880 N	2821	-0-	-59	-0-	3	1	2818	3	N	-0-	23	
*12	2976 N	2794	-0-	-182	-0-	4	1	2790	3	N	-0-	23	
*01	2945 N	2793	-0-	-152	-0-	4	1	2789	3	N	-0-	23	
*02	2755 N	2539	-0-	-216	-0-	3	1	2536	3	N	-0-	23	
*03	2821 N	2696	-0-	-125	-0-	4	1	2692	3	N	-0-	23	
*04	2730 N	2698	-0-	-32	-0-	4	1	2694	3	N	-0-	23	
*05	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	4	1	2828	3	N	-0-	23	
*06	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	4	1	2746	3	N	-0-	23	
07	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	4	1	2782	3	N	7	8	23
						8	9						
08	2821 N	2661	-0-	-160	-0-	4	1	2657	3	N	-0-	23	
09	2760 N	2614	-0-	-146	-0-	4	1	2610	3	N	-0-	23	

BENAVIDES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 238477		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366				
*10	465 N	421	-0-	-44	-0-	1	1	420	3	N	-0-	28
*11	690 N	419	-0-	-271	-0-	1	1	418	3	N	-0-	28
*12	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-	28
*01	434 N	432	-0-	-2	-0-	1	1	431	3	N	-0-	28
*02	406 N	366	-0-	-40	-0-	366	3			N	-0-	28
*03	372 N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-	28
*04	420 N	369	-0-	-51	-0-	1	1	368	3	N	-0-	28
*05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-	28
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-	28
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	1	1	573	3	N	-0-	28
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	1	1	458	3	N	-0-	28
*09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-	28

BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410						
*10	7285 X	6214	-0-	-1071	-0-	7	1	6207	3	N	-0-	21		
*11	6840 X	5392	-0-	-1448	-0-	7	1	5385	3	N	-0-	21		
*12	7068 X	5383	-0-	-1685	-0-	7	1	5376	3	N	-0-	21		
*01	6820 X	5045	-0-	-1775	-0-	7	1	4927	3	N	101	106	1	16
						111	9							
*02	6119 X	4384	-0-	-1735	-0-	6	1	4378	3	N	-0-	16		
*03	6262 X	5261	-0-	-1001	-0-	7	1	5254	3	N	-0-	16		
*04	5220 X	4619	-0-	-601	-0-	6	1	4613	3	N	-0-	16		
*05	5394 X	4452	-0-	-942	-0-	6	1	4446	3	N	-0-	16		
*06	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	7	1	5529	3	N	-0-	16		
07	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	7	1	5262	3	N	7	7	8	16
						8	9							
08	5270 X	4889	-0-	-381	-0-	6	1	4743	3	N	127	2	8	141
						140	9							
09	5220 X	4941	-0-	-279	-0-	7	1	4934	3	N	-0-	141		



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	2170 N	1985	-0-	-185	-0-	2 1	1983 3	N	-0-		13
*11	2010 N	1885	-0-	-125	-0-	2 1	1883 3	N	-0-		13
*12	2139 N	1760	-0-	-379	-0-	2 1	1758 3	N	-0-		13
*01	2015 N	1981	-0-	-34	-0-	3 1	1978 3	N	-0-		13
*02	1827 N	1661	-0-	-166	-0-	2 1	1659 3	N	-0-		13
*03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	2 1	1799 3	N	-0-		13
*04	1920 N	1789	-0-	-131	-0-	2 1	1787 3	N	-0-		13
*05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	3 1	1774 3	N	-0-		13
*06	1740 N	1737	-0-	-3	-0-	2 1	1735 3	N	-0-		13
07	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	2 1	1733 3	N	-0-		13
08	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	2 1	1733 3	N	-0-		13
09	1740 N	1637	-0-	-103	-0-	2 1	1635 3	N	-0-		13

BENAVIDES "A"		WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	105 1	1342 3	N	-0-		15
*11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	98 1	1271 3	N	-0-		15
*12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	122 1	1297 3	N	-0-		15
*01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	113 1	1280 3	N	-0-		15
*02	1247 N	1171	-0-	-76	-0-	93 1	1078 3	N	-0-		15
*03	1333 N	1126	-0-	-207	-0-	93 1	1033 3	N	-0-		15
*04	1290 N	1063	-0-	-227	-0-	90 1	973 3	N	-0-		15
*05	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	95 1	1003 3	N	-0-		15
*06	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	87 1	965 3	N	-0-		15
07	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	89 1	953 3	N	-0-		15
08	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	93 1	953 3	N	-0-		15
09	1050 N	938	-0-	-112	-0-	75 1	863 3	N	-0-		15

EL CLARENO		WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	1457 N	1228	-0-	-229	-0-	1 1	1227 3	N	-0-		15
*11	1380 N	1047	-0-	-333	-0-	1 1	1046 3	N	-0-		15
*12	1364 N	1008	-0-	-356	-0-	1 1	1007 3	N	-0-		15
*01	1240 N	908	-0-	-332	-0-	1 1	907 3	N	-0-		15
*02	1015 N	836	-0-	-179	-0-	1 1	835 3	N	-0-		15
*03	1023 N	616	-0-	-407	-0-	1 1	615 3	N	-0-		15
*04	900 N	719	-0-	-181	-0-	1 1	718 3	N	-0-		15
*05	899 N	834	-0-	-65	-0-	1 1	833 3	N	-0-		15
*06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	1 1	686 3	N	-0-		15
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1 1	1111 3	N	-0-		15
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	2 1	1422 3	N	-0-		15
*09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1 1	997 3	N	-0-		23
						9 9					



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	2046 N	1821	-0-	-225	-0-	133 1	1688 3	N	-0-			32
*11	1830 N	1736	-0-	-94	-0-	125 1	1611 3	N	-0-			32
*12	2015 N	1833	-0-	-182	-0-	157 1	1676 3	N	-0-			32
*01	1829 N	1675	-0-	-154	-0-	136 1	1539 3	N	-0-			32
*02	1682 N	1529	-0-	-153	-0-	121 1	1408 3	N	-0-			32
*03	1829 N	1341	-0-	-488	-0-	111 1	1230 3	N	-0-			32
*04	1620 N	1590	-0-	-30	-0-	134 1	1456 3	N	-0-			32
*05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	146 1	1547 3	N	-0-			32
*06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	130 1	1448 3	N	-0-			32
07	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	130 1	1388 3	N	8	8		32
						9 9						
08	1705 N	1359	-0-	-346	-0-	121 1	1238 3	N	-0-			32
09	1590 N	1349	-0-	-241	-0-	108 1	1241 3	N	-0-			32

EL CLARENO		WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	19 1	11100 3	N	63	56	1	23
						69 9						
*11	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	15 1	8220 3	N	3			26
						3 9						
*12	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	17 1	9006 3	N	10			36
						11 9						
*01	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	15 1	7782 3	N	-0-			36
*02	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	14 1	7438 3	N	-0-			36
*03	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	16 1	7836 3	N	148	174	1	10
						163 9						
*04	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	15 1	7653 3	N	-0-			10
*05	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	13 1	6177 3	N	-0-			10
*06	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	11 1	5832 3	N	-0-			10
07	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	11 1	5685 3	N	-0-			10
08	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	11 1	5713 3	N	-0-			10
*09	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	12 1	5650 3	N	108			118
						119 9						

EL CLARENO		WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692													
EL CLARENO		WELL #: 13		RRCID -> 247248		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*10	2077 X	1706	-0-	-371	-0-			3 1	1703	3	N	-0-			15
*11	2010 X	1614	-0-	-396	-0-			3 1	1611	3	N	-0-			15
*12	2077 X	1038	-0-	-1039	-0-			2 1	1036	3	N	-0-			15
*01	2077 X	1219	-0-	-858	-0-			2 1	1217	3	N	-0-			15
*02	1856 X	1055	-0-	-801	-0-			2 1	1053	3	N	-0-			15
*03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-			2 1	1168	3	N	-0-			15
*04	1200 N	964	-0-	-236	-0-			2 1	962	3	N	-0-			15
*05	1147 N	1042	-0-	-105	-0-			2 1	1040	3	N	-0-			15
*06	1140 N	991	-0-	-149	-0-			2 1	989	3	N	-0-			15
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-			2 1	1241	3	N	1	1 8		15
								1 9							
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-			3 1	1294	3	N	-0-			15
*09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-			4 1	1826	3	N	-0-			15
-----															
BENAVIDES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247844		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346							
*10	4185 X	3770	-0-	-415	-0-			5 1	3765	3	N	-0-			20
*11	4050 X	3791	-0-	-259	-0-			5 1	3786	3	N	-0-			20
*12	4185 X	3677	-0-	-508	-0-			5 1	3672	3	N	-0-			20
*01	4185 X	2515	-0-	-1670	-0-			3 1	2512	3	N	-0-			20
*02	3915 X	3547	-0-	-368	-0-			5 1	3542	3	N	-0-			20
*03	3937 X	3804	-0-	-133	-0-			5 1	3799	3	N	-0-			20
*04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-			5 1	3319	3	N	-0-			20
*05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-			5 1	3524	3	N	-0-			20
*06	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-			5 1	3559	3	N	-0-			20
07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-			5 1	3362	3	N	-0-			20
08	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-			5 1	3674	3	N	-0-			20
*09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-			4 1	2996	3	N	-0-			20
-----															
GUTIERREZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 248012		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202							
*10	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-			555 1	1793	3	N	-0-			-0-
*11	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-			708 1	2691	3	N	-0-			-0-
*12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-			665 1	2159	3	N	-0-			-0-
*01	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-			701 1	1977	3	N	-0-			-0-
*02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-			658 1	2341	3	N	-0-			-0-
*03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-			722 1	2139	3	N	-0-			-0-
*04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-			695 1	2158	3	N	-0-			-0-
*05	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-			650 1	2128	3	N	-0-			-0-
*06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-			675 1	2199	3	N	-0-			-0-
07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-			637 1	2266	3	N	8	8 8		-0-
								9 9							
08	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-			678 1	1825	3	N	-0-			-0-
*09	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-			636 1	2134	3	N	-0-			-0-
-----															
EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 248018		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
EL CLARENO		WELL #: 18		RRCID -> 248793		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*10	1395 N	1183	-0-	-212	-0-	1	1	1016	3	N	151	183
*11	1320 N	1174	-0-	-146	-0-	166	9	1152	3	N	19	12
*12	1271 N	1049	-0-	-222	-0-	21	9	1045	3	N	3	15
*01	1178 N	988	-0-	-190	-0-	1	1	987	3	N	-0-	15
*02	1131 N	870	-0-	-261	-0-	1	1	869	3	N	-0-	15
*03	1054 N	927	-0-	-127	-0-	1	1	926	3	N	-0-	15
*04	960 N	890	-0-	-70	-0-	1	1	889	3	N	-0-	15
*05	930 N	827	-0-	-103	-0-	1	1	826	3	N	-0-	15
*06	900 N	794	-0-	-106	-0-	1	1	793	3	N	-0-	15
07	930 N	819	-0-	-111	-0-	1	1	818	3	N	-0-	15
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	1	1	870	3	N	-0-	15
*09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	1	1	801	3	N	-0-	15

BENAVIDES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530			
*10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1	1	1227	3	N	-0-	13
*11	1290 N	1126	-0-	-164	-0-	1	1	1125	3	N	-0-	13
*12	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	2	1	1199	3	N	-0-	13
*01	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	2	1	1128	3	N	-0-	13
*02	1102 N	975	-0-	-127	-0-	1	1	974	3	N	-0-	13
*03	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	2	1	1109	3	N	-0-	13
*04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	2	1	1115	3	N	-0-	13
*05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	2	1	1120	3	N	-0-	13
*06	1080 N	522	-0-	-558	-0-	1	1	521	3	N	-0-	13
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	2	1	1235	3	N	-0-	13
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	2	1	1250	3	N	-0-	13
*09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1	1	1043	3	N	-0-	13

BENAVIDES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675			
*10	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	230	1	2935	3	N	-0-	15
*11	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	245	1	3166	3	N	-0-	15
*12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	291	1	3103	3	N	-0-	15
*01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	276	1	3113	3	N	-0-	15
*02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	238	1	2774	3	N	-0-	15
*03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	245	1	2723	3	N	-0-	15
*04	2820 X	2574	-0-	-246	-0-	217	1	2357	3	N	-0-	15
*05	2914 X	2671	-0-	-243	-0-	230	1	2441	3	N	-0-	15
*06	2820 X	2663	-0-	-157	-0-	220	1	2443	3	N	-0-	15
07	2914 X	2448	-0-	-466	-0-	209	1	2239	3	N	-0-	15
08	2914 X	2665	-0-	-249	-0-	238	1	2427	3	N	-0-	15
09	2670 X	2304	-0-	-366	-0-	185	1	2119	3	N	-0-	15

EL CLARENO		WELL #: 17		RRCID -> 249364		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082			
*10	4030 X	3972	-0-	-58	-0-	7	1	3965	3	N	-0-	7
*11	3900 X	3538	-0-	-362	-0-	6	1	3532	3	N	-0-	7
*12	3937 X	3428	-0-	-509	-0-	6	1	3422	3	N	-0-	7
*01	3999 X	3361	-0-	-638	-0-	7	1	3354	3	N	-0-	7
*02	3741 X	2897	-0-	-844	-0-	6	1	2891	3	N	-0-	7
*03	3999 X	3078	-0-	-921	-0-	6	1	3072	3	N	-0-	7
*04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	6	1	3214	3	N	-0-	7
*05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	7	1	3194	3	N	-0-	7
*06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	7	1	3407	3	N	-0-	7
07	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	7	1	3348	3	N	-0-	7
08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	6	1	3118	3	N	-0-	7
09	2730 X	2685	-0-	-45	-0-	5	1	2680	3	N	-0-	7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	5	1	2688	3	N	-0-			-0-
*11	2580 X	2570	-0-	-10	-0-	5	1	2565	3	N	-0-			-0-
*12	2666 X	2558	-0-	-108	-0-	5	1	2553	3	N	-0-			-0-
*01	2666 X	2533	-0-	-133	-0-	5	1	2528	3	N	-0-			-0-
*02	2494 X	2276	-0-	-218	-0-	4	1	2272	3	N	-0-			-0-
*03	2573 N	2323	-0-	-250	-0-	5	1	2318	3	N	-0-			-0-
*04	2460 N	2185	-0-	-275	-0-	4	1	2181	3	N	-0-			-0-
*05	2449 N	2265	-0-	-184	-0-	5	1	2260	3	N	-0-			-0-
*06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	4	1	2256	3	N	-0-			-0-
07	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	4	1	2299	3	N	-0-			-0-
08	2263 N	2223	-0-	-40	-0-	4	1	2218	3	N	1	1 8		-0-
09	2250 N	2165	-0-	-85	-0-	4	1	2161	3	N	-0-			-0-

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

*10	279 N	47	-0-	-232	-0-	47	3			N	-0-			42
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			42
*12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	1	1	569	3	N	-0-			42
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-			42
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			42
03	589 N	4	-0-	-585	-0-	4	3			N	-0-			42
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			42
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732  
 ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1020 N	850	-0-	-170	-0-	850	2			N	-0-				56
05	1178 N	623	-0-	-555	-0-	623	2			N	-0-				56
06	1200 N	745	-0-	-455	-0-	745	2			N	-0-				56
*07	868 N	497	-0-	-371	-0-	497	2			N	-0-				56
*08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-				56
*09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-				56

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

04	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-				113
05	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-				113
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-				113
07	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	678	1	3065	2	N	-0-				113
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	724	1	3066	2	N	-0-				113
*09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	559	1	2802	2	N	-0-				113

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

04	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-				-0-
05	2821 X	2708	-0-	-113	-0-	308	1	2400	2	N	-0-				-0-
*06	1380 N	1264	-0-	-116	-0-	1264	2			N	-0-				-0-
*07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	278	1	1269	2	N	-0-				-0-
*08	2697 N	1502	-0-	-1195	-0-	287	1	1215	2	N	-0-				-0-
*09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	229	1	1189	2	N	-0-				-0-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

04	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-				-0-
05	2542 X	2115	-0-	-427	-0-	240	1	1875	2	N	-0-				-0-
06	0 W	1301	-0-	1301	1301	1301	2			N	-0-				-0-
07	0 W	1607	-0-	1607	2908	288	1	1319	2	N	-0-				-0-
08	0 W	1428	-0-	1428	4336	272	1	1156	2	N	-0-				-0-
09	0 W	1598	-0-	1598	5934	257	1	1341	2	N	-0-				-0-

EMBARK ENVIRONMENTAL HLDGS., LTD 250844  
 LALAJITA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133143 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC				251741							
RASH				WELL #: 1	RRCID -> 247007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9789 - 9944	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162							
RANCHITO TANK GU				WELL #: 3	RRCID -> 253867	COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH	11990	PERF. 8502 - 8598	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
VELA, A.				WELL #: 2	RRCID -> 122547	COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8026 - 8070	
04	2220 X	505	-0-	-1715	-0-	115 1	387 2	Y	3		131
05	2294 X	1458	-0-	-836	-0-	324 1	1116 2	Y	16		147
06	2220 X	1362	-0-	-858	-0-	332 1	1012 2	Y	16		163
07	1922 X	1817	-0-	-105	-0-	478 1	1318 2	Y	19		182
08	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	500 1	1469 2	Y	6		188
*09	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	400 1	1173 2	Y	12		200

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VELA, ANTONIO				WELL #: 1	RRCID -> 095206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8537	PERF. 7630 - 8397	
04	3990 X	3919	-0-	-71	-0-	685 1	3233 2	Y	1	1 1	19
05	4123 X	4009	-0-	-114	-0-	444 1	3563 2	Y	2		21
06	3990 X	3619	-0-	-371	-0-	389 1	3224 2	Y	5		26
07	4092 X	3767	-0-	-325	-0-	394 1	3372 2	Y	1	2 1	25
08	4092 X	3803	-0-	-289	-0-	418 1	3385 2	Y	-0-		25
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			Y	NO RPT		25

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"				3							
				WELL #: 3	RRCID -> 099178	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7485 - 7705	
04	690 N	617	-0-	-73	-0-	108 1	509 2	Y	-0-	7 1	-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	77 1	621 2	Y	1		1
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	71 1	587 2	Y	2		3
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	72 1	618 2	Y	-0-		3
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	85 1	690 2	Y	1		4
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		4



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114017		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7705 - 8029	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	990 N	730	-0-	-260	-0-	128 1	602 2	Y	-0-	20 1		11	
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	87 1	697 2	Y	6			17	
06	1110 N	644	-0-	-466	-0-	7 9	574 2	Y	1			18	
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	1 9	796 2	Y	-0-	16 1		2	
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	93 1	767 2	Y	-0-			2	
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	95 1		Y	NO RPT			2	
-----													
VELA ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 114256		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8464 - 8495			
04	4020 X	2833	-0-	-1187	-0-	2790 2	43 9	Y	39			39	
05	4154 X	3219	-0-	-935	-0-	3219 2		Y	-0-			39	
06	3780 X	3199	-0-	-581	-0-	3197 2	2 9	Y	2	14 1		27	
07	3906 X	3642	-0-	-264	-0-	3642 2		Y	-0-			27	
08	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576 2		Y	-0-	27 1		-0-	
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
VELA, EMILIANO		WELL #: 2		RRCID -> 114416		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8095 - 8153			
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	255 1	1203 2	Y	26	28 1		128	
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	29 9	1348 2	Y	32	129 1		31	
06	1440 N	1411	-0-	-29	-0-	168 1	1256 2	Y	3			34	
07	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	152 1	1279 2	Y	19	30 1		23	
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	3 9	1402 2	Y	23			46	
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	149 1		Y	NO RPT			46	
-----													
GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 114747		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 8792 - 8885			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
GARCIA, SALVADOR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 115677		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 7699 - 7723			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 116345		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9511		PERF. 8938 - 8954			
04	4290 X	4028	-0-	-262	-0-	4028 2		N	-0-			-0-	
05	4433 X	3438	-0-	-995	-0-	3438 2		N	-0-			-0-	
06	4290 X	1560	-0-	-2730	-0-	1560 2		N	-0-			-0-	
07	4433 X	1683	-0-	-2750	-0-	1683 2		N	-0-			-0-	
08	4433 X	2259	-0-	-2174	-0-	2259 2		N	-0-			-0-	
09	2590 X	NO RPT	-0-	-2590	-0-			N	NO RPT			-0-	



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 117589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 7662 - 8131	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	79 1	374 2	Y	60		60
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	66 9	397 2	Y	17	66 1	11
06	510 N	459	-0-	-51	-0-	19 9	408 2	Y	2		13
07	527 N	460	-0-	-67	-0-	2 9	412 2	Y	-0-	1 1	12
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	48 1	377 2	Y	-0-		12
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	47 1		Y	NO RPT		12
-----											
EMILIANO VELA		WELL #: 3		RRCID -> 117751		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7822 - 7846	
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	24 1	114 2	Y	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15 1	121 2	Y	1		1
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	1 9	98 2	Y	-0-		1
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12 1	132 2	Y	-0-	1 1	-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15 1	127 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	16 1		Y	NO RPT		-0-
-----											
VELA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 117933		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 7457 - 8506	
04	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2686 2	9 9	Y	8		60
05	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2817 2	14 9	Y	13		73
06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2736 2	1 9	Y	1	63 1	11
07	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		Y	-0-		11
08	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2		Y	-0-		11
09	2730 N	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT		11
-----											
GUERRA "L"		WELL #: 1		RRCID -> 118188		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8010 - 8208	
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1505 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2231 2	1 9	Y	1		1
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2321 2	1 9	Y	1	1 1	1
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2109 2	1 9	Y	1		2
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1984 2	1 9	Y	1	2 1	1
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
VELA, EMILIANO		WELL #: 1		RRCID -> 118881		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 7643 - 7670	
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	13 1	63 2	Y	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9 1	70 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	4 1	35 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	4 1	30 2	Y	-0-		-0-
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	3 1	28 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RAMIREZ, L.O.		WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9961 - 10162	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
VELA, ADRIAN			WELL #: 2		RRCID -> 119783			COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04		1080 N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2		Y	-0-		1	
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		Y	-0-		1	
06		990 N	891	-0-	-99	-0-	891	2		Y	-0-		1	
07		1085 N	894	-0-	-191	-0-	891	2	3 9	Y	3		4	
08		961 N	879	-0-	-82	-0-	847	2	32 9	Y	29	17 1	16	
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				Y	NO RPT		16	
-----														
ANDREWS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 120591			COMPL. DATE 03/01/1986			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052	
04		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2		N	-0-		-0-	
05		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2		N	-0-		-0-	
06		5010 X	3574	-0-	-1436	-0-	3574	2		N	-0-		-0-	
07		5239 X	304	-0-	-4935	-0-	304	2		N	-0-		-0-	
08		5239 X	42	-0-	-5197	-0-	42	2		N	-0-		-0-	
09		3505 X	NO RPT	-0-	-3505	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"					WELL #: 8		RRCID -> 121048			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178	
04		2880 N	327	-0-	-2553	-0-	57	1	270 2	Y	-0-	11 1	2	
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	79	1	636 2	Y	1		3	
							1	9						
06		1140 N	482	-0-	-658	-0-	52	1	429 2	Y	1		4	
							1	9						
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	54	1	464 2	Y	-0-		4	
08		713 N	659	-0-	-54	-0-	72	1	586 2	Y	1		5	
							1	9						
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT		5	
-----														
VELA, SERAPIO HEIRS "B"					WELL #: 10		RRCID -> 121548			COMPL. DATE 06/16/1986			TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879	
04		4050 X	2726	-0-	-1324	-0-	477	1	2249 2	Y	-0-	44 1	26	
05		4185 X	4143	-0-	-42	-0-	455	1	3654 2	Y	31		57	
							34	9						
06		3990 X	3818	-0-	-172	-0-	410	1	3397 2	Y	10		67	
							11	9						
07		3317 X	2976	-0-	-341	-0-	311	1	2665 2	Y	-0-	57 1	10	
08		4154 X	3945	-0-	-209	-0-	434	1	3511 2	Y	-0-		10	
09		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-				Y	NO RPT		10	
-----														
GARCIA, SALVADOR "C"					WELL #: 10		RRCID -> 121611			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649	
04		2460 X	2325	-0-	-135	-0-	2324	2	1 9	Y	1		1	
05		2542 X	2354	-0-	-188	-0-	2352	2	2 9	Y	2	2 1	1	
06		2400 X	2204	-0-	-196	-0-	2203	2	1 9	Y	1		2	
07		2480 X	2226	-0-	-254	-0-	2225	2	1 9	Y	1		3	
08		2418 X	2186	-0-	-232	-0-	2186	2		Y	-0-	2 1	1	
09		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-				Y	NO RPT		1	
-----														
VELA, ANTONIO					WELL #: 5		RRCID -> 122045			COMPL. DATE 08/27/1986			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222	
04		90 N	42	-0-	-48	-0-	7	1	35 2	Y	-0-		-0-	
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67 2	Y	-0-		-0-	
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90 2	Y	-0-		-0-	
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105 2	Y	-0-		-0-	
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45 2	Y	-0-		-0-	
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT		-0-	

-----  
 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952  
 -----

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350  
 -----

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410  
 -----

04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	43	1	204	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	24	1	202	2	Y	1					1
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	24	1	209	2	Y	-0-					1
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	26	1	214	2	Y	-0-					1
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

-----  
 MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008  
 -----

04	1410 N	478	-0-	-932	-0-	478	2			Y	-0-					2
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	Y	1					3
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	737	2	1	9	Y	1					4
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					4
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					4
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					4

-----  
 VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832  
 -----

04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	141	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	92	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	87	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	87	1	748	2	Y	-0-					-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	93	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 123146		COMPL. DATE		N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	1530 N	658	-0-	-872	-0-	115 1	543 2	Y	-0-	19 1	11
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	99 1	798 2	Y	7		18
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	8 9 165 1	1366 2	Y	4		22
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	4 9 158 1	1352 2	Y	-0-	19 1	3
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	124 1	1007 2	Y	-0-		3
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 15		RRCID -> 123447		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8840 - 8850	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 123750		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 8288 - 8317	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 124016		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7599 - 7611	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VELA - GUERRA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124064		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7754 - 7780	
04	600 N	562	-0-	-38	-0-	562 2		N	-0-		-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	527 2		N	-0-		-0-
07	589 N	549	-0-	-40	-0-	549 2		N	-0-		-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES, J.G. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 124073		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 7845 - 8445	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 124547		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	720 N	275	-0-	-445	-0-	266	2	9	9	12
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	245	2	23	9	6
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	425	2	18	9	22
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	344	2	15	9	36
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	10
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					10
-----										
MENDOZA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125909		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 T		RRCID -> 126834		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 C		RRCID -> 127139		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115		
04	990 N	833	-0-	-157	-0-	56	1	777	2	-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	78	1	1090	2	-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	60	1	763	2	-0-
07	868 N	651	-0-	-217	-0-	56	1	595	2	-0-
08	1147 N	634	-0-	-513	-0-	56	1	578	2	-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					-0-
-----										
AMOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 127140		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 127631		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582		
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2			-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			-0-
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 127776		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	570 N	481	-0-	-89	-0-	32 1	446 2	Y	3	5
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	3 9	768 2	Y	3	7 1
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	3 9	525 2	Y	-0-	1
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	41 1	521 2	Y	1	2
08	837 N	579	-0-	-258	-0-	49 1	526 2	Y	2	4
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	1 9		Y	NO RPT	4
						2 9				
-----										
GUERRA "L"		WELL #: 4		RRCID -> 128260		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191		
04	3000 N	3311	-0-	311	311	3309 2	2 9	Y	2	2 1
05	3100 N	3163	-0-	63	374	3162 2	1 9	Y	1	1
06	2968 N	2594	-0-	-374	-0-	2593 2	1 9	Y	1	2 1
07	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2975 2	1 9	Y	1	1
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3329 2	2 9	Y	2	3 1
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 128443		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632		
04	780 N	653	-0-	-127	-0-	44 1	605 2	Y	4	9
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	4 9	996 2	Y	4	10 1
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	71 1	789 2	Y	-0-	3
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	4 9	764 2	Y	2	5
08	1085 N	816	-0-	-269	-0-	62 1	742 2	Y	2	7
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	73 1		Y	NO RPT	7
						2 9				
-----										
GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 128899		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534		
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2454 2	1 9	Y	1	1 1
05	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2648 2	1 9	Y	1	1
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2532 2	1 9	Y	1	2 1
07	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2715 2	1 9	Y	1	1
08	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2675 2	1 9	Y	1	2 1
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
VELA ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 129418		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GUERRA "L"		WELL #: 3		RRCID -> 129952		COMPL. DATE 02/15/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694		
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-	-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-	-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2		Y	-0-	-0-
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2		Y	-0-	-0-
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 2		Y	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, ADRIAN		WELL #: 3		RRCID -> 130401		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8879 - 9030		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2		Y	-0-			3
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2		Y	-0-			3
06	2100 N	1938	-0-	-162	-0-	1938 2		Y	-0-			3
07	2294 N	2267	-0-	-27	-0-	2258 2	9 9	Y	8			11
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2110 2	40 9	Y	36	30 1		17
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT			17
-----												
GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 19		RRCID -> 130701		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8045 - 8085		
04	720 N	712	-0-	-8	-0-	712 2		Y	-0-			-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	671 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	720 N	551	-0-	-169	-0-	551 2		Y	-0-			-0-
07	744 N	719	-0-	-25	-0-	719 2		Y	-0-			-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		Y	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA "L"		WELL #: 7		RRCID -> 130769		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8728 - 9701		
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			-0-
06	270 N	127	-0-	-143	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
07	217 N	113	-0-	-104	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 130770		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9826 - 10012		
04	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2481 2	2 9	Y	2	1 1		1
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2299 2	1 9	Y	1			2
06	2250 N	2117	-0-	-133	-0-	2116 2	1 9	Y	1	1 1		2
07	2573 N	2407	-0-	-166	-0-	2406 2	1 9	Y	1			3
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2331 2	1 9	Y	1	2 1		2
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
DE BARBERIO		WELL #: 1T		RRCID -> 131435		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8873 - 8926		
04	1770 X	829	-0-	-941	-0-	829 2		Y	-0-			3
05	1829 X	873	-0-	-956	-0-	873 2		Y	-0-			3
06	1770 X	953	-0-	-817	-0-	953 2		Y	-0-			3
07	1519 X	1129	-0-	-390	-0-	1129 2		Y	-0-			3
08	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		Y	-0-			3
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
GUERRA "L"		WELL #: 8		RRCID -> 131451		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 8910 - 8940		
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1427 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1534 2	1 9	Y	1			1
06	1320 N	872	-0-	-448	-0-	872 2		Y	-0-	1 1		-0-
07	1488 N	809	-0-	-679	-0-	809 2		Y	-0-			-0-
08	1519 N	702	-0-	-817	-0-	702 2		Y	-0-			-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA "L"		WELL #: 10		RRCID -> 132510		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8956 - 8983		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 133353		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	Y	-0-		-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	Y	-0-		-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	Y	-0-		-0-
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	2	Y	-0-		-0-
08	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2	Y	-0-		-0-
09	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 134363		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619			
04	1140 N	797	-0-	-343	-0-	53	1	Y	5		11
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	4	13 1	2
06	840 N	751	-0-	-89	-0-	54	1	Y	-0-		2
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	2		4
08	1209 N	826	-0-	-383	-0-	73	1	Y	2		6
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
VELA ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 135892		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242			
04	630 X	340	-0-	-290	-0-	340	2	Y	-0-		-0-
05	651 X	404	-0-	-247	-0-	404	2	Y	-0-		-0-
06	630 X	527	-0-	-103	-0-	527	2	Y	-0-		-0-
07	589 X	374	-0-	-215	-0-	374	2	Y	-0-		-0-
08	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2	Y	-0-		-0-
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
J. G. BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794			
04	5220 X	4452	-0-	-768	-0-	4452	2	Y	-0-		-0-
05	5394 X	4471	-0-	-923	-0-	4471	2	Y	-0-		-0-
06	5130 X	4232	-0-	-898	-0-	4232	2	Y	-0-		-0-
07	5301 X	4162	-0-	-1139	-0-	4162	2	Y	-0-		-0-
08	4836 X	4230	-0-	-606	-0-	4230	2	Y	-0-		-0-
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 136377		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994			
04	3150 X	3097	-0-	-53	-0-	3097	2	N	-0-		-0-
05	3224 X	3189	-0-	-35	-0-	3189	2	N	-0-		-0-
06	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3198	2	N	7		7
07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2	N	-0-		7
08	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2	N	-0-		7
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N	NO RPT		7
-----											
GUERRA "L"		WELL #: 12		RRCID -> 137360		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910			
04	3630 X	3303	-0-	-327	-0-	3301	2	Y	2	2 1	-0-
05	3751 X	3436	-0-	-315	-0-	3435	2	Y	1		1
06	3330 X	3268	-0-	-62	-0-	3266	2	Y	2	2 1	1
07	3441 X	3427	-0-	-14	-0-	3426	2	Y	1		2
08	3441 X	3231	-0-	-210	-0-	3230	2	Y	1	3 1	-0-
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			Y	NO RPT		-0-



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, J. G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137468		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	2		Y	-0-		-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-		-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-		-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-		-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-		-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
GARCIA, SALVADOR D		WELL #: 8		RRCID -> 137963		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 138217		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288		
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	250	1	1180	2	Y	-0-	8
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	68	1	544	2	Y	4	12
						4	9					
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	96	1	796	2	Y	2	14
						2	9					
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	125	1	1068	2	Y	-0-	2
08	434 N	10	-0-	-424	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	2
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT	2
-----												
VELA, ANTONIO		WELL #: 2		RRCID -> 138233		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279		
04	450 N	381	-0-	-69	-0-	67	1	314	2	Y	-0-	2
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	2	Y	-0-	2
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	2	Y	-0-	2
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	58	1	498	2	Y	-0-	2
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	60	1	483	2	Y	-0-	2
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	2
-----												
VELA, SERAPIO HEIRS A		WELL #: 12		RRCID -> 138798		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
VELA, ADRIAN		WELL #: 1		RRCID -> 138821		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272				
04	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			Y	-0-	9
05	6138 X	5221	-0-	-917	-0-	5221	2			Y	-0-	9
06	5940 X	4831	-0-	-1109	-0-	4830	2	1	9	Y	1	10
07	6138 X	5135	-0-	-1003	-0-	5114	2	21	9	Y	19	29
08	6138 X	5461	-0-	-677	-0-	5404	2	57	9	Y	52	16
09	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT	16

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

04	1080 N	996	-0-	-84	-0-	174	1	821	2	Y	1	9	1			2
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	129	1	1038	2	Y	1					3
06	930 N	761	-0-	-169	-0-	82	1	677	2	Y	2					5
07	1023 N	924	-0-	-99	-0-	97	1	827	2	Y	-0-					5
08	1178 N	934	-0-	-244	-0-	103	1	830	2	Y	1					6
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					6

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					3
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					3
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					3
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1070	2	4	9	N	4					7
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1488	2	35	9	N	32	23	1			16
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					16

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

04	1050 N	825	-0-	-225	-0-	144	1	681	2	Y	-0-	12	1			2
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	131	1	1048	2	Y	1					3
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	146	1	1206	2	Y	3					6
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	163	1	1395	2	Y	-0-					6
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	137	1	1111	2	Y	2					8
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					8

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

04	1920 N	1765	-0-	-155	-0-	309	1	1456	2	Y	-0-					9
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					9
06	1920 N	1444	-0-	-476	-0-	1442	2	2	9	Y	2					11
07	3100 N	9204	-0-	6104	6104	9202	2	2	9	Y	2					13
08	3100 N	5870	-0-	2770	8874	5815	2	55	9	Y	50	39	1			24
09	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	7434					Y	NO RPT					24

-----															
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
MENDOZA, E. G. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 141563			COMPL. DATE 06/03/1992			TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
GARCIA, SALVADOR B			WELL #: 22		RRCID -> 144220			COMPL. DATE 01/28/1993			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119				
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			-0-	
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-	
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-			-0-	
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			-0-	
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-			-0-	
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
VELA, SERAPIO HEIRS GU C			WELL #: 2		RRCID -> 145377			COMPL. DATE 09/12/1992			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464				
04		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	303	1	1431	2	Y	1	18	1	3
							1	9							
05		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	205	1	1645	2	Y	1			4
							1	9							
06		1680 N	959	-0-	-721	-0-	103	1	854	2	Y	2			6
							2	9							
07		1736 N	814	-0-	-922	-0-	85	1	729	2	Y	-0-			6
08		1736 N	1704	-0-	-32	-0-	187	1	1515	2	Y	2			8
							2	9							
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			8
-----															
VELA, ANTONIO			WELL #: 3		RRCID -> 145379			COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
RAMIREZ, L. O.			WELL #: 3		RRCID -> 146882			COMPL. DATE 10/01/1993			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828				
04		6270 X	4367	-0-	-1903	-0-	4367	2		N	-0-			-0-	
05		6479 X	4417	-0-	-2062	-0-	4417	2		N	-0-			-0-	
06		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2		N	-0-			-0-	
07		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2		N	-0-			-0-	
08		5983 X	4469	-0-	-1514	-0-	4469	2		N	-0-			-0-	
09		5545 X	NO RPT	-0-	-5545	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
GUERRA "L"			WELL #: 11		RRCID -> 147100			COMPL. DATE 12/05/1989			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 148956		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2	Y	-0-	-0-	
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-	-0-	
06	150 N	42	-0-	-108	-0-	42	2	Y	-0-	-0-	
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-	-0-	
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-	-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698			
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-	-0-	
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-	-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 5		RRCID -> 161597		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083			
04	1980 N	1405	-0-	-575	-0-	1405	2	Y	-0-	-0-	
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	Y	-0-	-0-	
06	2100 N	379	-0-	-1721	-0-	379	2	Y	-0-	-0-	
07	1457 N	229	-0-	-1228	-0-	229	2	Y	-0-	-0-	
08	713 N	181	-0-	-532	-0-	181	2	Y	-0-	-0-	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435			
04	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-	-0-	
05	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-	-0-	
06	1380 X	1328	-0-	-52	-0-	1328	2	N	-0-	-0-	
07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2	N	-0-	-0-	
08	3100 N	4463	-0-	1363	-0-	4463	2	N	-0-	-0-	
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	43		N	NO RPT	-0-	
-----											
GUERRA, JTS		WELL #: 1		RRCID -> 161933		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818			
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	-0-	-0-	
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-	-0-	
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	N	-0-	-0-	
07	1829 N	1183	-0-	-646	-0-	1183	2	N	-0-	-0-	
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-	-0-	
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640			
04	1500 N	1294	-0-	-206	-0-	1294	2	N	-0-	9	
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-	9	
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-	9	
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-	9	
08	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2	N	-0-	9	
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT	9	



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 8996 - 9428					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 165319		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 10386		PERF. 8890 - 9410					
04	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2		N	-0-			-0-	
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			-0-	
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-	
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			-0-	
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			-0-	
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10391		PERF. 8762 - 8777					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
GUERRA-RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 8914 - 9330					
04	4680	X	3908	-0-	-772	-0-	3908	2		N	-0-			-0-	
05	4836	X	4088	-0-	-748	-0-	4002	2	86	9	N	78	47	1	31
06	4830	X	1757	-0-	-3073	-0-	1757	2			N	-0-	30	1	1
07	4991	X	4530	-0-	-461	-0-	4530	2			N	-0-			1
08	4991	X	4180	-0-	-811	-0-	4180	2			N	-0-			1
09	2385	X	NO RPT	-0-	-2385	-0-					N	NO RPT			1
-----															
VELA ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9337		PERF. 8367 - 8860					
04	3600	X	3121	-0-	-479	-0-	3121	2			N	-0-			-0-
05	3720	X	2738	-0-	-982	-0-	2738	2			N	-0-			-0-
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-			-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-			-0-
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-			-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8738 - 9018					
04	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10537	2	95	9	N	86	99	1	115
05	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12396	2	139	9	N	126	232	1	9
06	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	12252	2	74	9	N	67	16	1	60
07	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11682	2	48	9	N	44			104
08	10726	X	9636	-0-	-1090	-0-	9592	2	44	9	N	40	71	1	73
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT			73
-----															
VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 8160 - 10370					
04	20363	X	20363	-0-	-0-	-0-	20273	2	90	9	N	82	98	1	67
05	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	21285	2	285	9	N	259	75	1	251
06	20648	X	20648	-0-	-0-	-0-	20593	2	55	9	N	50	221	1	80
07	21207	X	21207	-0-	-0-	-0-	21042	2	165	9	N	150			230
08	21576	X	21156	-0-	-420	-0-	21128	2	28	9	N	25	165	1	90
09	20880	X	NO RPT	-0-	-20880	-0-					N	NO RPT			90

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MENDOZA		WELL #: 6		RRCID -> 167076		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908			
04	780 N	729	-0-	-51	-0-	729	2	N	-0-		-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-		-0-
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	818	2	N	2		2
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-		2
08	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	2	N	-0-		2
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		2
-----											
ALEXANDER, M. M.		WELL #: 3		RRCID -> 167759		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680			
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA L		WELL #: 14		RRCID -> 167827		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418			
04	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6578	2	4	9	Y	4
05	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5821	2	3	9	Y	3
06	5040 X	5012	-0-	-28	-0-	5010	2	2	9	Y	2
07	5208 X	5100	-0-	-108	-0-	5098	2	2	9	Y	2
08	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5600	2	3	9	Y	3
09	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167991		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152			
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-		-0-
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-		-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-		-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-		-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	486	2	11	9	N	10
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		10
-----											
CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 168754		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 168940		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GUERRA		WELL #: 4		RRCID -> 168978		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 7834 - 9174				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3150 X	3110	-0-	-40	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
05	3255 X	3134	-0-	-121	-0-	3099	2	35	9	N	32	15	1	17
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-	17	1	-0-
07	3224 X	2975	-0-	-249	-0-	2975	2			N	-0-			-0-
08	3224 X	3199	-0-	-25	-0-	3199	2			N	-0-			-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALEXANDER		WELL #: 8		RRCID -> 169028		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 10433		PERF. 10134 - 10162				
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JMV UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169552		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 10780 - 7720				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRAVO, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 169562		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 8096 - 8108				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JMV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169600		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10731		PERF. 9630 - 10340				
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
06	780 N	677	-0-	-103	-0-	677	2			N	-0-			-0-
07	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-			-0-
08	744 N	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RAMIREZ, L. O.		WELL #: 8		RRCID -> 171015		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 10251 - 10298				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA		WELL #: 5		RRCID -> 171981		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 8466 - 8514				
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-			-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GUERRA L		WELL #: 16		RRCID -> 172965		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3389 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
05		3348 X	3113	-0-	-235	-0-	3112 2	1 9	Y	1			1
06		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3027 2	2 9	Y	2	2 1		1
07		3348 X	2970	-0-	-378	-0-	2969 2	1 9	Y	1			2
08		3348 X	2729	-0-	-619	-0-	2728 2	1 9	Y	1	2 1		1
09		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 11		RRCID -> 173298		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218					
04		3300 X	2928	-0-	-372	-0-	2928 2		Y	-0-			-0-
05		3410 X	2817	-0-	-593	-0-	2817 2		Y	-0-			-0-
06		3000 X	2405	-0-	-595	-0-	2405 2		Y	-0-			-0-
07		3038 X	2477	-0-	-561	-0-	2477 2		Y	-0-			-0-
08		3038 X	1935	-0-	-1103	-0-	1935 2		Y	-0-			-0-
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RAMIREZ, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 173325		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845					
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			-0-
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			-0-
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-
07		496 N	408	-0-	-88	-0-	408 2		N	-0-			-0-
08		496 N	423	-0-	-73	-0-	423 2		N	-0-			-0-
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VELA, SERAPIO B		WELL #: 27		RRCID -> 173977		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348					
04		390 N	349	-0-	-41	-0-	61 1	287 2	Y	1	6 1		4
							1 9						
05		492 N	492	-0-	-0-	-0-	54 1	434 2	Y	4			8
							4 9						
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	44 1	362 2	Y	1			9
							1 9						
07		372 N	263	-0-	-109	-0-	27 1	235 2	Y	1	7 1		3
							1 9						
08		465 N	407	-0-	-58	-0-	45 1	361 2	Y	1			4
							1 9						
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			4
-----													
SERAPIO VELA E		WELL #: 25		RRCID -> 175682		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VELA, SERAPIO E		WELL #: 26		RRCID -> 178055		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
GARCIA, SALVADOR B			WELL #: 25		RRCID -> 179792			COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		2580 N	2363	-0-	-217	-0-	2300 2	63 9	Y	57			76
05		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2217 2	186 9	Y	169	195 1		50
06		2520 N	2076	-0-	-444	-0-	2007 2	69 9	Y	63			113
07		2449 N	2087	-0-	-362	-0-	2008 2	79 9	Y	72			185
08		2418 N	2014	-0-	-404	-0-	2003 2	11 9	Y	10	143 1		52
09		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT			52
-----													
VELA, SERAPIO HEIRS B			WELL #: 23		RRCID -> 180943			COMPL. DATE 01/21/2001			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137		
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	68 1	320 2	Y	-0-			9
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	40 1	319 2	Y	2	6 1		5
							2 9						
06		420 N	398	-0-	-22	-0-	43 1	354 2	Y	1			6
							1 9						
07		403 N	387	-0-	-16	-0-	40 1	346 2	Y	1	3 1		4
							1 9						
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	44 1	352 2	Y	-0-			4
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			4
-----													
LOPEZ, J. M.			WELL #: 1		RRCID -> 182700			COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230		
04		1050 N	864	-0-	-186	-0-	58 1	806 2	N	-0-			34
05		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	87 1	1223 2	N	-0-			34
06		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	118 1	1509 2	N	-0-			34
07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	103 1	1089 2	N	-0-			34
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	107 1	1109 2	N	-0-			34
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			34
-----													
VELA, OSCAR			WELL #: 2		RRCID -> 183138			COMPL. DATE 04/13/2001			TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397		
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	54 1	752 2	N	-0-			14
05		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	103 1	1445 2	N	-0-			14
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	95 1	1220 2	N	-0-			14
07		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	111 1	1173 2	N	-0-			14
08		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	120 1	1244 2	N	-0-			14
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			14
-----													
VELA, SERAPIO B			WELL #: 24		RRCID -> 194921			COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VELA ESTATE			WELL #: 19		RRCID -> 202187			COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588		
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			4
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-			4
06		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-			4
07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-			4
08		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			4
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2700 X	2407	-0-	-293	-0-	2407	2	N	-0-		-0-
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2	N	-0-		-0-
06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2	N	-0-		-0-
07	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2	N	-0-		-0-
08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2	N	-0-		-0-
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT		-0-

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

04	2160 N	2043	-0-	-117	-0-	137	1	Y	1	1 1	-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	1	1 1	-0-
06	2160 N	992	-0-	-1168	-0-	72	1	Y	-0-		-0-
07	2108 N	929	-0-	-1179	-0-	80	1	Y	1	1 1	-0-
08	1240 N	1038	-0-	-202	-0-	92	1	Y	-0-		-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT		-0-

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

04	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	393	1	Y	52	52 1	39
05	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	346	1	Y	64	53 1	50
06	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	877	1	Y	107	105 1	52
07	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	706	1	Y	155	126 1	81
08	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	749	1	Y	73	110 1	44
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT		44

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

04	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	306	1	Y	1	1 1	1
05	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	217	1	Y	1		2
06	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	192	1	Y	-0-	2 1	-0-
07	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	227	1	Y	1	1 1	-0-
08	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	260	1	Y	-0-		-0-
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
09	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5464 - 8592					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	121	1	1689	2	Y	16	16	1		11
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	89	1	1256	2	Y	16	15	1		12
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	80	1	1025	2	Y	7	14	1		5
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	101	1	1064	2	Y	15	14	1		6
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	130	1	1342	2	Y	8	12	1		2
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT				2
RATHMELL LAND AND CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 216330		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8482 - 8630					
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	109	1	1522	2	Y	14	14	1		8
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	67	1	942	2	Y	21	16	1		13
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	57	1	731	2	Y	5	13	1		5
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	70	1	735	2	Y	10	10	1		5
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	80	1	828	2	Y	5	9	1		1
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT				1
DOMINGUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 217009		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8391 - 8634					
04	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	168	1	2340	2	Y	1	1	1		-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	95	1	1338	2	Y	1	1	1		-0-
06	1920 N	1172	-0-	-748	-0-	85	1	1087	2	Y	-0-				-0-
07	1984 N	1450	-0-	-534	-0-	125	1	1324	2	Y	1	1	1		-0-
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	156	1	1607	2	Y	-0-				-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT				-0-
ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218270		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12307		PERF. 9286 - 12006					
04	2280 N	2050	-0-	-230	-0-	2050	2			N	-0-				-0-
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-				-0-
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-				-0-
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-				-0-
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-				-0-
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT				-0-
DOMINGUEZ		WELL #: 4		RRCID -> 218747		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8140 - 8462					
04	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	380	1	5283	2	Y	1	1	1		-0-
05	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	352	1	4936	2	Y	1	1	1		-0-
06	3420 X	2484	-0-	-936	-0-	180	1	2304	2	Y	-0-				-0-
07	3534 X	2302	-0-	-1232	-0-	199	1	2102	2	Y	1	1	1		-0-
08	3534 X	2201	-0-	-1333	-0-	194	1	2007	2	Y	-0-				-0-
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219652		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	19	1	379	3	N	-0-			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	N	-0-			-0-
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	17	1	348	3	N	-0-			-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	18	1	359	3	N	-0-			-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	3	N	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 221210		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894							
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-			-0-
05	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	3508	3			N	-0-			-0-
06	3810	X	3484	-0-	-326	-0-	3484	3			N	-0-			-0-
07	3937	X	3470	-0-	-467	-0-	3470	3			N	-0-			-0-
08	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	3489	3			N	-0-			-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223501		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958							
04	3390	X	2724	-0-	-666	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
05	3286	X	2483	-0-	-803	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
06	3180	X	2938	-0-	-242	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
07	3069	X	2565	-0-	-504	-0-	2565	2			N	-0-			-0-
08	2883	X	2616	-0-	-267	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
09	2915	X	NO RPT	-0-	-2915	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DE BARBERIO		WELL #: 5		RRCID -> 223504		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554							
04	4590	X	3243	-0-	-1347	-0-	3243	2			Y	-0-			12
05	4743	X	3304	-0-	-1439	-0-	3304	2			Y	-0-			12
06	4590	X	3072	-0-	-1518	-0-	3072	2			Y	-0-			12
07	4743	X	3193	-0-	-1550	-0-	3192	2	1	9	Y	-1			13
08	3720	X	3147	-0-	-573	-0-	3147	2			Y	-0-			13
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT			13
-----															
DOMINGUEZ		WELL #: 6		RRCID -> 224045		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436							
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	171	1	2381	2	Y	1	1	1	-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	107	1	1494	2	Y	1	1	1	-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	103	1	1321	2	Y	-0-			-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	129	1	1358	2	Y	1	1	1	-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	147	1	1517	2	Y	-0-			-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224750		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432							
04	1440	N	960	-0-	-480	-0-	960	2			N	-0-			-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 224967		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1560 N	898	-0-	-662	-0-	44 1	854 3	N	-0-	-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	52 1	957 3	N	42	21 1
						46 9				21
06	1200 N	914	-0-	-286	-0-	42 1	872 3	N	-0-	21 1
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	55 1	1082 3	N	-0-	-0-
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	71 1	1165 3	N	-0-	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DOMINGUEZ		WELL #: 7		RRCID -> 225392		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536		
04	5240 X	2514	-0-	-2726	-0-	169 1	2344 2	Y	1	1 1
						1 9				1
05	2573 X	2240	-0-	-333	-0-	149 1	2090 2	Y	1	1 1
						1 9				1
06	2490 X	1831	-0-	-659	-0-	133 1	1698 2	Y	-0-	1 1
07	2573 X	1888	-0-	-685	-0-	163 1	1724 2	Y	1	1 1
						1 9				-0-
08	2573 X	1600	-0-	-973	-0-	141 1	1459 2	Y	-0-	-0-
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 225633		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726		
04	3960 X	3321	-0-	-639	-0-	3321 2		Y	-0-	-0-
05	4092 X	3653	-0-	-439	-0-	3653 2		Y	-0-	-0-
06	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 2		Y	-0-	-0-
07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3759 2	2 9	Y	2	2
08	3658 X	3615	-0-	-43	-0-	3615 2		Y	-0-	2
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
SALINAS, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 229337		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570		
04	1560 N	1300	-0-	-260	-0-	63 1	1237 3	N	-0-	-0-
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	62 1	1145 3	N	-0-	-0-
06	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	57 1	1179 3	N	-0-	-0-
07	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	60 1	1188 3	N	-0-	-0-
08	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	65 1	1076 3	N	-0-	-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295		
04	5640 X	4963	-0-	-677	-0-	4963 2		Y	-0-	18
05	5828 X	4844	-0-	-984	-0-	4843 2	1 9	Y	1	19
06	5340 X	3513	-0-	-1827	-0-	3513 2		Y	-0-	19
*07	5363 X	1862	-0-	-3501	-0-	1862 2		Y	-0-	19
08	5332 X	1179	-0-	-4153	-0-	1179 2		Y	-0-	17
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			Y	NO RPT	17
-----										
SALINAS, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384		
04	6990 X	5757	-0-	-1233	-0-	281 1	5476 3	N	-0-	-0-
05	7223 X	5635	-0-	-1588	-0-	288 1	5347 3	N	-0-	-0-
06	6990 X	5588	-0-	-1402	-0-	258 1	5330 3	N	-0-	-0-
07	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	298 1	5880 3	N	-0-	-0-
08	5952 X	5472	-0-	-480	-0-	313 1	5159 3	N	-0-	-0-
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			N	NO RPT	-0-



-----													
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	239656	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	9716 - 10622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		2280 X	1836	-0-	-444	-0-	1836 2		N	-0-			-0-
05		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		N	-0-			-0-
06		2610 X	2493	-0-	-117	-0-	2493 2		N	-0-			-0-
07		2697 X	2319	-0-	-378	-0-	2319 2		N	-0-			-0-
08		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-			-0-
09		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
URIBE, ROGELIO "A"				WELL #:		A 1	RRCID ->	240306	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9091 - 9181
04		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	291 1	4055 2	Y	39	37 1		29
							43 9						
05		3844 X	2807	-0-	-1037	-0-	184 1	2587 2	Y	33	32 1		30
							36 9						
06		4560 X	2354	-0-	-2206	-0-	169 1	2170 2	Y	14	29 1		15
							15 9						
07		4712 X	2359	-0-	-2353	-0-	201 1	2125 2	Y	30	28 1		17
							33 9						
08		4712 X	2606	-0-	-2106	-0-	228 1	2361 2	Y	15	23 1		9
							17 9						
09		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT			9
-----													
TEPOZAN				WELL #:		2	RRCID ->	241031	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8176 - 8646
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	46 1	889 3	N	-0-			-0-
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	37 1	684 3	N	-0-			-0-
06		660 N	266	-0-	-394	-0-	12 1	254 3	N	-0-			-0-
07		961 N	190	-0-	-771	-0-	9 1	181 3	N	-0-			-0-
08		713 N	153	-0-	-560	-0-	9 1	144 3	N	-0-			-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #:		5	RRCID ->	241661	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 7770 - 8638
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILARIO, DON "A"				WELL #:		1	RRCID ->	241759	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8234 - 8743
04		2730 X	2060	-0-	-670	-0-	101 1	1959 3	N	-0-			-0-
05		2635 X	2536	-0-	-99	-0-	130 1	2406 3	N	-0-			-0-
06		2580 X	2334	-0-	-246	-0-	108 1	2226 3	N	-0-			-0-
07		2666 X	2593	-0-	-73	-0-	125 1	2468 3	N	-0-			-0-
08		2542 X	2223	-0-	-319	-0-	127 1	2096 3	N	-0-			-0-
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #:		4	RRCID ->	242174	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 8148 - 9276
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-



-----  
 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----  
 DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

04		4890 X	4195	-0-	-695	-0-	105	1	4089	2	Y	1	1 1	-0-
								1						
								9						
05		5053 X	4868	-0-	-185	-0-	4868	2			Y	-0-		-0-
06		4740 X	4455	-0-	-285	-0-	4455	2			Y	-0-		-0-
07		4898 X	4866	-0-	-32	-0-	4866	2			Y	-0-		-0-
08		4898 X	4340	-0-	-558	-0-	4340	2			Y	-0-		-0-
09		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----  
 DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

04		2220 N	1733	-0-	-487	-0-	43	1	1690	2	Y	-0-		-0-
05		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-		-0-
06		1950 N	1897	-0-	-53	-0-	1897	2			Y	-0-		-0-
07		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-		-0-
08		2077 N	2002	-0-	-75	-0-	2002	2			Y	-0-		-0-
09		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----  
 DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

04		5370 X	3747	-0-	-1623	-0-	93	1	3654	2	Y	-0-		-0-
05		5549 X	4528	-0-	-1021	-0-	4528	2			Y	-0-		-0-
06		4620 X	4198	-0-	-422	-0-	4198	2			Y	-0-		-0-
07		4588 X	3974	-0-	-614	-0-	3974	2			Y	-0-		-0-
08		4588 X	4530	-0-	-58	-0-	4530	2			Y	-0-		-0-
09		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----  
 GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

04		16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	16063	2	11	9	Y	10	8 1	5
05		16554 X	14821	-0-	-1733	-0-	14814	2			Y	6		11
06		14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	14691	2			Y	7	10 1	8
07		16554 X	13507	-0-	-3047	-0-	13500	2			Y	6		14
08		16554 X	14779	-0-	-1775	-0-	14771	2			Y	7	11 1	10
09		16020 X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					Y	NO RPT		10

-----  
 DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

04		3840 X	2808	-0-	-1032	-0-	70	1	2738	2	Y	-0-		-0-
05		3968 X	3380	-0-	-588	-0-	3380	2			Y	-0-		-0-
06		3270 X	3182	-0-	-88	-0-	3182	2			Y	-0-		-0-
07		3379 X	2997	-0-	-382	-0-	2997	2			Y	-0-		-0-
08		3379 X	3316	-0-	-63	-0-	3316	2			Y	-0-		-0-
09		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----												
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		690 N	512	-0-	-178	-0-	13 1	499 2	Y	-0-		-0-
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-		-0-
06		570 N	547	-0-	-23	-0-	547 2		Y	-0-		-0-
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		Y	-0-		-0-
08		589 N	551	-0-	-38	-0-	551 2		Y	-0-		-0-
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645												
04		2190 N	1591	-0-	-599	-0-	78 1	1513 3	N	-0-		-0-
05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	74 1	1382 3	N	6		6
							7 9					
06		1710 N	1220	-0-	-490	-0-	56 1	1164 3	N	-0-		6
07		1643 N	1441	-0-	-202	-0-	69 1	1368 3	N	4		10
							4 9					
08		1457 N	1376	-0-	-81	-0-	79 1	1297 3	N	-0-	10 1	-0-
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554												
04		180 N	132	-0-	-48	-0-	6 1	126 3	N	-0-		-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	N	1		1
							1 9					
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	171 3	N	-0-		1
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	188 3	N	1		2
							1 9					
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	181 3	N	-0-	2 1	-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425												
04		1410 N	954	-0-	-456	-0-	44 1	851 3	N	54	27 1	27
							59 9					
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	34 1	633 3	N	-0-	20 1	7
*06		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	58 1	1190 3	N	-0-	7 6	-0-
07		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	66 1	1299 3	N	-0-		-0-
08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	67 1	1111 3	N	-0-		-0-
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270												
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	27 1	527 3	N	-0-		-0-
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	32 1	603 3	N	-0-		-0-
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	23 1	477 3	N	-0-		-0-
07		558 N	515	-0-	-43	-0-	25 1	490 3	N	-0-		-0-
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	41 1	678 3	N	-0-		-0-
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4530 X	3871	-0-	-659	-0-	189	1	3682	3	N	-0-			-0-
05	4681 X	3948	-0-	-733	-0-	201	1	3728	3	N	17			17
						19	9							
06	4530 X	3855	-0-	-675	-0-	178	1	3677	3	N	-0-			17
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	198	1	3911	3	N	13			30
						14	9							
08	3999 X	3964	-0-	-35	-0-	227	1	3737	3	N	-0-	30	1	-0-
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716														
04	1260 N	1015	-0-	-245	-0-	68	1	947	2	N	-0-			28
05	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	179	1	2507	2	N	-0-			28
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	159	1	2029	2	N	-0-			28
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	189	1	2001	2	N	14			42
						15	9							
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	203	1	2097	2	N	-0-			42
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			42
-----														
DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678														
04	5970 X	4051	-0-	-1919	-0-	198	1	3853	3	N	-0-			-0-
05	6169 X	4993	-0-	-1176	-0-	255	1	4738	3	N	-0-			-0-
06	5970 X	4519	-0-	-1451	-0-	204	1	4216	3	N	90	87	1	3
						99	9							
07	5053 X	4603	-0-	-450	-0-	222	1	4381	3	N	-0-			3
08	4991 X	4512	-0-	-479	-0-	258	1	4254	3	N	-0-			3
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT			3
-----														
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304														
04	4590 X	3526	-0-	-1064	-0-	88	1	3438	2	Y	-0-			-0-
05	4743 X	4107	-0-	-636	-0-	4107	2			Y	-0-			-0-
06	3960 X	3904	-0-	-56	-0-	3904	2			Y	-0-			-0-
07	4092 X	4089	-0-	-3	-0-	4089	2			Y	-0-			-0-
08	4092 X	3970	-0-	-122	-0-	3970	2			Y	-0-			-0-
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726														
04	2220 N	2114	-0-	-106	-0-	142	1	1972	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3946	-0-	846	846	263	1	3683	2	N	-0-			-0-
06	2130 N	479	-0-	-1651	-0-	33	1	424	2	N	20			20
						22	9							
07	2170 N	1042	-0-	-1128	-0-	90	1	952	2	N	-0-			20
08	2511 X	1614	-0-	-897	-0-	142	1	1472	2	N	-0-			20
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			20
-----														
GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456														
04	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	8438	2	199	9	Y	181	170	1	47
05	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6335	2	101	9	Y	92			139
06	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5747	2	103	9	Y	94	155	1	78
07	7905 X	5484	-0-	-2421	-0-	5400	2	84	9	Y	76			154
08	7905 X	5718	-0-	-2187	-0-	5623	2	95	9	Y	86	157	1	83
09	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT			83

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 3		RRCID -> 251540		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1620 N	711	-0-	-909	-0-	18 1	693 2	Y	-0-			-0-
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-			-0-
06		1740 N	1569	-0-	-171	-0-	1569 2		Y	-0-			-0-
07		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		Y	-0-			-0-
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		Y	-0-			-0-
09		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 2		RRCID -> 251547		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118					
04		1140 N	821	-0-	-319	-0-	20 1	801 2	Y	-0-			-0-
05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		Y	-0-			-0-
06		1140 N	773	-0-	-367	-0-	773 2		Y	-0-			-0-
07		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		Y	-0-			-0-
08		1178 N	810	-0-	-368	-0-	810 2		Y	-0-			-0-
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 2		RRCID -> 251896		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012					
04		6330 X	5678	-0-	-652	-0-	5678 3		N	-0-			-0-
05		6479 X	6165	-0-	-314	-0-	6165 3		N	-0-			-0-
06		6120 X	5386	-0-	-734	-0-	5386 3		N	-0-			-0-
07		6324 X	5555	-0-	-769	-0-	5555 3		N	-0-			-0-
08		6169 X	5393	-0-	-776	-0-	5393 3		N	-0-			-0-
09		5555 X	NO RPT	-0-	-5555	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 16		RRCID -> 253221		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017					
04		13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	342 1	13356 2	Y	3	2 1		1
05		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7498 2		Y	-0-			1
06		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940 2		Y	-0-			1
07		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667 2		Y	-0-	1 1		-0-
08		5425 X	5090	-0-	-335	-0-	5090 2		Y	-0-			-0-
09		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 17		RRCID -> 253365		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917					
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	35 1	1349 2	Y	-0-			-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-			-0-
07		403 N	278	-0-	-125	-0-	278 2		Y	-0-			-0-
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-			-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 21		RRCID -> 254145		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090					
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254646		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD		WELL #: 24		RRCID -> 255566		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581			
04	3060 X	1995	-0-	-1065	-0-	50	1	1945	2	Y	-0-
05	3162 X	2341	-0-	-821	-0-	2341	2			Y	-0-
06	2400 X	2197	-0-	-203	-0-	2197	2			Y	-0-
07	2418 X	1893	-0-	-525	-0-	1893	2			Y	-0-
08	2418 X	1480	-0-	-938	-0-	1480	2			Y	-0-
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT
-----											
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 20		RRCID -> 256852		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881			
04	3900 X	2267	-0-	-1633	-0-	57	1	2210	2	Y	-0-
05	4030 X	2394	-0-	-1636	-0-	2394	2			Y	-0-
06	3390 X	2820	-0-	-570	-0-	2820	2			Y	-0-
07	3379 X	3196	-0-	-183	-0-	3196	2			Y	-0-
08	3379 X	3261	-0-	-118	-0-	3261	2			Y	-0-
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT
-----											
GUERRA L		WELL #: 20		RRCID -> 256917		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887			
04	3150 X	3033	-0-	-117	-0-	3031	2	2	9	Y	2
05	3255 X	2895	-0-	-360	-0-	2894	2	1	9	Y	1
06	2880 X	2751	-0-	-129	-0-	2750	2	1	9	Y	1
07	3131 X	2879	-0-	-252	-0-	2878	2	1	9	Y	1
08	3131 X	2768	-0-	-363	-0-	2767	2	1	9	Y	1
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT
-----											
DON HILARIO "A"		WELL #: 6		RRCID -> 257035		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430			
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-
07	248 N	132	-0-	-116	-0-	6	1	126	3	N	-0-
08	217 N	147	-0-	-70	-0-	8	1	139	3	N	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT
-----											
ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 3		RRCID -> 257039		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416			
04	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3			N	-0-
05	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-
06	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-
07	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-
08	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			N	-0-
09	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DODIER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 258748		COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7020 X	7000	-0-	-20	-0-	337 99	1 9	6564	3	N	90	143
05	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	377 13	1 9	7012	3	N	12 146 1	9
06	7020 X	3056	-0-	-3964	-0-	140 20	1 9	2896	3	N	18 15 1	12
07	7223 X	1736	-0-	-5487	-0-	83 8	1 9	1645	3	N	7	19
08	7409 X	1507	-0-	-5902	-0-	86 7	1 9	1414	3	N	6	25
09	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT	25
-----												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 19		RRCID -> 258997		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
DODIER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 259756		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121			
04	7710 X	5960	-0-	-1750	-0-	290 12	1 9	5658	3	N	11	19
05	7967 X	5909	-0-	-2058	-0-	301 25	1 9	5583	3	N	23 18 1	24
06	7710 X	6139	-0-	-1571	-0-	280 80	1 9	5779	3	N	73 86 1	11
07	6851 X	6420	-0-	-431	-0-	309 4	1 9	6107	3	N	4	15
08	6479 X	6098	-0-	-381	-0-	349 3	1 9	5746	3	N	3	18
09	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT	18
-----												
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 259782		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594			
04	4530 X	3393	-0-	-1137	-0-	166	1	3227	3	N	-0-	-0-
05	4681 X	3499	-0-	-1182	-0-	178 17	1 9	3304	3	N	15	15
06	4530 X	3178	-0-	-1352	-0-	147	1	3031	3	N	-0-	15
07	3844 X	3430	-0-	-414	-0-	165 12	1 9	3253	3	N	11	26
08	3658 X	3408	-0-	-250	-0-	195	1	3213	3	N	-0-	-0-
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 260905		COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511			
04	9780 X	9076	-0-	-704	-0-	443	1	8633	3	N	-0-	3
05	10106 X	8996	-0-	-1110	-0-	459 4	1 9	8533	3	N	4	7
06	9780 X	9131	-0-	-649	-0-	422	1	8709	3	N	-0-	7
07	9889 X	9494	-0-	-395	-0-	457 9	1 9	9028	3	N	8	15
08	9424 X	8853	-0-	-571	-0-	507	1	8346	3	N	-0-	5
09	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT	5

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DODIER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261150		COMPL. DATE 03/08/2011			TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	550	1 10731	3	N	7	7
05	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	542	1 10062	3	N	1 8 1	-0-
06	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	459	1 9479	3	N	3	3
07	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	479	1 9453	3	N	2	5
08	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	537	1 8839	3	N	1	6
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-	1			N	NO RPT	6
-----											
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 261893		COMPL. DATE 05/25/2011			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444		
04	24420 X	18889	-0-	-5531	-0-	922	1 17967	3	N	-0-	47
05	25234 X	18370	-0-	-6864	-0-	938	1 17422	3	N	9	56
06	24420 X	17515	-0-	-6905	-0-	809	1 16706	3	N	-0-	56
07	20925 X	19760	-0-	-1165	-0-	951	1 18774	3	N	32	88
08	19685 X	16626	-0-	-3059	-0-	952	1 15674	3	N	-0- 16 1	72
09	18900 X	NO RPT	-0-	-18900	-0-				N	NO RPT	72
-----											
DODIER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 262470		COMPL. DATE 06/22/2011			TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552		
04	9420 X	7476	-0-	-1944	-0-	365	1 7105	3	N	5	5
05	9734 X	7324	-0-	-2410	-0-	374	1 6950	3	N	-0- 5 1	-0-
06	9420 X	6886	-0-	-2534	-0-	318	1 6566	3	N	2	2
07	8215 X	7240	-0-	-975	-0-	349	1 6890	3	N	1	3
08	7781 X	6448	-0-	-1333	-0-	369	1 6078	3	N	1	4
09	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-	1			N	NO RPT	4
-----											
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 267179		COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680		
04	33450 X	26432	-0-	-7018	-0-	1289	1 25143	3	N	-0-	15
05	34565 X	26712	-0-	-7853	-0-	1360	1 25290	3	N	56	71
06	33450 X	26612	-0-	-6838	-0-	1230	1 25382	3	N	-0-	71
07	29078 X	28358	-0-	-720	-0-	1366	1 26982	3	N	9	80
08	27869 X	26308	-0-	-1561	-0-	1506	1 24798	3	N	4 71 1	13
09	26610 X	NO RPT	-0-	-26610	-0-	4			N	NO RPT	13

-----													
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617													
GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	2160 X	1487	-0-	-673	-0-	161	1	1319	2	N	6		30
						7	9						
05	2232 X	1168	-0-	-1064	-0-	118	1	1044	2	N	5	9 1	26
						6	9						
06	2160 X	1819	-0-	-341	-0-	187	1	1626	2	N	5		31
						6	9						
07	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	210	1	1770	2	N	3	8 1	26
						3	9						
08	1705 X	1629	-0-	-76	-0-	180	1	1428	2	N	19	9 1	36
						21	9						
09	1830 X	1395	-0-	-435	-0-	68	1	1326	2	N	1	8 1	29
						1	9						
-----													
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370													
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	103	1	693	2	Y	-0-		86
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	100	1	691	2	Y	-0-		86
06	780 N	768	-0-	-12	-0-	101	1	667	2	Y	-0-		86
07	837 N	692	-0-	-145	-0-	113	1	579	2	Y	-0-		86
08	806 N	688	-0-	-118	-0-	111	1	577	2	Y	-0-		86
09	780 N	497	-0-	-283	-0-	75	1	405	2	Y	15		101
						17	9						
-----													
SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310													
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	15	1	101	2	Y	-0-		25
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	Y	-0-		25
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	Y	-0-		25
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	20	1	103	2	Y	-0-		25
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	19	1	98	2	Y	-0-		25
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	13	1	67	2	Y	-0-		25
-----													
SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515													
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	102	1	687	2	Y	-0-		-0-
05	589 N	539	-0-	-50	-0-	68	1	471	2	Y	-0-		-0-
06	1020 N	638	-0-	-382	-0-	84	1	554	2	Y	-0-		-0-
07	806 N	407	-0-	-399	-0-	66	1	341	2	Y	-0-		-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	105	1	546	2	Y	-0-		-0-
*09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	161	1	862	2	Y	-0-		-0-
-----													
WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548													
04	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	110	1	901	2	N	5		29
						6	9						
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	106	1	945	2	N	5	7 1	27
						6	9						
06	1440 N	1311	-0-	-129	-0-	135	1	1173	2	N	3		30
						3	9						
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	117	1	991	2	N	1	6 1	25
						1	9						
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	148	1	1174	2	N	16	7 1	34
						18	9						
09	1320 N	874	-0-	-446	-0-	43	1	830	2	N	1	6 1	29
						1	9						



-----														
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			//CONT.// 606617											
WHITTIER			WELL #: 2		RRCID -> 224786			COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	689	1	5658	2	N	27			102
						30	9							
05	6541 X	6438	-0-	-103	-0-	649	1	5759	2	N	27	35	1	94
						30	9							
06	6330 X	6184	-0-	-146	-0-	636	1	5529	2	N	17			111
						19	9							
07	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	699	1	5898	2	N	10	34	1	87
						11	9							
08	6603 X	6481	-0-	-122	-0-	718	1	5682	2	N	74	34	1	127
						81	9							
09	6390 X	6233	-0-	-157	-0-	303	1	5922	2	N	7	34	1	100
						8	9							
-----														
GALO			WELL #: 2		RRCID -> 225605			COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658			
04	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	1824	1	14969	2	N	125	98	1	176
						138	9							
05	22220 X	22220	-0-	-0-	-0-	2237	1	19843	2	N	127	96	1	207
						140	9							
06	19139 X	19139	-0-	-0-	-0-	1968	1	17112	2	N	54			261
						59	9							
07	19496 X	19496	-0-	-0-	-0-	2060	1	17394	2	N	38	99	1	200
						42	9							
08	20677 X	18815	-0-	-1862	-0-	2083	1	16489	2	N	221	100	1	321
						243	9							
09	20010 X	17123	-0-	-2887	-0-	833	1	16269	2	N	19	104	1	236
						21	9							
-----														
GALO			WELL #: 3		RRCID -> 226135			COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808			
04	1830 N	1597	-0-	-233	-0-	173	1	1416	2	N	7			102
						8	9							
05	1829 N	1740	-0-	-89	-0-	175	1	1557	2	N	7	10	1	99
						8	9							
06	1800 N	1647	-0-	-153	-0-	169	1	1472	2	N	5			104
						6	9							
07	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	170	1	1439	2	N	2	9	1	97
						2	9							
08	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	185	1	1464	2	N	20	9	1	108
						22	9							
09	1650 N	1642	-0-	-8	-0-	80	1	1560	2	N	2	9	1	101
						2	9							
-----														
LOPEZ			WELL #: 5		RRCID -> 226383			COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428			
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	Y	-0-			1
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	2	Y	-0-			1
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	18	1	121	2	Y	-0-			1
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	20	1	103	2	Y	-0-			1
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	19	1	98	2	Y	-0-			1
09	150 N	97	-0-	-53	-0-	13	1	67	2	Y	15			16
						17	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617												
WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 227511		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2460 N	2106	-0-	-354	-0-	228 10 9	1	1868	2	N	9			134
05	2418 N	2170	-0-	-248	-0-	219 11 9	1	1940	2	N	10	13	1	131
06	2400 N	2069	-0-	-331	-0-	213 7 9	1	1849	2	N	6			137
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	227 102 9	1	1914	2	N	93	12	1	218
08	2170 N	2067	-0-	-103	-0-	228 33 9	1	1806	2	N	30	181	1	67
09	2070 N	1657	-0-	-413	-0-	81 2 9	1	1574	2	N	2	11	1	58
-----														
GALO		WELL #: 4		RRCID -> 230371		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652					
04	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	282 13 9	1	2317	2	N	12			61
05	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	244 10 9	1	2167	2	N	9	12	1	58
06	2250 X	2162	-0-	-88	-0-	222 7 9	1	1933	2	N	6			64
07	2697 X	2199	-0-	-498	-0-	219 130 9	1	1850	2	N	118	12	1	170
08	2697 X	1526	-0-	-1171	-0-	168 25 9	1	1333	2	N	23	138	1	55
09	2610 X	1123	-0-	-1487	-0-	55 1 9	1	1067	2	N	1	10	1	46
-----														
GALO		WELL #: 5		RRCID -> 242082		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756					
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	181 8 9	1	1488	2	N	7			160
05	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	165 8 9	1	1462	2	N	7	10	1	157
06	2070 N	1851	-0-	-219	-0-	190 6 9	1	1655	2	N	5			162
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	187 3 9	1	1578	2	N	3	10	1	155
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	193 22 9	1	1527	2	N	20	9	1	166
09	1860 N	1562	-0-	-298	-0-	76 1 9	1	1485	2	N	1	9	1	158
-----														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		RRCID -> 222308		COMPL. DATE 07/16/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308					
WHITTIER		WELL #: 2												
04	5280 X	4997	-0-	-283	-0-	553 17 9	1	4427	2	N	15			300
05	5611 X	4951	-0-	-660	-0-	627 30 9	1	4294	2	N	27			327
06	5430 X	4476	-0-	-954	-0-	546 19 9	1	3911	2	N	17	180	1	164
07	5611 X	5225	-0-	-386	-0-	659 2 9	1	4566	2	N	-0-			164
08	5270 X	4628	-0-	-642	-0-	478 2 9	1	4148	2	N	2			166
*09	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	707 18 9	1	5516	2	N	16			182

-----														
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
							CODE	AMT CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	150 1	1204 2	N		-0-			103
05		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	160 1	1094 2	N		3			106
							3 9							
06		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	193 1	1379 2	N		31			137
							34 9							
07		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	280 1	1942 2	N		-0-			137
08		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	232 1	2015 2	N		13			150
							14 9							
*09		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	211 1	1643 2	N		7			157
							8 9							
-----														
WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192														
04		6510 X	6461	-0-	-49	-0-	717 1	5744 2	N		-0-			-0-
05		7130 X	4240	-0-	-2890	-0-	540 1	3700 2	N		-0-			-0-
06		6900 X	5255	-0-	-1645	-0-	644 1	4611 2	N		-0-			-0-
07		6665 X	5003	-0-	-1662	-0-	631 1	4372 2	N		-0-			-0-
08		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	867 1	7526 2	N		-0-			-0-
09		6450 X	4945	-0-	-1505	-0-	562 1	4383 2	N		-0-			-0-
-----														
LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222														
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	28 1	222 2	N		-0-			92
05		527 N	184	-0-	-343	-0-	23 1	161 2	N		-0-			92
06		360 N	71	-0-	-289	-0-	9 1	62 2	N		-0-			92
07		248 N	175	-0-	-73	-0-	22 1	153 2	N		-0-			92
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	30 1	257 2	N		-0-			92
*09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	67 1	520 2	N		-0-			92
-----														
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192														
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
CANTERA OPERATING, LLC 129692														
VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

ROLETA (6800)		//CONT.// 77973 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 6		RRCID -> 273108	COMPL. DATE 03/23/2014	TOTAL DEPTH 10026	PERF. 6531	- 6548		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					21	1	15
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							15
*12	T. A.	-0-	-0-	-28	-0-							15
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							15
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							15
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			3		3	8	15
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							15
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							15
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							15
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							15
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			1		1	8	15
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							15

ROLETA (7483)		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		129692		WELL #: 1		RRCID -> 097235	COMPL. DATE 10/29/1981	TOTAL DEPTH 9020	PERF. 7570	- 7596		
04	05	06	07	08	*09							
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	Y	-0-	9
05	403 N	261	-0-	-142	-0-	22	1	239	2	Y	-0-	9
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	18	1	200	2	Y	-0-	9
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	16	1	184	2	Y	7	9
						8	9					
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	Y	1	9
						1	9					
*09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	Y	-0-	9

GUERRA "L"		WELL #: 3		RRCID -> 109429	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 7510	- 7605				
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	106	1	1198	2	Y	-0-	9
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	115	1	1242	2	Y	-0-	9
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	121	1	1365	2	Y	-0-	9
07	1333 N	1093	-0-	-240	-0-	85	1	1001	2	Y	6	9
						7	9					
08	1364 N	1128	-0-	-236	-0-	75	1	1053	2	Y	-0-	9
09	1470 N	1039	-0-	-431	-0-	76	1	963	2	Y	-0-	9

SMITH "AH"		WELL #: 1		RRCID -> 114029	COMPL. DATE 12/12/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7422	- 7515				
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	329	1	983	2	N	2	-0-
						2	9					
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	186	1	1340	2	N	-0-	-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	190	1	1319	2	N	-0-	-0-
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	171	1	1524	2	N	8	-0-
						9	9					
08	1519 N	1192	-0-	-327	-0-	67	1	1125	2	N	-0-	-0-
09	1500 N	965	-0-	-535	-0-	89	1	876	2	N	-0-	-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
SMITH "AH"		WELL #: 2		RRCID -> 117752		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	2	1 987 3	Y	-0-			-0-
*11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	2	1 1196 3	Y	-0-			-0-
*12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	2	1 1208 3	Y	-0-			-0-
*01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	2	1 1165 3	Y	-0-			-0-
*02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	2	1 1081 3	Y	-0-			-0-
*03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	2	1 1031 3	Y	-0-			-0-
*04	1140 N	921	-0-	-219	-0-	2	1 919 3	Y	-0-			-0-
*05	1178 N	927	-0-	-251	-0-	2	1 925 3	Y	-0-			-0-
*06	1020 N	905	-0-	-115	-0-	2	1 903 3	Y	-0-			-0-
07	961 N	823	-0-	-138	-0-	2	1 821 3	Y	-0-			-0-
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	2	1 982 3	Y	12	12	8	-0-
						13	9					
*09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	2	1 903 3	Y	-0-			-0-
-----												
VELA "B"		WELL #: 5		RRCID -> 142113		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----												
VELA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142898		COMPL. DATE 10/11/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
-----												
VELA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144655		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496				
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	138	1 411 2	Y	-0-			-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	79	1 565 2	Y	-0-			-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	83	1 574 2	Y	-0-			-0-
07	496 N	368	-0-	-128	-0-	37	1 331 2	Y	-0-			-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	29	1 481 2	Y	10	10	8	-0-
						11	9					
*09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	61	1 596 2	Y	-0-			-0-
-----												
SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692											
VELA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
*10	409 N	409 -0- -0-	-0-	1 1	404 3	4	6 1				5		
				4 9									
*11	300 N	236 -0- -64	-0-	236 3								5	
*12	310 N	234 -0- -76	-0-	234 3								5	
*01	310 N	310 -0- -0-	-0-	1 1	309 3							5	
*02	441 N	441 -0- -0-	-0-	1 1	440 3							5	
*03	345 N	345 -0- -0-	-0-	1 1	344 3							5	
*04	354 N	354 -0- -0-	-0-	1 1	353 3							5	
*05	496 N	245 -0- -251	-0-	1 1	244 3							5	
*06	330 N	229 -0- -101	-0-	229 3								5	
07	372 N	124 -0- -248	-0-	111 3	13 9		12	12	8			5	
08	248 N	192 -0- -56	-0-	168 3	24 9		22	22	8			5	
09	240 N	198 -0- -42	-0-	198 3			-0-					5	
-----													
GUERRA "L"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212780		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605					
04	140 N	140 -0- -0-	-0-	11 1	129 2		-0-					-0-	
05	137 N	137 -0- -0-	-0-	12 1	125 2		-0-					-0-	
06	128 N	128 -0- -0-	-0-	10 1	118 2		-0-					-0-	
07	155 N	81 -0- -74	-0-	6 1	75 2		-0-					-0-	
08	339 N	339 -0- -0-	-0-	23 1	316 2		-0-					-0-	
*09	251 N	251 -0- -0-	-0-	18 1	233 2		-0-					-0-	
-----													
CARMEN VELA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 212847		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602					
*10	124 N	78 -0- -46	-0-	66 3	12 9		11	13	1			10	
*11	270 N	87 -0- -183	-0-	87 3			-0-					10	
*12	248 N	118 -0- -130	-0-	118 3			-0-					10	
*01	93 N	81 -0- -12	-0-	81 3			-0-					10	
*02	98 N	98 -0- -0-	-0-	98 3			-0-					10	
*03	124 N	86 -0- -38	-0-	86 3			-0-					10	
*04	90 N	74 -0- -16	-0-	74 3			-0-					10	
*05	93 N	60 -0- -33	-0-	60 3			-0-					10	
*06	90 N	31 -0- -59	-0-	31 3			-0-					10	
07	62 N	49 -0- -13	-0-	49 3			-0-					10	
08	67 N	67 -0- -0-	-0-	67 3			-0-					10	
*09	103 N	103 -0- -0-	-0-	103 3			-0-					10	
-----													
GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 221824		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136					
04	921 N	921 -0- -0-	-0-	47 1	874 2		-0-					2	
05	837 N	836 -0- -1	-0-	47 1	789 2		-0-					2	
06	818 N	818 -0- -0-	-0-	45 1	773 2		-0-					2	
07	837 N	445 -0- -392	-0-	24 1	412 2		8	8	8			2	
				9 9									
08	837 N	277 -0- -560	-0-	16 1	228 2		30	30	8			2	
				33 9									
09	810 N	119 -0- -691	-0-	7 1	112 2		-0-					2	
-----													
GUERRA "M"		WELL #: 2		RRCID -> 223053		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044					
04	60 N	-0- -0- -60	-0-				Y	2	2	8			6
05	0 N	-0- -0- -0-	-0-				Y	-0-					6
06	0 N	-0- -0- -0-	-0-				Y	-0-					6
07	0 N	-0- -0- -0-	-0-				Y	7	7	8			6
08	0 N	-0- -0- -0-	-0-				Y	-0-					6
09	0 N	-0- -0- -0-	-0-				Y	1					7

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
TREVINO "B"		WELL #: 3C		RRCID -> 224411		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	2	1	1004	3	Y	-0-	20
*11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	Y	-0-	20
*12	1054 N	783	-0-	-271	-0-	1	1	782	3	Y	-0-	20
*01	1023 N	657	-0-	-366	-0-	1	1	656	3	Y	-0-	20
*02	841 N	670	-0-	-171	-0-	1	1	669	3	Y	-0-	20
*03	775 N	700	-0-	-75	-0-	1	1	699	3	Y	-0-	20
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	1	1	666	3	Y	-0-	20
*05	713 N	679	-0-	-34	-0-	1	1	678	3	Y	-0-	20
*06	690 N	646	-0-	-44	-0-	1	1	645	3	Y	-0-	20
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	1	1	649	3	Y	-0-	20
08	682 N	622	-0-	-60	-0-	1	1	621	3	Y	-0-	20
09	660 N	577	-0-	-83	-0-	1	1	576	3	Y	-0-	20
-----												
TREVINO "B"		WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558				
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-	-0-	
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-	-0-	
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-	-0-	
*05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-	-0-	
*06	150 N	32	-0-	-118	-0-	32	3		Y	-0-	-0-	
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		Y	-0-	-0-	
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-	-0-	
*09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-	-0-	
-----												
TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484				
*10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	1	1	632	3	Y	-0-	20
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	1	1	666	3	Y	-0-	20
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	1	1	620	3	Y	-0-	20
*01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	1	1	598	3	Y	-0-	20
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	1	1	564	3	Y	-0-	20
*03	589 N	544	-0-	-45	-0-	1	1	543	3	Y	-0-	20
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	1	1	517	3	Y	-0-	20
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	1	1	608	3	Y	-0-	20
*06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	1	1	558	3	Y	-0-	20
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	1	1	603	3	Y	-0-	20
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	1	1	533	3	Y	-0-	20
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	1	1	488	3	Y	-0-	20
-----												
TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
EL CLARENO		WELL #: 11		RRCID -> 235489		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	2 1	1153 3	N	-0-			11
*11	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	2 1	1138 3	N	-0-			11
*12	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	2 1	1162 3	N	-0-			11
*01	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	2 1	1175 3	N	-0-			11
*02	1102 N	1086	-0-	-16	-0-	2 1	1062 3	N	20			31
						22 9						
*03	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	2 1	1137 3	N	-0-			31
*04	1140 N	1080	-0-	-60	-0-	2 1	1078 3	N	-0-			31
*05	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	2 1	1137 3	N	-0-			31
*06	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	2 1	1069 3	N	-0-			31
07	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	2 1	1010 3	N	-0-			31
08	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	2 1	1077 3	N	-0-			31
*09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	2 1	1136 3	N	-0-			31
-----												
EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 242265		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356				
04	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	328 1	6168 2	Y	-0-			-0-
05	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	354 1	5945 2	Y	-0-			-0-
06	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	329 1	5664 2	Y	-0-			-0-
07	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	404 1	6836 2	Y	-0-			-0-
08	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	512 1	7230 2	Y	-0-			-0-
*09	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	430 1	6791 2	Y	-0-			-0-
-----												
VELA, CARMEN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 242266		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788				
*10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	7 1	3955 3	Y	20	25 1		19
						22 9						
*11	3840 X	3732	-0-	-108	-0-	7 1	3725 3	Y	-0-			19
*12	3813 X	2345	-0-	-1468	-0-	4 1	2341 3	Y	-0-			19
*01	3968 X	1922	-0-	-2046	-0-	4 1	1918 3	Y	-0-			19
*02	3712 X	1759	-0-	-1953	-0-	3 1	1756 3	Y	-0-			19
*03	3968 X	1514	-0-	-2454	-0-	3 1	1511 3	Y	-0-			19
*04	2160 X	1299	-0-	-861	-0-	3 1	1296 3	Y	-0-			19
*05	2232 X	1564	-0-	-668	-0-	3 1	1561 3	Y	-0-			19
*06	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	6 1	2885 3	Y	-0-			19
07	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	6 1	3000 3	Y	-0-			19
08	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	6 1	3026 3	Y	-0-			19
*09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	5 1	2593 3	Y	-0-			19
-----												
EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 243302		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----  
 ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

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

-----  
 SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

*10	SWR 10	11564	-0-	11564	622581	20	1	11533	3	N	10					23
						11	9									
*11	SWR 10	10852	-0-	10852	633433	20	1	10832	3	N	-0-					23
*12	SWR 10	10570	-0-	10570	644003	20	1	10550	3	N	-0-					23
*01	SWR 10	9980	-0-	9980	653983	19	1	9961	3	N	-0-					23
*02	SWR 10	8790	-0-	8790	662773	17	1	8773	3	N	-0-					23
*03	SWR 10	9318	-0-	9318	672091	18	1	9288	3	N	11					34
						12	9									
*04	SWR 10	8797	-0-	8797	680888	18	1	8779	3	N	-0-					34
*05	SWR 10	8927	-0-	8927	689815	18	1	8909	3	N	-0-					34
*06	SWR 10	8435	-0-	8435	698250	17	1	8418	3	N	-0-					34
*07	SWR 10	8316	-0-	8316	706566	16	1	8285	3	N	14	14	8			34
						15	9									
*08	SWR 10	8008	-0-	8008	714574	16	1	7990	3	N	2	2	8			34
						2	9									
*09	SWR 10	7750	-0-	7750	722324	16	1	7631	3	N	94					128
						103	9									

-----  
 SMITH A. H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

*10	DLQ G-10	543	-0-	543	543	1	1	542	3	Y	-0-	5	1			4
*11	DLQ G-10	539	-0-	539	1082	1	1	538	3	Y	-0-					4
*12	T. A.	525	-0-	525	1607	1	1	524	3	Y	-0-					4
*01	T. A.	418	-0-	418	2025	1	1	417	3	Y	-0-					4
*02	T. A.	467	-0-	467	2492	1	1	466	3	Y	-0-					4
*03	2801 X	309	-0-	-2492	-0-	1	1	308	3	Y	-0-					4
*04	420 N	382	-0-	-38	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					4
*05	496 N	459	-0-	-37	-0-	1	1	458	3	Y	-0-					4
*06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	1	1	594	3	Y	-0-					4
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	1	1	530	3	Y	1	1	8			4
						1	9									
08	465 N	409	-0-	-56	-0-	1	1	397	3	Y	10	10	8			4
						11	9									
09	540 N	422	-0-	-118	-0-	1	1	421	3	Y	-0-					4

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

04	1590 X	700	-0-	-890	-0-	160	1	538	2	Y	2					44
						2	9									
05	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	451	1	1549	2	Y	9					53
						10	9									
06	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	418	1	1271	2	Y	9					62
						10	9									
07	1364 X	1122	-0-	-242	-0-	297	1	819	2	Y	5					67
						6	9									
08	2015 X	1099	-0-	-916	-0-	275	1	807	2	Y	15					82
						17	9									
09	1950 X	1388	-0-	-562	-0-	350	1	1026	2	Y	11					93
						12	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

04	990 N	895	-0-	-95	-0-	157	1	738	2	Y	-0-	7	1			4
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	81	1	649	2	Y	5					9
						6	9									
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	77	1	634	2	Y	2					11
						2	9									
07	930 N	767	-0-	-163	-0-	80	1	687	2	Y	-0-	10	1			1
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	87	1	706	2	Y	-0-					1
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1061	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

04	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			Y	-0-					2
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					2
06	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	1017	2			Y	-0-					2
07	1240 N	977	-0-	-263	-0-	973	2	4	9	Y	4					6
08	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1036	2	33	9	Y	30	20	1			16
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					16

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

04	660 N	491	-0-	-169	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	366	-0-	-130	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 6		RRCID -> 143073		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
ADRIAN, VELA		WELL #: 2		RRCID -> 145381		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 4		RRCID -> 162605		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164619		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 7		RRCID -> 164941		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 9		RRCID -> 170414		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200				
04	7500 X	6576	-0-	-924	-0-	6576	2	Y	-0-		-0-	
05	7750 X	6943	-0-	-807	-0-	6943	2	Y	-0-		-0-	
06	6990 X	6425	-0-	-565	-0-	6425	2	Y	-0-		-0-	
07	7037 X	6711	-0-	-326	-0-	6711	2	Y	-0-		-0-	
08	7037 X	6810	-0-	-227	-0-	6810	2	Y	-0-		-0-	
09	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695				
04	1200 N	705	-0-	-495	-0-	705	2	Y	-0-		-0-	
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	Y	-0-		-0-	
06	600 N	558	-0-	-42	-0-	558	2	Y	-0-		-0-	
07	744 N	507	-0-	-237	-0-	507	2	Y	-0-		-0-	
08	775 N	528	-0-	-247	-0-	528	2	Y	-0-		-0-	
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-	

-----														
ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
04		4530 X	3431	-0-	-1099	-0-	167 1	3251 3	N	12	37 1			41
05		4681 X	1488	-0-	-3193	-0-	13 9							
06		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	76 1	1412 3	N	-0-	28 1			13
07		4495 X	3282	-0-	-1213	-0-	233 1	4804 3	N	-0-				13
08		3968 X	482	-0-	-3486	-0-	158 1	3124 3	N	-0-				13
							25 1	406 3	N	46	46 1			13
							51 9							
09		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			N	NO RPT				13
-----														
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280														
04		930 N	758	-0-	-172	-0-	37 1	721 3	N	-0-				-0-
05		765 N	765	-0-	-0-	-0-	39 1	726 3	N	-0-				-0-
06		750 N	746	-0-	-4	-0-	35 1	711 3	N	-0-				-0-
07		775 N	755	-0-	-20	-0-	36 1	719 3	N	-0-				-0-
08		775 N	723	-0-	-52	-0-	41 1	682 3	N	-0-				-0-
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348														
04		960 N	685	-0-	-275	-0-	33 1	652 3	N	-0-				7
05		867 N	867	-0-	-0-	-0-	44 1	823 3	N	-0-				7
06		861 N	861	-0-	-0-	-0-	39 1	813 3	N	8				15
							9 9							
07		901 N	901	-0-	-0-	-0-	43 1	858 3	N	-0-				15
08		868 N	788	-0-	-80	-0-	45 1	743 3	N	-0-	7 1			8
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT				8
-----														
DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091														
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10470 - 10605					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	660 N	470	-0-	-190	-0-		470	2		Y	-0-				-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-		446	2		Y	-0-				-0-
06	570 N	429	-0-	-141	-0-		429	2		Y	-0-				-0-
07	496 N	405	-0-	-91	-0-		405	2		Y	-0-				-0-
08	434 N	408	-0-	-26	-0-		408	2		Y	-0-				-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
SALVADOR GARCIA D		WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7184 - 7218					
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	2		Y	-0-				-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-		357	2		Y	-0-				-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-		521	2		Y	-0-				-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-		550	2		Y	-0-				-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	2		Y	-0-				-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 28		RRCID -> 254722		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 7967 - 9520					
04	240 N	61	-0-	-179	-0-		61	2		Y	-0-				-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	2		Y	-0-				-0-
06	150 N	42	-0-	-108	-0-		42	2		Y	-0-				-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-		5	2		Y	-0-				-0-
08	186 N	98	-0-	-88	-0-		98	2		Y	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA "L"		WELL #: 22H		RRCID -> 256999		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 8020 - 11264					
04	4290 X	4238	-0-	-52	-0-		4235	2	3	9	Y	3	2	1	1
05	4433 X	4021	-0-	-412	-0-		4019	2	2	9	Y	2			3
06	4290 X	4118	-0-	-172	-0-		4116	2	2	9	Y	2	3	1	2
07	4371 X	4324	-0-	-47	-0-		4322	2	2	9	Y	2			4
08	4371 X	3944	-0-	-427	-0-		3942	2	2	9	Y	2	3	1	3
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT				3
-----															
ROMA		78015 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR							
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954													
TEXACO FEE GUERRA "G"		WELL #: 1 T		RRCID -> 176285		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 4081 - 4207					
04	390 #	258	-0-	-132	-0-		40	1	218	2	N	-0-			-0-
05	403 #	194	-0-	-209	-0-		30	1	164	2	N	-0-			-0-
06	330 #	251	-0-	-79	-0-		42	1	209	2	N	-0-			-0-
07	341 #	231	-0-	-110	-0-		41	1	190	2	N	-0-			-0-
08	341 #	218	-0-	-123	-0-		39	1	179	2	N	-0-			-0-
09	270 #	181	-0-	-89	-0-		31	1	150	2	N	-0-			-0-
-----															
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.		701520		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR							
GUERRA SHARE 331-C		WELL #: 13		RRCID -> 087797		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 2462 - 2479					
04	390 #	283	-0-	-107	-0-		45	1	238	2	N	-0-			-0-
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-		66	1	344	2	N	-0-			-0-
06	425 R	425	-0-	-0-	-0-		73	1	352	2	N	-0-			-0-
07	372 #	348	-0-	-24	-0-		64	1	284	2	N	-0-			-0-
08	456 R	456	-0-	-0-	-0-		84	1	372	2	N	-0-			-0-
09	420 #	415	-0-	-5	-0-		74	1	341	2	N	-0-			-0-

ROMA		//CONT.//		78015 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STARR					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311										
GUERRA SHARE 8D		WELL #:		22	RRCID ->	180376	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3708 - 3785
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
SHARE 180A		WELL #:		1 C	RRCID ->	181097	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	5698	PERF.	3716 - 3721
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
GUERRA G		WELL #:		4	RRCID ->	181382	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3578 - 3678
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
ROMA (CROCKETT)				78015 050	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: STARR				
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.		701520										
GUERRA SHARE 305-C		WELL #:		26	RRCID ->	114277	COMPL. DATE	09/23/1984	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	2422 - 2434
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
ROMA (QUEEN CITY A)				78015 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: STARR				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311										
SHARE 180A		WELL #:		1 T	RRCID ->	181098	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	5698	PERF.	5216 - 5322
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22		WELL #:		1	RRCID ->	199758	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	6122 - 6548
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ROMA (YEGUA)		78015 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PISTOL HILL		WELL #: 1		RRCID -> 244695		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH		2011 PERF. 1334 - 1337		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1920 #	638	-0-	-1282	-0-	290	1	348	2	N	-0-	-0-
05	1984 #	1022	-0-	-962	-0-	250	1	772	2	N	-0-	-0-
06	3741 R	3741	-0-	-0-	-0-	300	1	3441	2	N	-0-	-0-
07	2997 R	2997	-0-	-0-	-0-	310	1	2687	2	N	-0-	-0-
08	3463 R	3463	-0-	-0-	-0-	310	1	3153	2	N	-0-	-0-
09	3750 #	3246	-0-	-504	-0-	300	1	2946	2	N	-0-	-0-

ROMA, EAST (5650)		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 218549		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH		12345 PERF. 6510 - 6640		
04	480 N	431	-0-	-49	-0-	33	1	397	2	Y	1	7
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	34	1	395	2	Y	-0-	7
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	32	1	369	2	Y	-0-	7
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	33	1	371	2	Y	1	8
08	434 N	387	-0-	-47	-0-	34	1	350	2	Y	3	5
*09	390 N	381	-0-	-9	-0-	34	1	347	2	Y	-0-	5

MCCLURE		WELL #: 2		RRCID -> 218550		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH		7050 PERF. 5841 - 6766		
04	600 N	464	-0-	-136	-0-	35	1	427	2	Y	2	13
05	589 N	391	-0-	-198	-0-	31	1	360	2	Y	-0-	13
06	600 N	464	-0-	-136	-0-	37	1	427	2	Y	-0-	13
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	34	1	381	2	Y	1	14
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	34	1	355	2	Y	2	10
*09	450 N	295	-0-	-155	-0-	26	1	268	2	Y	1	11

MCCLURE		WELL #: 3		RRCID -> 222669		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH		7000 PERF. 5912 - 6746		
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	154	1	1853	2	Y	5	40
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	163	1	1883	2	Y	-0-	40
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	155	1	1798	2	Y	-0-	40
07	2015 N	1918	-0-	-97	-0-	157	1	1757	2	Y	4	44
08	2046 N	1818	-0-	-228	-0-	159	1	1645	2	Y	13	28
*09	1950 N	1797	-0-	-153	-0-	161	1	1633	2	Y	3	31

MCCLURE		WELL #: 4		RRCID -> 223027		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH		7250 PERF. 6020 - 6910		
04	570 N	477	-0-	-93	-0-	36	1	439	2	Y	2	10
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	45	1	526	2	Y	-0-	10
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	572	2	Y	-0-	10
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	45	1	505	2	Y	1	11
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	55	1	570	2	Y	4	5
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	53	1	540	2	Y	1	6

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MCCLURE NORTH		WELL #:		1	RRCID ->	223291	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	6528 - 6609
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-		N	-0-		-0-	
05		7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-		N	-0-		-0-	
06		6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-		N	-0-		-0-	
07		7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-		N	-0-		-0-	
08		7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-		N	-0-		-0-	
09		6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-		N	NO RPT		-0-	

BILLUPS		WELL #:		3	RRCID ->	223334	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6210 - 7064
04	540 N	482	-0-	-58	-0-	36 1	445 2	Y	1			25
						1 9						
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	39 1	484 2	Y	-0-			25
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	38 1	454 2	Y	-0-	13 1		12
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	38 1	446 2	Y	1			13
						1 9						
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	34 1	440 2	Y	2			15
						2 9						
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35 1	444 2	Y	1			16
						1 9						

BILLUPS		WELL #:		1	RRCID ->	223408	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6200 - 6640
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	34 1	415 2	Y	2			18
						2 9						
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	37 1	459 2	Y	1			19
						1 9						
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	39 1	469 2	Y	-0-	14 1		5
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	36 1	427 2	Y	1			6
						1 9						
08	496 N	427	-0-	-69	-0-	31 1	394 2	Y	2			8
						2 9						
09	510 N	462	-0-	-48	-0-	34 1	427 2	Y	1			9
						1 9						

GARZA, ROMEO		WELL #:		1	RRCID ->	223748	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6226 - 6472
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

GARZA, ROMEO		WELL #:		2	RRCID ->	223898	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6169 - 6718
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	24 1	294 2	Y	-0-			14
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18 1	216 2	Y	1			15
						1 9						
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28 1	345 2	Y	-0-			15
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	31 1	367 2	Y	-0-			15
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25 1	320 2	Y	1			16
						1 9						
*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29 1	363 2	Y	2			18
						2 9						



ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-	1
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	Y	-0-	1
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-	1
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	1
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	40	2	Y	1 1	1
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	1	9	43	2	Y	-0-	1
-----												
BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044												
04	840 N	712	-0-	-128	-0-	53	1	657	2	Y	2	28
05	806 N	755	-0-	-51	-0-	2	9	698	2	Y	-0-	28
06	780 N	658	-0-	-122	-0-	57	1	607	2	Y	1 18 1	11
07	744 N	704	-0-	-40	-0-	1	9	649	2	Y	-0-	11
08	744 N	476	-0-	-268	-0-	55	1	439	2	Y	3	14
*09	660 N	405	-0-	-255	-0-	34	1	375	2	Y	3 9	14
-----												
MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170												
04	1620 X	1414	-0-	-206	-0-	106	1	1306	2	N	2	89
05	1674 X	1407	-0-	-267	-0-	2	9	1295	2	N	5	94
06	1620 X	1414	-0-	-206	-0-	106	1	1306	2	N	-0-	94
07	1519 X	1411	-0-	-108	-0-	110	1	1298	2	N	3	97
08	1457 X	1397	-0-	-60	-0-	3	9	1288	2	N	7	104
09	1410 X	1295	-0-	-115	-0-	101	1	1197	2	N	8 9	107
-----												
MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783												
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	170	1	2056	2	Y	2	15
05	2294 N	2214	-0-	-80	-0-	2	9	2038	2	Y	-0-	15
06	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	176	1	2099	2	Y	-0-	15
07	2294 N	2095	-0-	-199	-0-	181	1	1919	2	Y	4	19
08	2201 N	1978	-0-	-223	-0-	172	1	1789	2	Y	15 32 1	2
*09	2130 N	1935	-0-	-195	-0-	17	9	1759	2	Y	2	4
-----												
GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528												
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	Y	-0-	2
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	Y	1	3
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	9	40	2	Y	-0-	3
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	3	1	84	2	Y	-0-	3
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	Y	1	4
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	Y	1 9	4

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5820 X	5447	-0-	-373	-0-	416	1	5017	2	Y	13			99
						14	9							
05	6014 X	5461	-0-	-553	-0-	434	1	5027	2	Y	-0-			99
06	5820 X	5324	-0-	-496	-0-	422	1	4902	2	Y	-0-			99
07	6014 X	5237	-0-	-777	-0-	429	1	4796	2	Y	11			110
						12	9							
08	5549 X	5061	-0-	-488	-0-	441	1	4578	2	Y	38	82	1	66
						42	9							
09	5370 X	4854	-0-	-516	-0-	436	1	4411	2	Y	6			72
						7	9							
MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851														
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	144	1	1738	2	Y	2			19
						2	9							
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	150	1	1739	2	Y	-0-			19
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	142	1	1651	2	Y	-0-			19
07	1829 N	1742	-0-	-87	-0-	143	1	1595	2	Y	4			23
						4	9							
08	1891 N	1604	-0-	-287	-0-	140	1	1451	2	Y	12	26	1	9
						13	9							
09	1800 N	1418	-0-	-382	-0-	127	1	1289	2	Y	2			11
						2	9							
JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068														
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	264	1	3187	2	Y	-0-			91
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	276	1	3191	2	Y	-0-			91
06	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	259	1	3010	2	Y	2			93
						2	9							
07	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	272	1	3040	2	Y	3			96
						3	9							
08	3596 X	3111	-0-	-485	-0-	272	1	2825	2	Y	13			109
						14	9							
*09	3450 X	2943	-0-	-507	-0-	264	1	2672	2	Y	6			115
						7	9							
BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966														
04	1320 N	856	-0-	-464	-0-	64	1	788	2	Y	4			45
						4	9							
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	77	1	938	2	Y	-0-			45
06	870 N	828	-0-	-42	-0-	63	1	765	2	Y	-0-	22	1	23
07	899 N	828	-0-	-71	-0-	65	1	762	2	Y	1			24
						1	9							
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	150	1	1913	2	Y	10			34
						11	9							
*09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	155	1	1961	2	Y	3			37
						3	9							

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	600 N	582	-0-	-18	-0-	44	1	537	2	Y	1			8
						1	9							
05	620 N	565	-0-	-55	-0-	45	1	520	2	Y	-0-			8
06	600 N	542	-0-	-58	-0-	43	1	498	2	Y	1			9
						1	9							
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	48	1	536	2	Y	1			10
						1	9							
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	46	1	478	2	Y	2			12
						2	9							
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	47	1	480	2	Y	1			13
						1	9							

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	86	1	1032	2	Y	-0-			23
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	91	1	1058	2	Y	-0-			23
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	86	1	1003	2	Y	1			24
						1	9							
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	90	1	1006	2	Y	1			25
						1	9							
08	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	89	1	919	2	Y	5			30
						6	9							
*09	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	90	1	910	2	Y	1			31
						1	9							

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

04	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	346	1	4267	2	Y	13			142
						14	9							
05	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	351	1	4308	2	Y	2			144
						2	9							
06	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	344	1	4166	2	Y	2	121 1		25
						2	9							
07	4557 X	4540	-0-	-17	-0-	354	1	4183	2	Y	3			28
						3	9							
08	4743 X	4265	-0-	-478	-0-	308	1	3935	2	Y	20			48
						22	9							
09	4590 X	4041	-0-	-549	-0-	295	1	3738	2	Y	7			55
						8	9							

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

04	810 N	760	-0-	-50	-0-	58	1	702	2	N	-0-			39
05	868 N	768	-0-	-100	-0-	61	1	707	2	N	-0-			39
06	750 N	739	-0-	-11	-0-	59	1	680	2	N	-0-			39
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	62	1	698	2	N	-0-			39
08	775 N	664	-0-	-111	-0-	58	1	606	2	N	-0-			39
09	750 N	594	-0-	-156	-0-	53	1	541	2	N	-0-			39

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
JONES FAMILY		WELL #:		6	RRCID ->	274136	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6060 - 6925		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3150 X	2734	-0-	-416	-0-	208	1	2515	2	N	10			157
05	3255 X	2676	-0-	-579	-0-	212	1	2458	2	N	5			162
06	3150 X	2525	-0-	-625	-0-	200	1	2323	2	N	2			164
07	3007 X	2439	-0-	-568	-0-	200	1	2239	2	N	-0-			164
08	2852 X	2364	-0-	-488	-0-	206	1	2139	2	N	17			181
09	2730 X	2243	-0-	-487	-0-	201	1	2036	2	N	5			186
-----														
JONES FAMILY		WELL #:		5	RRCID ->	274232	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	5880 - 6778		
04	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	169	1	2035	2	N	3			80
05	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	174	1	2011	2	N	-0-			80
06	2580 X	2055	-0-	-525	-0-	163	1	1889	2	N	3			83
07	2666 X	2001	-0-	-665	-0-	164	1	1837	2	N	-0-			83
08	2666 X	1871	-0-	-795	-0-	164	1	1700	2	N	6			89
09	2220 X	1794	-0-	-426	-0-	161	1	1630	2	N	3			92
-----														
RLU OPERATING, LLC		WELL #:		714217	RRCID ->	247278	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6445 - 6643		
04	1440 X	1252	-0-	-188	-0-	29	1	1223	2	N	-0-			243
05	1302 X	1180	-0-	-122	-0-	29	1	1151	2	N	-0-			243
06	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	28	1	1235	2	N	-0-			243
07	1302 X	793	-0-	-509	-0-	28	1	765	2	N	-0-			243
08	1302 X	423	-0-	-879	-0-	29	1	394	2	N	-0-			243
09	1260 X	458	-0-	-802	-0-	27	1	431	2	N	-0-			243
-----														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		WELL #:		870311	RRCID ->	150128	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	5659 - 5817		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			151
-----														
VISION OIL AND GAS LLC		WELL #:		886198	RRCID ->	248300	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	14611	PERF.	7082 - 7090		
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	N	5			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

ROMA, N. (WILCOX)		78017 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085											
GONZALES, LUCIO		WELL #: 1		RRCID -> 197022		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)		78020 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085											
GUERRA, H.P. JR ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 125458		COMPL. DATE 10/07/1987		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730					
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			165
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			165
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			165
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-			165
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			165
09	600 N	472	-0-	-128	-0-	472	2		N	-0-			165

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)		78020 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954											
TEXACO-FEE GUERRA G		WELL #: 2		RRCID -> 179314		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418					
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	113	1	621	2	N	-0-		-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	90	1	491	2	N	-0-		-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	110	1	550	2	N	-0-		-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	105	1	487	2	N	-0-		-0-
*08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	111	1	513	2	N	-0-		-0-
*09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	118	1	565	2	N	-0-		-0-

ROMA, W. (REKLAW)		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
MINITA SHALLOW B GU		WELL #: 2		RRCID -> 152934		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640					
04	870 N	858	-0-	-12	-0-	135	1	723	2	Y	-0-		-0-
05	899 N	636	-0-	-263	-0-	101	1	535	2	Y	-0-		-0-
06	870 N	629	-0-	-241	-0-	101	1	528	2	Y	-0-		-0-
07	899 N	807	-0-	-92	-0-	129	1	678	2	Y	-0-		-0-
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	112	1	590	2	Y	-0-		-0-
*09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	114	1	586	2	Y	-0-		-0-

NILO SHALLOW A GU		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
		076861											
		WELL #: 2		RRCID -> 153722		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674					
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	542	1	2901	2	Y	-0-		2
05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	571	1	3031	2	Y	-0-		2
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	585	1	3054	2	Y	-0-		2
07	3534 X	3356	-0-	-178	-0-	537	1	2819	2	Y	-0-		2
08	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	546	1	2861	2	Y	-0-		2
*09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	549	1	2819	2	Y	-0-		2

MINITA SHALLOW GU		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
		076861											
		WELL #: 2		RRCID -> 153756		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614					
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	12	1	64	2	Y	-0-		2
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		2
06	90 N	24	-0-	-66	-0-	4	1	20	2	Y	-0-		2
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	2	Y	-0-		2
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-		2
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	2	Y	-0-		2

-----												
ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04	05	06	07	08	09							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
-----												
GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712												
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-		4	1	21	2	Y	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-		4	1	21	2	Y	-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-		3	1	16	2	Y	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-		21	1	109	2	Y	-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-		19	1	102	2	Y	-0-
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-		18	1	92	2	Y	-0-
-----												
ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160												
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-		110	1	591	2	Y	-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-		112	1	596	2	Y	-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-		109	1	569	2	Y	-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-		101	1	528	2	Y	-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-		93	1	486	2	Y	-0-
*09	540 N	540	-0-	-0-	-0-		88	1	452	2	Y	-0-
-----												
ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
-----												
NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155												
04	240 N	164	-0-	-76	-0-		26	1	138	2	Y	-0-
05	248 N	71	-0-	-177	-0-		11	1	60	2	Y	-0-
06	240 N	82	-0-	-158	-0-		13	1	69	2	Y	-0-
07	155 N	57	-0-	-98	-0-		9	1	48	2	Y	-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-		10	1	51	2	Y	-0-
09	90 N	33	-0-	-57	-0-		5	1	28	2	Y	-0-
-----												
ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942												
04	4200 X	3617	-0-	-583	-0-		569	1	3048	2	Y	-0-
05	4433 X	3761	-0-	-672	-0-		596	1	3165	2	Y	-0-
06	4290 X	3471	-0-	-819	-0-		558	1	2913	2	Y	-0-
07	4433 X	3886	-0-	-547	-0-		622	1	3264	2	Y	-0-
08	4154 X	4075	-0-	-79	-0-		653	1	3422	2	Y	-0-
09	3630 X	3310	-0-	-320	-0-		540	1	2770	2	Y	-0-

-----															
ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	278	1	1488	2	Y	-0-			1
05	1829	N	1432	-0-	-397	-0-	227	1	1205	2	Y	-0-			1
06	1770	N	1535	-0-	-235	-0-	247	1	1288	2	Y	-0-			1
07	1829	N	1379	-0-	-450	-0-	221	1	1158	2	Y	-0-			1
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	243	1	1274	2	Y	-0-			1
*09	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	241	1	1236	2	Y	-0-			1
-----															
NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063															
04	1740	N	1499	-0-	-241	-0-	236	1	1263	2	Y	-0-			2
05	1705	N	1321	-0-	-384	-0-	209	1	1112	2	Y	-0-			2
06	1650	N	1409	-0-	-241	-0-	227	1	1182	2	Y	-0-			2
07	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	192	1	1010	2	Y	-0-			2
08	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	200	1	1046	2	Y	-0-			2
09	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	205	1	1049	2	Y	-0-			2
-----															
NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021															
04	3960	X	3844	-0-	-116	-0-	605	1	3239	2	N	-0-			2
05	4092	X	4058	-0-	-34	-0-	643	1	3415	2	N	-0-			2
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	648	1	3380	2	N	-0-			2
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	673	1	3532	2	N	-0-			2
08	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	613	1	3212	2	N	-0-			2
09	4020	X	3937	-0-	-83	-0-	642	1	3295	2	N	-0-			2
-----															
NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120															
04	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	287	1	1537	2	Y	-0-			-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	304	1	1614	2	Y	-0-			-0-
06	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	279	1	1457	2	Y	-0-			-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	312	1	1639	2	Y	-0-			-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	301	1	1580	2	Y	-0-			-0-
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	296	1	1519	2	Y	-0-			-0-
-----															
NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030															
04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	821	1	4398	2	Y	-0-			-0-
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	890	1	4724	2	Y	-0-			-0-
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	850	1	4433	2	Y	-0-			-0-
07	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	897	1	4711	2	Y	-0-			-0-
08	5394	X	5369	-0-	-25	-0-	860	1	4509	2	Y	-0-			-0-
*09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	857	1	4396	2	Y	-0-			-0-
-----															
NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952															
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	148	1	795	2	Y	-0-			-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	156	1	830	2	Y	-0-			-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	148	1	773	2	Y	-0-			-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	157	1	825	2	Y	-0-			-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	159	1	834	2	Y	-0-			-0-
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	156	1	802	2	Y	-0-			-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS)		78048 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG							
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC		033892													
HELLEN, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 062761		COMPL. DATE 05/14/1975		TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2		N	-0-				-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				-0-
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-				-0-
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-

ROMEO, S. (2660)		78048 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG							
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC		033892													
HELLEN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071768		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	150 N	41	-0-	-109	-0-	-0-	41	2		N	-0-				-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-				-0-
*08	3100 N	3941	-0-	841	-0-	841	3941	2		N	-0-				-0-
*09	3000 N	3091	-0-	91	-0-	932	3091	2		N	-0-				-0-

ROMERO TRAP (PETTUS)		78073 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
POCO LLC		668802													
SHAEFFER RANCH		WELL #: E 7		RRCID -> 275535		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 4950							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11	1		-0-

ROMERO TRAP (R)		78073 710		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
POCO LLC		668802													
SHAEFFER RANCH		WELL #: E 7		RRCID -> 270044		COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5038 - 5075							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55	1		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2014 - W/O TO 04-275535

SHAEFFER RANCH		78073 710		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
SHAEFFER RANCH		WELL #: E 7		RRCID -> 278658		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2880	1679	-0-	-1201	-0-	-0-	1668	2	11	9	N	10			98
05	2635 N	1826	-0-	-809	-0-	-0-	1816	2	10	9	N	9			107
06	2220 N	1806	-0-	-414	-0-	-0-	1799	2	7	9	N	6			113
07	1736 N	1480	-0-	-256	-0-	-0-	1474	2	6	9	N	5			118
08	1829 N	988	-0-	-841	-0-	-0-	984	2	4	9	N	4			122
09	1800 N	725	-0-	-1075	-0-	-0-	723	2	2	9	N	2	99	1	25



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
ROMUR (HOUGHTON,LO.)		78080 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857		WELL #: 1		RRCID -> 075660		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9333		PERF. 4430 - 4450			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ROOKE (7100)		78123 886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 31		RRCID -> 168954		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 8791		PERF. 7214 - 7222			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WELDER, E.H. "C"		78125 303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 171		RRCID -> 174578		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 7061 - 7121			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
-----															
ROOKE, N. (6300)		78125 303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 19		RRCID -> 146121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 5434 - 5935			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ROOKE, N. (6900)		78125 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 29		RRCID -> 129406		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 8148		PERF. 6843 - 6850			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770)		78186 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
RLU OPERATING, LLC		714217		WELL #: 1		RRCID -> 148775		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7772 - 7777			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) //CONT.// 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
XTO ENERGY INC. 945936  
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3960 #	3744	-0-	-216	-0-	3713 3	31 9	N	28			133
05	4092 #	3639	-0-	-453	-0-	3635 3	4 9	N	4			137
06	3780 #	3591	-0-	-189	-0-	3591 3		N	-0-			137
07	3906 #	3872	-0-	-34	-0-	3871 3	1 9	N	1			138
08	3875 #	3802	-0-	-73	-0-	3796 3	6 9	N	5			143
09	3750 #	3545	-0-	-205	-0-	3532 3	13 9	N	12			155

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF. 10080 - 10130

04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			32
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			32
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			32
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			32
08	527 N	79	-0-	-448	-0-	72 2	7 9	N	6			38
09	480 N	33	-0-	-447	-0-	33 2		N	-0-			38

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			94
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			95
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040  
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

04	930 X	296	-0-	-634	-0-	10 1 11 3	255 2 20 9	Y	18			86
05	1457 X	952	-0-	-505	-0-	31 1 45 3	868 2 8 9	Y	7			93
06	1410 X	925	-0-	-485	-0-	30 1 37 3	852 2 6 9	Y	5			98
07	1457 X	478	-0-	-979	-0-	16 1 21 3	438 2 3 9	Y	3			101
08	961 X	853	-0-	-108	-0-	25 1 26 3	799 2 3 9	Y	3			104
09	930 X	93	-0-	-837	-0-	3 1 3 3	85 2 2 9	Y	2			106

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
ROSITA (WILCOX P)		//CONT.//		78335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL									
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040													
WERNECKE, E. D.		WELL #:		3	RRCID ->	165277	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	15212	PERF.	10026	-	10031			
-----																	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
FROST NATIONAL BANK 65		WELL #:		1	RRCID ->	168279	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9335	-	9364			
04	2220 X	884	-0-	-1336	-0-	30 1	799 2	35 3	20 9	Y	18					86	
05	1302 X	914	-0-	-388	-0-	30 1	833 2	43 3	8 9	Y	7					93	
06	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	37 1	1052 2	46 3	6 9	Y	5					98	
07	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	58 1	1577 2	74 3	3 9	Y	3					101	
08	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	46 1	1472 2	49 3	3 9	Y	3					104	
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	2					106	
-----																	
WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU		WELL #:		2	RRCID ->	169942	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9454	-	9465			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
HUBBERD, A. R. 1		WELL #:		1	RRCID ->	170343	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9830	-	9846			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		2	RRCID ->	194663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	9796	-	9806			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
WAGNER OIL COMPANY		891175															
WERNECKE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	210521	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9770	-	9805			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
ROSA, E. (WILCOX CONS.)		78336 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040													
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167253		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 17000		PERF.16340		- 16360			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----															
WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168923		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 17130		PERF.15920		- 15940			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----															
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173788		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 16850		PERF.16073		- 16093			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----															
L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185835		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 16355		PERF.15900		- 15920			
04	3000 X	2924	-0-	-76	-0-	101	1	2703	2	N	-0-				-0-
						120	3								
05	3100 X	2895	-0-	-205	-0-	95	1	2661	2	N	-0-				-0-
						139	3								
06	3000 X	2604	-0-	-396	-0-	86	1	2414	2	N	-0-				-0-
						104	3								
07	3100 X	2649	-0-	-451	-0-	90	1	2444	2	N	-0-				-0-
						115	3								
08	2684 X	2616	-0-	-68	-0-	77	1	2458	2	N	-0-				-0-
						81	3								
09	2520 X	1820	-0-	-700	-0-	66	1	1694	2	N	-0-				-0-
						60	3								
-----															
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		RRCID -> 198220		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 16382		PERF.16254		- 16286			
BENAVIDES		WELL #: 1													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----															
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 195786		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 16297		PERF.14156		- 14971			
CASAS		WELL #: 2													
04	270 N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-				-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-				-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-				-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				-0-
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-				-0-

-----

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

-----

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

04	DLQ G-10	1473	-0-	1473	1473	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1506	-0-	1506	2979	2			Y	-0-			-0-
06	1000 N	1371	-0-	371	3350	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	1401	-0-	-1699	1651	2			Y	-0-			-0-
08	3098 N	1447	-0-	-1651	-0-	2			Y	-0-			-0-
09	1380 N	1320	-0-	-60	-0-	2			Y	-0-			-0-

-----

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040  
 HUBBERD, A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

04	7680 X	7434	-0-	-246	-0-	256	1	6873	2	Y	-0-		-0-
						305	3						
05	7750 X	6867	-0-	-883	-0-	225	1	6312	2	Y	-0-		-0-
						330	3						
06	7500 X	5454	-0-	-2046	-0-	180	1	5056	2	Y	-0-		-0-
						218	3						
07	7688 X	6161	-0-	-1527	-0-	208	1	5684	2	Y	-0-		-0-
						269	3						
08	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	226	1	7227	2	Y	-0-		-0-
						238	3						
09	7230 X	6031	-0-	-1199	-0-	219	1	5615	2	Y	-0-		-0-
						197	3						

-----

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	118	1	3164	2	Y	-0-		-0-
						140	3						
05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	127	1	3549	2	Y	-0-		-0-
						185	3						
06	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	109	1	3071	2	Y	-0-		-0-
						133	3						
07	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	116	1	3176	2	Y	-0-		-0-
						150	3						
08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	96	1	3066	2	Y	-0-		-0-
						101	3						
09	3210 X	2692	-0-	-518	-0-	98	1	2506	2	Y	-0-		-0-
						88	3						

-----

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

04	44998 X	44998	-0-	-0-	-0-	1552	1	41601	2	Y	-0-		-0-
						1845	3						
05	45787 X	45787	-0-	-0-	-0-	1502	1	42089	2	Y	-0-		-0-
						2196	3						
06	43050 X	41898	-0-	-1152	-0-	1380	1	38841	2	Y	-0-		-0-
						1677	3						
07	44485 X	43040	-0-	-1445	-0-	1456	1	39710	2	Y	-0-		-0-
						1874	3						
08	44217 X	44217	-0-	-0-	-0-	1297	1	41549	2	Y	-0-		-0-
						1371	3						
09	41130 X	39643	-0-	-1487	-0-	1437	1	36909	2	Y	-0-		-0-
						1297	3						

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04 16 X		-0-	-0-	-16	-0-				Y	-0-		-0-
05 16 X		4763	-0-	4747	4747	156	1	4378	2	Y	-0-	-0-
06 16 X		22160	-0-	22144	26891	229	3			Y	-0-	-0-
07 T. A.		3606	-0-	3606	30481	730	1	20543	2	Y	-0-	-0-
08 33980 X		3499	-0-	-30481	-0-	887	3			Y	-0-	-0-
09 6720 X		158	-0-	-6562	-0-	122	1	3327	2	Y	-0-	-0-
						157	3			Y	-0-	-0-
						103	1	3288	2	Y	-0-	-0-
						108	3			Y	-0-	-0-
						6	1	147	2	Y	-0-	-0-
						5	3			Y	-0-	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04 34851 X		34851	-0-	-0-	-0-	1202	1	32220	2	N	-0-	-0-
05 35372 X		35372	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-	-0-
06 34050 X		32909	-0-	-1141	-0-	1161	1	32515	2	N	-0-	-0-
07 35185 X		34020	-0-	-1165	-0-	1696	3			N	-0-	-0-
08 34119 X		34010	-0-	-109	-0-	1084	1	30508	2	N	-0-	-0-
*09 33354 X		33354	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-	-0-
						1151	1	31388	2	N	-0-	-0-
						1481	3			N	-0-	-0-
						998	1	31958	2	N	-0-	-0-
						1054	3			N	-0-	-0-
						1209	1	31053	2	N	-0-	-0-
						1092	3			N	-0-	-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 127252		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 127594		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452					
04	2430 X	1086	-0-	-1344	-0-	38 1	1004 2	Y	-0-				-0-
						44 3							
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	7 1	202 2	Y	-0-				-0-
06	840 X	218	-0-	-622	-0-	9 3							-0-
07	1116 X	830	-0-	-286	-0-	28 1	766 2	Y	-0-				-0-
						36 3							
08	1116 X	712	-0-	-404	-0-	21 1	669 2	Y	-0-				-0-
						22 3							
09	1080 X	742	-0-	-338	-0-	27 1	691 2	Y	-0-				-0-
						24 3							

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129882		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374					
04	590 X	590	-0-	-0-	-0-	20 1	545 2	Y	-0-				-0-
						25 3							
05	589 X	332	-0-	-257	-0-	11 1	305 2	Y	-0-				-0-
						16 3							
06	808 X	808	-0-	-0-	-0-	27 1	749 2	Y	-0-				-0-
						32 3							
07	806 X	611	-0-	-195	-0-	21 1	564 2	Y	-0-				-0-
						26 3							
08	806 X	428	-0-	-378	-0-	12 1	402 2	Y	-0-				-0-
						14 3							
09	810 N	541	-0-	-269	-0-	20 1	504 2	Y	-0-				-0-
						17 3							

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 133007		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	1 1	43 2	Y	-0-				-0-
						2 3							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 136273		COMPL. DATE 05/29/1993		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270					
04	10710 X	9068	-0-	-1642	-0-	313 1	8383 2	Y	-0-				-0-
						372 3							
05	11067 X	10315	-0-	-752	-0-	338 1	9482 2	Y	-0-				-0-
						495 3							
06	10710 X	7135	-0-	-3575	-0-	235 1	6614 2	Y	-0-				-0-
						286 3							
07	9858 X	9514	-0-	-344	-0-	322 1	8778 2	Y	-0-				-0-
						414 3							
08	10323 X	8623	-0-	-1700	-0-	253 1	8103 2	Y	-0-				-0-
						267 3							
09	9990 X	7391	-0-	-2599	-0-	268 1	6881 2	Y	-0-				-0-
						242 3							

-----											
ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL	
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040							
HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	137108	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	13488	PERF.11680 - 11735
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
04	4380 X	802	-0-	-3578	-0-	28 1	741 2	N	-0-		-0-
						33 3					
05	4526 X	719	-0-	-3807	-0-	24 1	661 2	N	-0-		-0-
						34 3					
06	2490 X	657	-0-	-1833	-0-	22 1	609 2	N	-0-		-0-
						26 3					
07	1891 X	1076	-0-	-815	-0-	36 1	993 2	N	-0-		-0-
						47 3					
08	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	45 1	1460 2	N	-0-		-0-
						49 3					
*09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	46 1	1179 2	N	-0-		-0-
						41 3					
-----											
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	137188	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL DEPTH	17320	PERF.14830 - 15180
-----											
04	15150 X	2505	-0-	-12645	-0-	86 1	2316 2	N	-0-		-0-
						103 3					
05	15655 X	7410	-0-	-8245	-0-	243 1	6811 2	N	-0-		-0-
						356 3					
06	11850 X	6441	-0-	-5409	-0-	212 1	5971 2	N	-0-		-0-
						258 3					
07	12245 X	4389	-0-	-7856	-0-	148 1	4049 2	N	-0-		-0-
						192 3					
08	12245 X	743	-0-	-11502	-0-	22 1	698 2	N	-0-		-0-
						23 3					
*09	23193 X	23193	-0-	-0-	-0-	841 1	21593 2	N	-0-		-0-
						759 3					
-----											
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138674	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14024 - 14159
-----											
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	38 1	1026 2	Y	-0-		-0-
						46 3					
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	36 1	1015 2	Y	-0-		-0-
						53 3					
06	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	34 1	969 2	Y	-0-		-0-
						42 3					
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	38 1	1023 2	Y	-0-		-0-
						48 3					
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	33 1	1060 2	Y	-0-		-0-
						35 3					
*09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	39 1	1014 2	Y	-0-		-0-
						36 3					
-----											
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139577	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13761 - 14122
-----											
04	5820 X	2666	-0-	-3154	-0-	92 1	2465 2	Y	-0-		-0-
						109 3					
05	6014 X	2592	-0-	-3422	-0-	85 1	2383 2	Y	-0-		-0-
						124 3					
06	4560 X	2517	-0-	-2043	-0-	83 1	2333 2	Y	-0-		-0-
						101 3					
07	3596 X	2493	-0-	-1103	-0-	84 1	2300 2	Y	-0-		-0-
						109 3					
08	2852 X	2584	-0-	-268	-0-	76 1	2428 2	Y	-0-		-0-
						80 3					
09	2400 X	2293	-0-	-107	-0-	83 1	2135 2	Y	-0-		-0-
						75 3					





M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040											
L.C. WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	170309	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	14937	PERF.	13590	-	14408	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:		6	RRCID ->	180574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15848	PERF.	14723	-	15315	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:		7	RRCID ->	188051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	13467	-	15442	
04	9750 X	5892	-0-	-3858	-0-	203	1	5447	2	Y	-0-				-0-
						242	3								
05	10075 X	4423	-0-	-5652	-0-	145	1	4066	2	Y	-0-				-0-
						212	3								
06	5430 X	5137	-0-	-293	-0-	169	1	4762	2	Y	-0-				-0-
						206	3								
07	6076 X	5533	-0-	-543	-0-	187	1	5105	2	Y	-0-				-0-
						241	3								
08	6076 X	5008	-0-	-1068	-0-	147	1	4706	2	Y	-0-				-0-
						155	3								
09	5880 X	4455	-0-	-1425	-0-	161	1	4148	2	Y	-0-				-0-
						146	3								
-----															
WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:		8	RRCID ->	190030	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	16315	PERF.	13584	-	14480	
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	41	1	1088	2	Y	-0-				-0-
						48	3								
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	39	1	1102	2	Y	-0-				-0-
						58	3								
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	38	1	1082	2	Y	-0-				-0-
						47	3								
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1105	2	Y	-0-				-0-
						52	3								
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	35	1	1129	2	Y	-0-				-0-
						37	3								
*09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	44	1	1125	2	Y	-0-				-0-
						39	3								
-----															
WEATHERBY-WERNECKE GU		WELL #:		9	RRCID ->	190659	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	15880	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROSIITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
HOFFMAN 116				WELL #: 5	RRCID -> 226100	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 14233	PERF.13676	- 13903				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1582 N	1582	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
05		1612 N	1590	-0-	-22	1590	2		N	-0-			-0-
06		1695 N	1695	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
07		1755 N	1755	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
08		1755 N	1755	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
09		1710 N	1577	-0-	-133	1577	2		N	-0-			-0-
-----													
HOFFMAN 116				WELL #: 3	RRCID -> 233961	COMPL. DATE 08/13/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13372	- 13887				
04		5730 X	5536	-0-	-194	5536	2		N	-0-			-0-
05		6014 X	5601	-0-	-413	5601	2		N	-0-			-0-
06		5820 X	4895	-0-	-925	4895	2		N	-0-			-0-
07		6014 X	4782	-0-	-1232	4782	2		N	-0-			-0-
08		5921 X	4782	-0-	-1139	4782	2		N	-0-			-0-
09		5550 X	3467	-0-	-2083	3467	2		N	-0-			-0-
-----													
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336									
BISHOP CATTLE CO.				WELL #: 1	RRCID -> 255455	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12408	- 12632				
04	DLQ	G-10	2380	-0-	2380	2380	2		N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	2123	-0-	2123	4503	2		N	-0-			-0-
06		7307 X	2804	-0-	-4503	2804	2		N	-0-			-0-
07		2812 X	2812	-0-	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
08		3052 X	3052	-0-	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
*09		2870 X	2870	-0-	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
-----													
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723									
PIEDRA NEGRA				WELL #: 01	RRCID -> 254437	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12892	- 12910				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WAGNER OIL COMPANY				891175									
WERNECKE, E. D. -A				WELL #: 1	RRCID -> 171982	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL DEPTH 15387	PERF.13551	- 13638				
04		1727 N	1727	-0-	-0-	76	1	1651	3	N	-0-		-0-
05		1841 N	1841	-0-	-0-	84	1	1757	3	N	-0-		-0-
06		1468 N	1468	-0-	-0-	72	1	1396	3	N	-0-		-0-
07		1852 N	1852	-0-	-0-	94	1	1758	3	N	-0-		-0-
08		1880 N	1880	-0-	-0-	70	1	1810	3	N	-0-		-0-
09		1470 N	NO RPT	-0-	-1470				N	NO RPT			-0-
-----													
E.D. WERNECKE G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 171990	COMPL. DATE 03/12/1998	TOTAL DEPTH 15492	PERF.13626	- 13646				
04		10470 X	9186	-0-	-1284	402	1	8784	3	N	-0-		-0-
05		11532 X	9837	-0-	-1695	450	1	9387	3	N	-0-		-0-
06		11160 X	8062	-0-	-3098	394	1	7668	3	N	-0-		-0-
07		11532 X	8094	-0-	-3438	410	1	7684	3	N	-0-		-0-
08		9827 X	9228	-0-	-599	344	1	8884	3	N	-0-		-0-
09		9510 X	NO RPT	-0-	-9510				N	NO RPT			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175		WELL #: 1		RRCID -> 210402	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13095	- 14247		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7260 X	6120	-0-	-1140	-0-	268 1	5852 3	N	-0-			-0-
05	7502 X	7075	-0-	-427	-0-	323 1	6752 3	N	-0-			-0-
06	6690 X	5851	-0-	-839	-0-	286 1	5565 3	N	-0-			-0-
07	6820 X	5440	-0-	-1380	-0-	275 1	5165 3	N	-0-			-0-
08	7068 X	6197	-0-	-871	-0-	231 1	5966 3	N	-0-			-0-
09	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSITA, W. (WILCOX)		78341 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		WELL #: 1		RRCID -> 178013	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL DEPTH 18020	PERF.10622	- 10642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	69 1	1363 2	N	-0-			87
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	182 3	412 2	N	-0-			87
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	21 1	221 2	N	-0-			87
*01	1054 N	753	-0-	-301	-0-	69 3	608 2	N	-0-			87
*02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	23 1	550 2	N	-0-			87
*03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	122 3	591 2	N	-0-			87
*04	720 N	446	-0-	-274	-0-	20 1	412 2	N	-0-			87
*05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	100 3	721 2	N	-0-			87
*06	690 N	428	-0-	-262	-0-	15 1	397 2	N	-0-			87
*07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	19 3	667 2	N	-0-			87
*08	775 N	543	-0-	-232	-0-	26 1	510 2	N	-0-			87
09	420 N	304	-0-	-116	-0-	37 3	283 2	N	-0-			87

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HOFFMAN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 032172		COMPL. DATE 11/24/1963	TOTAL DEPTH 10538	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4890 X	3992	-0-	-898	-0-	316 1	3632 2	N	40	187 1		195
05	5053 X	3223	-0-	-1830	-0-	44 9	2902 2	N	22			217
06	4890 X	2695	-0-	-2195	-0-	297 1	2402 2	N	37			254
07	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-	24 9		N	-0-			254
08	4898 X	496	-0-	-4402	-0-	41 9	2 9	N	2			256
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	494 2		N	NO RPT			256

ROSS (2400)		78369 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR			
LANITA OIL, LLC		485320		WELL #: 1		RRCID -> 277124	COMPL. DATE 04/08/2014	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2067	- 2465		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSS, N. (1580)  
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.  
BROCK

78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
701520  
WELL #: 1 RRCID -> 279535 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1860	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-
05	1922	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			-0-
06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSS, NORTH (2400)  
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.  
BROCK, J. D., -H-

78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR  
701520  
WELL #: 1 RRCID -> 013151 COMPL. DATE 02/05/1959 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROCK, J.D. "H"

WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSS, W. (1900)  
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.  
BROCK

78388 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
701520  
WELL #: G 1 RRCID -> 094449 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)  
KILLAM OIL CO., LTD.  
SUMMERS, BRUNI

78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
460054  
WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
SUMMERS, BRUNI		WELL #: 11		RRCID -> 178531		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	750 N	467	-0-	-283	-0-	18 1	449 2	Y	-0-	7 1	29
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	43 1	1012 2	Y	9	16 1	22
06	930 N	437	-0-	-493	-0-	10 9					
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	17 1	417 2	Y	3		25
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	3 9					
*09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	40 1	777 2	Y	5	21 1	9
						6 9					
						54 1	1091 2	Y	5		14
						6 9					
						55 1	964 2	Y	7		21
						8 9					

TX ENERGY SERVICES, LLC		875192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
GILL, F. J.		WELL #: 5		RRCID -> 199501		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 5598		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16										

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 086047		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 087798		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624			
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	47 1	540 2	Y	-0-	4 1	-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	56 1	669 2	Y	-0-		-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	55 1	615 2	Y	-0-		-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	56 1	640 2	Y	-0-		-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	55 1	637 2	Y	-0-		-0-
*09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	56 1	667 2	Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 16		RRCID -> 143901		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878			
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	54 1	620 2	Y	-0-	4 1	-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	55 1	664 2	Y	-0-		-0-
06	750 N	649	-0-	-101	-0-	53 1	596 2	Y	-0-		-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	59 1	670 2	Y	-0-		-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	54 1	616 2	Y	-0-		-0-
*09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	54 1	647 2	Y	-0-		-0-

MAYERS		WELL #: 4		RRCID -> 164369		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	750 N	620	-0-	-130	-0-	22	1	595	2	Y	3	3	1	42
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	40	1	1038	2	Y	10			52
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	20	1	311	2	Y	1	2	1	51
07	651 N	450	-0-	-201	-0-	21	1	428	2	Y	1			52
08	1085 N	884	-0-	-201	-0-	46	1	836	2	Y	2	2	1	52
*09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	82	1	1313	2	Y	2	3	1	51
-----														
MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342														
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
*09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
-----														
ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476														
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	134	1	1530	2	Y	6	9	1	10
05	1147 N	769	-0-	-378	-0-	59	1	709	2	Y	1			11
06	1620 N	461	-0-	-1159	-0-	38	1	423	2	Y	-0-	6	1	5
07	1736 N	635	-0-	-1101	-0-	51	1	584	2	Y	-0-	3	1	2
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	94	1	1083	2	Y	-0-	1	1	1
*09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	110	1	1306	2	Y	-0-	1	1	-0-
-----														
ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388														
04	870 N	800	-0-	-70	-0-	64	1	736	2	Y	-0-	5	1	-0-
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	67	1	805	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	650	-0-	-190	-0-	53	1	597	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	835	-0-	-2	-0-	67	1	768	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	667	-0-	-201	-0-	53	1	614	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	658	-0-	-2	-0-	51	1	607	2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	197	1	2253	2	Y	5	14	1			11
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	184	1	2207	2	Y	2					13
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	177	1	1985	2	Y	-0-	7	1			6
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	200	1	2280	2	Y	9	4	1			11
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	188	1	2165	2	Y	10	7	1			14
*09	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	179	1	2124	2	Y	-0-	9	1			5

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

04	T. A.	543	-0-	543	936	44	1	499	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.	356	-0-	356	1292	27	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	372	-0-	372	1664	30	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	2082 X	418	-0-	-1664	-0-	34	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	2	Y	-0-					-0-
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	392	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	142	1	1622	2	Y	2					33
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	130	1	1563	2	Y	56					89
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	168	1	1883	2	Y	3					92
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	177	1	2025	2	Y	3					95
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	161	1	1854	2	Y	-0-					95
*09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	175	1	2073	2	Y	1					96

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

04	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	71	1	1934	2	N	11	11	1			2
05	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	79	1	2049	2	N	1					3
06	2220 X	997	-0-	-1223	-0-	60	1	936	2	N	1	2	1			2
07	2294 X	1625	-0-	-669	-0-	77	1	1546	2	N	2					4
08	2294 X	1631	-0-	-663	-0-	84	1	1545	2	N	2	2	1			4
09	2070 X	1467	-0-	-603	-0-	86	1	1379	2	N	2	3	1			3



ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
ROTTERSMAN		WELL #:		25	RRCID ->	173312	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8553 -	8562
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	8 1	95 2	Y	-0-	1 1		-0-	
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	7 1	84 2	Y	-0-			-0-	
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	7 1	74 2	Y	-0-			-0-	
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	7 1	78 2	Y	-0-			-0-	
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	6 1	65 2	Y	-0-			-0-	
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	4 1	47 2	Y	-0-			-0-	
-----													
ROTTERSMAN		WELL #:		29	RRCID ->	173313	COMPL. DATE	05/24/1999	TOTAL DEPTH	9238	PERF.	8818 -	8860
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	7 1	75 2	Y	-0-	1 1		-0-	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	Y	-0-			-0-	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 2	Y	-0-			-0-	
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	7 1	81 2	Y	-0-			-0-	
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	6 1	72 2	Y	-0-			-0-	
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	5 1	63 2	Y	-0-			-0-	
-----													
ROTTERSMAN		WELL #:		20	RRCID ->	173497	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8671 -	9498
04	6360 X	5448	-0-	-912	-0-	436 1	4987 2	Y	23	34 1		36	
						25 9							
05	6634 X	5513	-0-	-1121	-0-	423 1	5080 2	Y	9			45	
						10 9							
06	6420 X	5509	-0-	-911	-0-	450 1	5059 2	Y	-0-	24 1		21	
07	6634 X	4303	-0-	-2331	-0-	346 1	3956 2	Y	1	14 1		8	
						1 9							
08	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	491 1	5641 2	Y	-0-	6 1		2	
*09	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	443 1	5254 2	Y	89	2 1		89	
						98 9							
-----													
ROTTERSMAN		WELL #:		30	RRCID ->	173859	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	9674 -	9745
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	7 1	75 2	Y	-0-	1 1		-0-	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	Y	-0-			-0-	
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	6 1	70 2	Y	-0-			-0-	
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	6 1	73 2	Y	-0-			-0-	
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 2	Y	-0-			-0-	
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	Y	-0-			-0-	
-----													
ROTTERSMAN		WELL #:		23	RRCID ->	174052	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	9106	PERF.	8498 -	8652
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
ROTTERSMAN		WELL #:		34	RRCID ->	176292	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9422 -	9454
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	19 1	212 2	Y	-0-	2 1		-0-	
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18 1	220 2	Y	-0-			-0-	
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13 1	149 2	Y	-0-			-0-	
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17 1	191 2	Y	-0-			-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15 1	178 2	Y	-0-			-0-	
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14 1	162 2	Y	-0-			-0-	

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303														
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	96	1	1097	2	Y	-0-		137
05	1147	N	819	-0-	-328	-0-	63	1	756	2	Y	-0-		137
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	82	1	917	2	Y	29		166
							32	9						
07	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	86	1	986	2	Y	15	174 1	7
							17	9						
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	86	1	992	2	Y	14		21
							15	9						
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	79	1	941	2	Y	22		43
							24	9						
-----														
ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583														
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	64	1	728	2	Y	-0-	3 1	-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	134	1	1616	2	Y	-0-		-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	186	1	2087	2	Y	-0-		-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	188	1	2146	2	Y	-0-		-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	126	1	1452	2	Y	-0-		-0-
*09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	170	1	2016	2	Y	-0-		-0-
-----														
ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680														
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	72	1	827	2	Y	-0-	6 1	-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	82	1	983	2	Y	-0-		-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	86	1	963	2	Y	-0-		-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	90	1	1025	2	Y	-0-		-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	89	1	1022	2	Y	-0-		-0-
*09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	86	1	1026	2	Y	-0-		-0-
-----														
MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927														
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-	2 1	-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	Y	-0-		-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-		-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-		-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	Y	-0-		-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	85 1	2323 2	N	13	13 1	43	
05	2294 X	2283	-0-	-11	-0-	14 9	2093 2	N	100		143	
06	2370 X	1195	-0-	-1175	-0-	80 1	1092 2	N	30	4 1	169	
07	2511 X	2239	-0-	-272	-0-	110 9	2105 2	N	27	176 1	20	
08	2511 X	2412	-0-	-99	-0-	70 1	2282 2	N	5	5 1	20	
*09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	33 9	3413 2	N	4	7 1	17	
						104 1						
						30 9						
						124 1						
						6 9						
						214 1						
						4 9						
MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610												
04	2580 X	2099	-0-	-481	-0-	74 1	2013 2	N	11	11 1	109	
05	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	12 9	2337 2	N	-0-		109	
06	2400 X	1537	-0-	-863	-0-	90 1	1443 2	N	1	2 1	108	
07	2480 X	1985	-0-	-495	-0-	93 1	1890 2	N	1		109	
08	2480 X	1913	-0-	-567	-0-	1 9	1812 2	N	2	2 1	109	
09	2340 X	1533	-0-	-807	-0-	94 1	1441 2	N	2	3 1	108	
						1 9						
						99 1						
						2 9						
						90 1						
						2 9						
MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668												
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6 1	174 2	N	1	1 1	-0-	
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1 9	235 2	N	-0-		-0-	
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	161 2	N	-0-		-0-	
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	187 2	N	-0-		-0-	
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	9 1	191 2	N	-0-		-0-	
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	173 2	N	-0-		-0-	
						11 1						
MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326												
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	32 1	860 2	Y	4	5 1	84	
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	4 9	869 2	Y	-0-		84	
06	990 N	530	-0-	-460	-0-	33 1	498 2	Y	-0-		84	
07	930 N	747	-0-	-183	-0-	32 1	712 2	Y	-0-		84	
08	899 N	793	-0-	-106	-0-	35 1	752 2	Y	-0-		84	
*09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	41 1	670 2	Y	-0-		84	
						42 1						
GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512												
04	447 X	447	-0-	-0-	-0-	16 1	429 2	N	2	2 1	77	
05	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	2 9	1636 2	N	-0-		77	
06	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	63 1	1332 2	N	-0-		77	
07	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	86 1	2087 2	N	-0-		77	
08	1705 X	530	-0-	-1175	-0-	103 1	503 2	N	-0-		77	
09	1650 X	554	-0-	-1096	-0-	27 1	521 2	N	-0-		77	
						33 1						

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	162	1	1858	2	Y	-0-					-0-
05	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	175	1	2107	2	Y	-0-					-0-
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	170	1	1914	2	Y	4					4
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	172	1	1959	2	Y	2					6
08	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	138	1	1589	2	Y	-0-					6
09	1800 N	752	-0-	-1048	-0-	58	1	693	2	Y	1					7
						1	9									

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

04	810 N	722	-0-	-88	-0-	58	1	664	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	714	-0-	-123	-0-	55	1	659	2	Y	-0-					-0-
06	810 N	747	-0-	-63	-0-	61	1	682	2	Y	4					4
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	66	1	752	2	Y	2					6
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	64	1	739	2	Y	-0-					6
*09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	737	2	Y	1					7
						1	9									

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425  
 ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528

04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.// 78485 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
BRUNI SUMMERS		WELL #: 9		RRCID -> 179106		COMPL. DATE 09/14/2000			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	119 1	2911 2	Y	-0-	5 1	22	
05	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	131 1	3086 2	Y	28	12 1	38	
						31 9						
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	70 1	1761 2	Y	14		52	
						15 9						
07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	174 1	3418 2	Y	22	52 1	22	
						24 9						
08	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	235 1	4749 2	Y	24		46	
						26 9						
*09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	220 1	3781 2	Y	27		73	
						30 9						

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 15		RRCID -> 192345		COMPL. DATE 11/19/2002			TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SUMMERS, BRUNI TR. 5		WELL #: 18		RRCID -> 200035		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 129807		COMPL. DATE 01/17/1989			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664			
ROTTERSMAN		WELL #: 13										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 143721		COMPL. DATE 05/07/1993			TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585			
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	72 1	821 2	Y	-0-		-0-	
05	868 N	759	-0-	-109	-0-	58 1	701 2	Y	-0-		-0-	
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	69 1	778 2	Y	-0-		-0-	
07	930 N	691	-0-	-239	-0-	56 1	635 2	Y	-0-		-0-	
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	62 1	709 2	Y	-0-		-0-	
09	840 N	704	-0-	-136	-0-	55 1	649 2	Y	-0-		-0-	

ROTTERSMAN		WELL #: 21R		RRCID -> 171860		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	6	1	67	2	Y	-0-				-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-				-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	5	1	62	2	Y	4				4
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	9	11	1	Y	2				6
08	186 N	58	-0-	-128	-0-	5	1	53	2	Y	-0-				6
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	1				7
						1	9								

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-				52
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-				52
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-				52
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-				52
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-				52
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-				52

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
 MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

04	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2306	2	13	9	N	12				80
05	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2568	2	17	9	N	15				95
06	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1894	2	11	9	N	10				105
07	2387 X	1227	-0-	-1160	-0-	1221	2	6	9	N	5				110
08	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2835	2	11	9	N	10				120
*09	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2512	2	11	9	N	10				130

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

04	T. A.	632	-0-	632	1257	51	1	581	2	Y	-0-	4	1		-0-
05	T. A.	787	-0-	787	2044	60	1	727	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	457	-0-	457	2501	37	1	420	2	Y	-0-				-0-
07	3077 X	576	-0-	-2501	-0-	46	1	530	2	Y	-0-				-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	46	1	528	2	Y	-0-				-0-
*09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	50	1	589	2	Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

04	180 N	69	-0-	-111	-0-	6	1	63	2	Y	-0-				-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-				-0-
06	180 N	83	-0-	-97	-0-	7	1	76	2	Y	-0-				-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	10	1	115	2	Y	-0-				-0-
*09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	-0-				-0-

ROWE (3300)		78666 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631												
JONES, R.C.		WELL #: 1		RRCID -> 103010		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3322 - 3330				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205			N	NO RPT			-0-

ROWENA (HOCKLEY)		78714 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC		787180												
SHAEFFER RANCH -A-		WELL #: 10		RRCID -> 013173		COMPL. DATE 06/05/1958		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	5460	X	4819	-0-	-641	-0-	542 1	4263 2		N	13	12 8		162
05	5797	X	5038	-0-	-759	-0-	2501 1	2514 2		N	21	19 8		164
06	5610	X	4829	-0-	-781	-0-	461 1	4349 2		N	17	10 8		171
07	5797	X	4682	-0-	-1115	-0-	1022 1	3623 2		N	34	25 8		180
*08	5487	X	4525	-0-	-962	-0-	1296 1	3229 2		N	-0-			180
09	4890	X	4325	-0-	-565	-0-	1306 1	3019 2		N	-0-			180

ROWENA (2370)		78714 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
CLICK ENERGY COMPANY		160556												
FREEBORN, SIDNEY ET. AL.		WELL #: 6		RRCID -> 061059		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 2431		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-			-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB B)		78831 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617												
LA RUCIA RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 083133		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10157 - 10191				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH		78831 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617												
LA RUCIA RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 170385		COMPL. DATE 09/06/1998		TOTAL DEPTH 12760		PERF.10360 - 10380				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	420	N	238	-0-	-182	-0-	202 3	36 9		Y	33	35 1		29
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	250 3	34 9		Y	31	27 1		33
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	266 3	40 9		Y	36	35 1		34
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	135 3	19 9		Y	17	16 1		35
08	279	N	19	-0-	-260	-0-	16 3	3 9		Y	3	32 1		6
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	162 2	64 3		Y	43	18 1		31

RUCIAS, N. (FB B)		//CONT.//		78831 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
LA RUCIA RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	204421	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10210	- 10716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4500 X	3556	-0-	-944	-0-	3524 3	32 9	Y	29	31 1		26
05		4340 X	3883	-0-	-457	-0-	3853 3	30 9	Y	27	24 1		29
06		4050 X	3848	-0-	-202	-0-	3812 3	36 9	Y	33	32 1		30
07		4030 X	2020	-0-	-2010	-0-	2001 3	19 9	Y	17	15 1		32
08		3875 X	3329	-0-	-546	-0-	3304 3	25 9	Y	23	28 1		27
*09		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	2802 2	1089 3	Y	39	38 1		28
							43 9						

LA RUCIA RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	209196	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10234	- 10578
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17)		78831 325		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617											
LA RUCIA RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	177164	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10101	- 10161
04		4680 X	3630	-0-	-1050	-0-	682 1	2852 3	Y	87	91 1		77
							96 9						
05		4526 X	3750	-0-	-776	-0-	579 1	3083 3	Y	80	71 1		86
							88 9						
06		4170 X	3676	-0-	-494	-0-	506 1	3063 3	Y	97	93 1		90
							107 9						
07		4061 X	1906	-0-	-2155	-0-	292 1	1563 3	Y	46	43 1		93
							51 9						
08		3937 X	3453	-0-	-484	-0-	465 1	2890 3	Y	89	83 1		99
							98 9						
09		3690 X	3324	-0-	-366	-0-	317 1	2076 2	Y	112	130 1		81
							808 3	123 9					

LA RUCIA RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	192232	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9998	- 10380
04		1260 N	1144	-0-	-116	-0-	1112 3	32 9	Y	29	30 1		26
05		1271 N	1252	-0-	-19	-0-	1223 3	29 9	Y	26	24 1		28
06		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1223 3	36 9	Y	33	31 1		30
07		1178 N	657	-0-	-521	-0-	638 3	19 9	Y	17	14 1		33
08		1240 N	113	-0-	-1127	-0-	110 3	3 9	Y	3	29 1		7
09		1260 N	1078	-0-	-182	-0-	747 2	291 3	Y	36	17 1		26
							40 9						

LA RUCIA RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	195620	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9596	- 9614
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



RUCIAS, N. (FB B V-17)		//CONT.//		78831 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
LA RUCIA RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	201480	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9771 -	9855
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		270 N	253	-0-	-17	-0-	224 3	29 9	Y	26	27 1		23
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	458 3	26 9	Y	24	21 1		26
06		783 N	783	-0-	-0-	-0-	751 3	32 9	Y	29	28 1		27
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	397 3	15 9	Y	14	13 1		28
08		496 N	236	-0-	-260	-0-	218 3	18 9	Y	16	25 1		19
09		660 N	463	-0-	-197	-0-	307 2	119 3	Y	34	29 1		24
							37 9						

RUCIAS, N. (FB C V-17)				78831 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617									
LA RUCIA RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	125167	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9932 -	10011
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA RUCIA G.U 2		WELL #:		21	RRCID ->	279663	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	10184 -	10221
04		0 W	2866	-0-	2866	18194	535 1	2234 3	Y	88	91 1		78
							97 9						
05		2989	2989	-0-	-0-	18194	459 1	2443 3	Y	79	71 1		86
							87 9						
06		2938	2938	-0-	-0-	18194	413 1	2503 3	Y	20	88 1		18
							22 9						
07		1562	1562	-0-	-0-	18194	244 1	1307 3	Y	10	9 1		19
							11 9						
08		899	390	-0-	-509	17685	54 1	333 3	Y	3	17 1		5
							3 9						
*09		2719	2719	-0-	-0-	17685	267 1	1748 2	Y	22	11 1		16
							680 3	24 9					

RUCIAS, N. (FB E)				78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LOPEZ, GLORIA G.		WELL #:		1	RRCID ->	084078	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9872 -	10004
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		5	RRCID ->	194940	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9566 -	10694
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	195624	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10210	- 10435		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
-----														
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		8	RRCID ->	196842	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10580	- 10660		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----														
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		1R	RRCID ->	198113	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9790	- 10303		
04	6930 X	6658	-0-	-272	-0-	344	1	6294	3	Y	18	111	1	12
						20	9							
05	7161 X	6692	-0-	-469	-0-	333	1	6322	3	Y	34	32	1	14
						37	9							
06	6930 X	6264	-0-	-666	-0-	309	1	5916	3	Y	35	34	1	15
						39	9							
07	7161 X	6778	-0-	-383	-0-	331	1	6410	3	Y	34	25	1	24
						37	9							
08	6882 X	6618	-0-	-264	-0-	327	1	6250	3	Y	37	50	1	11
						41	9							
09	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT			11
-----														
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		15	RRCID ->	199677	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9564	- 9762		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARCELO DELUNA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200690	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	11606	PERF.10560	- 11515		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	200847	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9975	- 10254		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		16	RRCID ->	201430	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	9567 - 9651
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		17	RRCID ->	203083	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9549 - 9668
04	2031	N	2031	-0-	-0-	105	1	1926	3	N	-0-	168
05	1827	N	1827	-0-	-0-	92	1	1735	3	N	-0-	168
06	1658	N	1658	-0-	-0-	82	1	1573	3	N	3	171
						3	9					
07	1708	N	1708	-0-	-0-	82	1	1582	3	N	40	211
						44	9					
08	1681	N	1681	-0-	-0-	82	1	1574	3	N	23	234
						25	9					
09	990	N	NO RPT	-0-	-990					N	NO RPT	234

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		14	RRCID ->	219631	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9820 - 10214
04	26520	X	25404	-0-	-1116	1281	1	23467	3	N	596	695 1 70
						656	9					
05	26691	X	26171	-0-	-520	1276	1	24211	3	N	622	500 1 192
						684	9					
06	25830	X	25303	-0-	-527	1228	1	23517	3	N	507	505 1 194
						558	9					
07	26319	X	25680	-0-	-639	1238	1	23939	3	N	457	336 1 315
						503	9					
08	26257	X	25476	-0-	-781	1238	1	23703	3	N	486	653 1 148
						535	9					
09	25410	X	NO RPT	-0-	-25410					N	NO RPT	148

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		WELL #:		8	RRCID ->	112045	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	9857 - 10127
LA RUCIA RANCH														
04	4650	X	3461	-0-	-1189	654	1	2732	3	Y	68	71 1 60		
						75	9							
05	4495	X	3701	-0-	-794	574	1	3059	3	Y	62	55 1 67		
						68	9							
06	3840	X	3573	-0-	-267	494	1	2995	3	Y	76	73 1 70		
						84	9							
07	3968	X	1867	-0-	-2101	287	1	1539	3	Y	37	34 1 73		
						41	9							
08	3844	X	261	-0-	-3583	31	1	193	3	Y	34	65 1 42		
						37	9							
09	3570	X	972	-0-	-2598	87	1	568	2	Y	87	66 1 63		
						221	3	96	9					

-----														
RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: BROOKS		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	115953	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	8820 -	9381	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	5220 X	4458	-0-	-762	-0-	848	1	3543	3	Y	61	64	1	54
05	5177 X	4837	-0-	-340	-0-	67	9	4028	3	Y	48	50	1	52
06	4920 X	4826	-0-	-94	-0-	53	9	4089	3	Y	56	56	1	52
07	4898 X	2561	-0-	-2337	-0-	62	9	2133	3	Y	27	25	1	54
08	4836 X	3791	-0-	-1045	-0-	398	1	3217	3	Y	51	48	1	57
09	4830 X	4190	-0-	-640	-0-	30	9	2672	2	Y	65	75	1	47
						518	1	72	9					
						407	1							
						1039	3							
-----														
LA RUCIA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	167147	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9867 -	10532	
04	4920 X	4091	-0-	-829	-0-	779	1	3255	3	Y	52	55	1	46
05	4898 X	4405	-0-	-493	-0-	57	9	3665	3	Y	47	42	1	51
06	4650 X	4372	-0-	-278	-0-	688	1	3697	3	Y	59	56	1	54
07	4526 X	2320	-0-	-2206	-0-	52	9	1928	3	Y	30	26	1	58
08	4402 X	3296	-0-	-1106	-0-	610	1	2790	3	Y	52	51	1	59
09	4380 X	3799	-0-	-581	-0-	65	9	2416	2	Y	68	78	1	49
						359	1	75	9					
						33	9							
						449	1							
						57	9							
						368	1							
						940	3							
-----														
LA RUCIA RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	199297	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9022 -	9615	
04	3390 X	2521	-0-	-869	-0-	481	1	2010	3	Y	27	28	1	24
05	3503 X	2020	-0-	-1483	-0-	30	9	1681	3	Y	21	22	1	23
06	3390 X	1435	-0-	-1955	-0-	316	1	1203	3	Y	30	25	1	28
07	3348 X	599	-0-	-2749	-0-	23	9	496	3	Y	9	14	1	23
08	2914 X	59	-0-	-2855	-0-	199	1	48	3	Y	3	21	1	5
*09	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	33	9	2455	2	Y	22	11	1	16
						93	1	24	9					
						10	9							
						8	1							
						3	9							
						374	1							
						954	3							
-----														
LA RUCIA RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	201949	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	9089 -	9902	
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	162	1	677	3	Y	113	120	1	100
05	992 N	889	-0-	-103	-0-	124	1	663	3	Y	93	92	1	101
06	1080 N	871	-0-	-209	-0-	102	9	656	3	Y	97	109	1	89
07	992 N	630	-0-	-362	-0-	108	1	463	3	Y	74	43	1	120
08	899 N	745	-0-	-154	-0-	107	9	530	3	Y	118	107	1	131
09	870 N	598	-0-	-272	-0-	86	1	287	2	Y	142	170	1	103
						81	9	156	9					
						130	9							
						44	1							
						111	3							

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617									
LA RUCIA RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 203844		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2970 X	637	-0-	-2333	-0-	116 1	484 3	Y	34	65 1	30
05	3038 X	434	-0-	-2604	-0-	37 9	65 1	Y	21	28 1	23
06	2940 X	868	-0-	-2072	-0-	23 9	116 1	Y	43	26 1	40
07	2790 X	319	-0-	-2471	-0-	47 9	45 1	Y	32	19 1	53
08	2728 X	511	-0-	-2217	-0-	35 9	66 1	Y	29	47 1	35
09	870 X	389	-0-	-481	-0-	32 9	35 1	Y	32	44 1	23
						89 3	35 9				
-----											
LA RUCIA RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 206121		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716			
04	870 N	718	-0-	-152	-0-	135 1	564 3	Y	17	18 1	15
05	868 N	851	-0-	-17	-0-	19 9	132 1	Y	16	14 1	17
06	840 N	784	-0-	-56	-0-	18 9	108 1	Y	20	19 1	18
07	744 N	417	-0-	-327	-0-	22 9	64 1	Y	9	9 1	18
08	837 N	583	-0-	-254	-0-	10 9	78 1	Y	18	16 1	20
09	780 N	643	-0-	-137	-0-	20 9	61 1	Y	22	26 1	16
						156 3	24 9				
-----											
LA RUCIA RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 206125		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LA RUCIA RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 207309		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LA RUCIA RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 209130		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510			
04	840 N	759	-0-	-81	-0-	140 1	583 3	Y	33	35 1	29
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	36 9	125 1	Y	31	27 1	33
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	34 9	112 1	Y	36	35 1	34
07	775 N	459	-0-	-316	-0-	40 9	69 1	Y	18	16 1	36
08	837 N	578	-0-	-259	-0-	20 9	75 1	Y	34	32 1	38
09	840 N	553	-0-	-287	-0-	37 9	50 1	Y	42	49 1	31
						128 3	46 9				

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617							
LA RUCIA RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 213836		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 218805		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032	
04	4140 X	3594	-0-	-546	-0-	686 1	2866 3	Y	38 40 1 34
						42 9			
05	4278 X	3448	-0-	-830	-0-	539 1	2870 3	Y	35 31 1 38
						39 9			
06	3990 X	3313	-0-	-677	-0-	463 1	2804 3	Y	42 41 1 39
						46 9			
07	3720 X	2105	-0-	-1615	-0-	327 1	1754 3	Y	22 19 1 42
						24 9			
08	3720 X	1568	-0-	-2152	-0-	214 1	1328 3	Y	24 38 1 28
						26 9			
09	3600 X	3575	-0-	-25	-0-	348 1	2284 2	Y	50 42 1 36
						888 3	55 9		

LA RUCIA RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 220503		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096	
04	3750 X	3218	-0-	-532	-0-	614 1	2567 3	Y	34 36 1 31
						37 9			
05	3844 X	3498	-0-	-346	-0-	548 1	2917 3	Y	30 28 1 33
						33 9			
06	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	489 1	2961 3	Y	39 36 1 36
						43 9			
07	3565 X	1860	-0-	-1705	-0-	289 1	1551 3	Y	18 17 1 37
						20 9			
08	3503 X	3041	-0-	-462	-0-	417 1	2593 3	Y	28 33 1 32
						31 9			
*09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	344 1	2259 2	Y	44 44 1 32
						879 3	48 9		

LA RUCIA RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 222936		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 235674		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10050 - 10192	
04	12270 X	-0-	-0-	-12270	-0-			Y	-0-
05	12028 X	7204	-0-	-4824	-0-	1128 1	6007 3	Y	63 63
						69 9			
06	10830 X	10368	-0-	-462	-0-	1456 1	8820 3	Y	84 69 1 78
						92 9			
07	9579 X	4953	-0-	-4626	-0-	774 1	4148 3	Y	28 37 1 69
						31 9			
08	7192 X	4638	-0-	-2554	-0-	639 1	3966 3	Y	30 61 1 38
						33 9			
09	10380 X	10275	-0-	-105	-0-	1009 1	6618 2	Y	67 56 1 49
						2574 3	74 9		



RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		//CONT.//		828321										
LA RUCIA		WELL #:		K 5	RRCID ->	271575	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9329 - 9902		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	9120 X	7372	-0-	-1748	-0-	300	1	6972	2	Y	91	125	1	77
						100	9							
05	9424 X	5949	-0-	-3475	-0-	300	1	5536	2	Y	103	44	1	136
						113	9							
06	8940 X	7075	-0-	-1865	-0-	300	1	6674	2	Y	92	141	1	86
						101	9					1	8	
07	7626 X	6101	-0-	-1525	-0-	300	1	5716	2	Y	77	44	1	119
						85	9							
08	7626 X	6133	-0-	-1493	-0-	300	1	5754	2	Y	72	87	1	104
						79	9							
09	7380 X	5734	-0-	-1646	-0-	300	1	5379	2	Y	50	43	1	111
						55	9							

RUCIAS, N. (FB E V-17)				78831 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	093171	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	9284 - 9364		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	16650 X	14577	-0-	-2073	-0-	754	1	13821	3	Y	2	25	1	1
						2	9							
05	16399 X	15714	-0-	-685	-0-	787	1	14927	3	Y	-0-	1	1	-0-
						718	1	13738	3	Y	-0-			-0-
06	15750 X	14456	-0-	-1294	-0-	718	1	13738	3	Y	-0-			-0-
						678	1	13104	3	Y	-0-			-0-
07	16275 X	13782	-0-	-2493	-0-	678	1	13104	3	Y	-0-			-0-
						703	1	13462	3	Y	-0-			-0-
08	15717 X	14165	-0-	-1552	-0-	703	1	13462	3	Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-
09	15210 X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	095617	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9339 - 9520		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	13560 X	12709	-0-	-851	-0-	657	1	12033	3	Y	17	53	1	4
						19	9							
05	14012 X	13312	-0-	-700	-0-	666	1	12638	3	Y	7	9	1	2
						8	9							
06	13560 X	13113	-0-	-447	-0-	650	1	12439	3	Y	22	19	1	5
						24	9							
07	14012 X	13074	-0-	-938	-0-	642	1	12412	3	Y	18	13	1	10
						20	9							
08	13299 X	13060	-0-	-239	-0-	647	1	12378	3	Y	32	36	1	6
						35	9							
09	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT			6

HUERTA		WELL #:		1	RRCID ->	101367	COMPL. DATE	06/17/1982	TOTAL DEPTH	10554	PERF.	9851 - 9865	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		8	RRCID ->	173946	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	5084 - 5158	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-



RUCIAS, N. (FB E V-17)			//CONT.// 78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 5		RRCID -> 195753		COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LOPEZ SWD			WELL #: 1		RRCID -> 197821		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 9		RRCID -> 201338		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HUERTA			WELL #: 2		RRCID -> 216144		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814			
04	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	546	1	1411	3	N	-0-	59
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	565	1	1386	3	N	1	60
							1	9					
06	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	586	1	1282	3	N	4	64
							4	9					
07	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	681	1	1224	3	N	12	76
							13	9					
08	1953	N	1512	-0-	-441	-0-	419	1	1078	3	N	14	90
							15	9					
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	90
-----													
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 1B		RRCID -> 263509		COMPL. DATE 08/20/2011			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----													
MARCEL DELUNA GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 265632		COMPL. DATE 01/15/2012			TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.//		78831 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C				870002									
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246004	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	2810 - 2842	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY)				78831 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DELUNA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151418	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10931 - 10942	
04	5031	5031	-0-	-0-	-0-	1394	1	3594	3	Y	39		189
						43	9						
05	5177	5115	-0-	-62	-0-	1470	1	3605	3	Y	36		225
						40	9						
06	5010	4876	-0-	-134	-0-	1526	1	3329	3	Y	19	189 1	55
						21	9						
07	5620	5620	-0-	-0-	-0-	1993	1	3583	3	Y	40		95
						44	9						
08	5177	4935	-0-	-242	-0-	1379	1	3543	3	Y	12		107
						13	9						
09	5010	NO RPT	-0-	-5010	-0-				Y	NO RPT			107

RUCIAS, N. (FB F V-17)				78831 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	106858	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	11349	PERF.	10101 - 10156		
04	3000 N	2733	-0-	-267	-0-	918	2560	3	173	9	Y	157	100 1	139
05	2334 N	1416	-0-	-918	-0-	1325	3	91	9	Y	83	127	1	95
06	1740	733	-0-	-1007	-0-	701	3	32	9	Y	29	97	1	27
07	1798	379	-0-	-1419	-0-	364	3	15	9	Y	14	13	1	28
08	1798	339	-0-	-1459	-0-	317	3	22	9	Y	20	25	1	23
09	1740	452	-0-	-1288	-0-	300	2	116	3	Y	33	32	1	24
						36	9							

RUCIAS, N. (FB L)				78831 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
EAGLE OIL & GAS CO.				238634									
LOPEZ		WELL #:		5	RRCID ->	199594	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12208	PERF.	11813 - 11865	
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	83	1	493	2	Y	-0-		-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	64	1	502	2	Y	-0-		-0-
06	540 N	521	-0-	-19	-0-	51	1	470	2	Y	-0-		-0-
07	589 N	452	-0-	-137	-0-	74	1	378	2	Y	-0-		-0-
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	214	1	712	2	Y	-0-		-0-
*09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-		-0-

LOPEZ		WELL #:		4A	RRCID ->	204133	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	12109	PERF.	11622 - 11679
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

-----															
RUCIAS, N. (V-15)			78832 515		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 10		RRCID -> 201323			COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 9		RRCID -> 204736			COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HUERTA			WELL #: 1		RRCID -> 215124			COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 4		RRCID -> 265634			COMPL. DATE 11/20/2011			TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160				
04	3450	X	3188	-0-	-262	-0-	163	1	2981	3	N	40	66	1	9
							44	9							
05	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	164	1	3104	3	N	6	9	1	6
							7	9							
06	3300	X	3152	-0-	-148	-0-	156	1	2984	3	N	11	10	1	7
							12	9							
07	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	153	1	2960	3	N	14	9	1	12
							15	9							
08	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	154	1	2950	3	N	19	22	1	9
							21	9							
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			9
-----															
RUFFLE (LOBO)			78869 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861												
FROST, P.M.			WELL #: 3		RRCID -> 108135			COMPL. DATE 11/02/1983			TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733				
04	DLQ	G-10	2152	-0-	2152	2152	2132	2	20	9	Y	18			179
05	DLQ	G-10	2391	-0-	2391	4543	2370	2	21	9	Y	19			198
06	1000	N	2220	-0-	1220	5763	2198	2	22	9	Y	20			218
07	3100	N	2441	-0-	-659	5104	2428	2	13	9	Y	12	173	1	57
08	3100	N	2626	-0-	-474	4630	2606	2	20	9	Y	18			75
*09	3000	N	1740	-0-	-1260	3370	1727	2	13	9	Y	12			87



ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10272 - 10738															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	102174 X	102174	-0-	-0-	-0-	2440	1 7969	2	N	5839	5687	1		590	
						85342	3 6423	9							
05	72358 X	72358	-0-	-0-	-0-	3145	1 65462	3	N	3410	3441	1		559	
						3751	9								
06	36801 X	36801	-0-	-0-	-0-	1613	1 32918	3	N	2064	2267	1		356	
						2270	9								
07	30349 X	26484	-0-	-3865	-0-	1026	1 24136	3	N	1202	1423	1		135	
						1322	9								
08	102889 X	80782	-0-	-22107	-0-	2458	1 73272	3	N	4593	4424	1		304	
						5052	9								
09	99570 X	NO RPT	-0-	-99570	-0-				N	NO RPT				304	
ST. CHARLES CO. WELL #: 94 RRCID -> 275441 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 13878 PERF.10077 - 10145															
04	161370 X	2719	-0-	-158651	-0-	68	1 224	2	N	30	71	1		7	
						2394	3 33	9							
05	160549 X	3945	-0-	-156604	-0-	181	1 3764	3	N	-0-	7	1		-0-	
06	123120 X	-0-	-0-	-123120	-0-				N	-0-				-0-	
07	96038 X	2282	-0-	-93756	-0-	94	1 2188	3	N	-0-				-0-	
08	27807 X	1746	-0-	-26061	-0-	57	1 1664	3	N	23	22	1		1	
						25	9								
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-				N	NO RPT				1	
ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162															
04	334200 X	184407	-0-	-149793	-0-	4650	1 15183	2	N	1787	1750	1		181	
						162608	3 1966	9							
05	345340 X	177543	-0-	-167797	-0-	8053	1 167617	3	N	1703	1621	1		263	
						1873	9								
06	301650 X	156140	-0-	-145510	-0-	7224	1 147444	3	N	1338	1384	1		217	
						1472	9								
07	255688 X	137697	-0-	-117991	-0-	5563	1 130970	3	N	1058	1165	1		110	
						1164	9								
08	191611 X	120115	-0-	-71496	-0-	3854	1 114908	3	N	1230	1254	1		86	
						1353	9								
09	184410 X	NO RPT	-0-	-184410	-0-				N	NO RPT				86	
ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10416 - 10572															
04	282390 X	113647	-0-	-168743	-0-	2800	1 9144	2	N	3437	3421	1		356	
						97922	3 3781	9							
05	196106 X	96998	-0-	-99108	-0-	4319	1 89875	3	N	2549	2499	1		406	
						2804	9								
06	180420 X	74207	-0-	-106213	-0-	3371	1 68776	3	N	1873	1970	1		309	
						2060	9								
07	160797 X	54483	-0-	-106314	-0-	2168	1 51041	3	N	1158	1340	1		127	
						1274	9								
08	121458 X	49884	-0-	-71574	-0-	1572	1 46848	3	N	1331	1364	1		94	
						1464	9								
09	113640 X	NO RPT	-0-	-113640	-0-				N	NO RPT				94	
ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10570 - 10590															
06	0	48395	-0-	48395	48395	2232	1 45554	3	N	554	528	1		82	
						609	9								
07	140602 X	92207	-0-	-48395	-0-	3689	1 86833	3	N	1532	1475	1		139	
						1685	9								
08	147068 X	147068	-0-	-0-	-0-	4687	1 139750	3	N	2392	2368	1		163	
						2631	9								
09	72270 X	NO RPT	-0-	-72270	-0-				N	NO RPT				163	

OIL AND GAS DIVISION

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 11414 - 11544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
07	0	74905	-0-	74905	74905	2939	1	69199	3	N	2515	2297	1	218
*08	DELQ PR	139905	-0-	139905	214810	2767	9	129508	3	N	5503	5351	1	370
09	158250 X	NO RPT	-0-	-158250	56560	4344	1			N	NO RPT			370
						6053	9							

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918

04	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	219	1	714	2	Y	12	12	1	1
05	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7645	3	13	9	Y	12	11	1	2
06	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	343	1	7148	3	Y	21	20	1	3
07	7347 X	7030	-0-	-317	-0-	13	9	7047	3	Y	26	26	1	3
08	8866 X	1716	-0-	-7150	-0-	344	1	6716	3	Y	7	8	1	2
09	8008 X	NO RPT	-0-	-8008	-0-	29	9	1652	3	Y	NO RPT			2
						56	1			Y				
						8	9							

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850

06	62567 X	62567	-0-	-0-	-0-	2533	1	51700	3	N	7576	6547	1	1029
07	109182 X	107699	-0-	-1483	-0-	8334	9	90600	3	N	12046	11942	1	1133
08	111230 X	111230	-0-	-0-	-0-	3848	1	94931	3	N	11922	12212	1	843
09	105660 X	NO RPT	-0-	-105660	-0-	13251	9			N	NO RPT			843
						3185	1							
						13114	9							

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
GARCIA L&L CO WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SALONA, LLC 744269  
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

04	1950 #	1558	-0-	-392	-0-	1558	3				N	-0-			-0-
05	2015 #	1666	-0-	-349	-0-	1666	3				N	-0-			-0-
06	1950 #	1558	-0-	-392	-0-	1558	3				N	-0-			-0-
07	1922 #	1503	-0-	-419	-0-	1503	3				N	-0-			-0-
08	1798 #	1583	-0-	-215	-0-	1583	3				N	-0-			-0-
09	1620 #	NO RPT	-0-	-1620	-0-						N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
FORDYCE OIL & GAS 275677  
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			117
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-			117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			117
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-			117
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			117
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			117

SAM FORDYCE (2200) 80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
RESS PRODUCTION CO. 703465  
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
FORDYCE OIL & GAS 275677  
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350					N	NO RPT			-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917  
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

04	1860 N	1791	-0-	-69	B	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
05	1860 N	1802	-0-	-58	B	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
06	1710 N	1681	-0-	-29	B	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
07	1860 N	1780	-0-	-80	B	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
08	1798 N	1796	-0-	-2	B	-0-	1796	2			N	-0-			-0-
09	1680 N	1340	-0-	-340	B	-0-	1340	2			N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
SAM FORDYCE (2500)		80038 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
FORDYCE OIL & GAS		275677		WELL #: 1		RRCID -> 038568		COMPL. DATE 02/09/1966		TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A			
WOOD, CONAN T.															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	927				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	927				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	927				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	927				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	927				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	927				N	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, F.B. "M"		703465		WELL #: 1		RRCID -> 050683		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 3362		PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RESS PRODUCTION CO.		703465		WELL #: 2 T		RRCID -> 031078		COMPL. DATE 01/11/1962		TOTAL DEPTH 3436		PERF. N/A			
TAYLOR, E. C.															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN)		80038 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
FORDYCE OIL & GAS		275677		WELL #: 2T		RRCID -> 247842		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2630 - 2644			
WOOD, CONAN T.															
04	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	297 R	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SAM FORDYCE (3050)		80038 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
RESS PRODUCTION CO.		703465		WELL #: 1 T		RRCID -> 013877		COMPL. DATE 03/30/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
FLORES															
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SAMANO (1ST RINCON)		80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		WELL #: 2		RRCID -> 173757		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 6390 - 6678			
SAMANO, M. "C"															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-



SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290												
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436												
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y	-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602												
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	123	2	Y	-0-
05	558 N	115	-0-	-443	-0-	-0-	37	1	78	2	Y	-0-
06	360 N	64	-0-	-296	-0-	-0-	21	1	43	2	Y	-0-
07	217 N	10	-0-	-207	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	-0-	16	1	36	2	Y	-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	51	2	Y	-0-

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.//		80086 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197005	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6247 - 10038	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6000 X	5642	-0-	-358	-0-	725 1	4865 2	Y	47	195 1		198
							52 9						
05		6200 X	5774	-0-	-426	-0-	684 1	5039 2	Y	46			244
							51 9						
06		5880 X	5577	-0-	-303	-0-	549 1	4969 2	Y	54			298
							59 9						
07		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	818 1	5179 2	Y	30	37 1		291
							33 9						
08		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	1220 1	4777 2	Y	44	191 1		144
							48 9						
*09		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	1157 1	4627 2	Y	52			196
							57 9						

DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	197459	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	6994 - 7000
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	198883	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7150 - 9274
04	4020 X	3260	-0-	-760	-0-	643 1	2608 2	N	8			73
						9 9						
05	3782 X	3150	-0-	-632	-0-	622 1	2524 2	N	4			77
						4 9						
06	3630 X	2810	-0-	-820	-0-	577 1	2230 2	N	3			80
						3 9						
07	3720 X	2251	-0-	-1469	-0-	476 1	1773 2	N	2			82
						2 9						
08	3565 X	1653	-0-	-1912	-0-	327 1	1320 2	N	5			87
						6 9						
09	3270 X	1890	-0-	-1380	-0-	357 1	1527 2	N	5			92
						6 9						

SAMANO (2ND RINCON)		80086 470		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	199211	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7684 - 7694
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311										
SAMANO				WELL #:	25	RRCID ->	187498	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	6896 - 8190	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	773	1	7814	2	Y	33	27	1	41
05	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	36	9	8386	2	Y	51	28	1	64
06	9240 X	8258	-0-	-982	-0-	56	9	7507	2	Y	-0-	49	1	15
07	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	751	1	9224	2	Y	-0-	11	1	4
08	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	908	1	8832	2	Y	-0-			4
*09	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	849	1	8587	2	Y	-0-			4
						798	1							
SAMANO				WELL #:	31	RRCID ->	190201	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7398 - 9708	
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	100	1	1010	2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	102	1	1060	2	Y	-0-			-0-
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	108	1	1083	2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	156	-0-	-991	-0-	14	1	142	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1200 N	146	-0-	-1054	-0-	12	1	134	2	Y	-0-			-0-
SAMANO				WELL #:	32	RRCID ->	191339	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	7052 - 9190	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAMANO				WELL #:	34	RRCID ->	192503	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7624 - 8242	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMANO				WELL #:	28	RRCID ->	192577	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	7463 - 7614	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES				WELL #:	3	RRCID ->	192586	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7580 - 7775	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.// 870311														
SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	1377	1	5588	2	Y	73	103	1		27	
05	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	1261	1	5118	2	Y	39	10	1		56	
06	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	1208	1	4670	2	Y	32	51	1		37	
07	5859 X	5471	-0-	-388	-0-	1150	1	4284	2	Y	34	34	1		37	
08	5859 X	4693	-0-	-1166	-0-	922	1	3724	2	Y	43	54	1		26	
*09	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	1159	1	4963	2	Y	37	36	1		27	

  

SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194499		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195233		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195235		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
RICHMOND		WELL #:		2	RRCID ->	195693	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	7822 -	8035	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHMOND		WELL #:		3	RRCID ->	195772	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7996 -	8078	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLISS		WELL #:		2	RRCID ->	196644	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7574 -	7596	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	197461	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7348 -	7362	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHMOND		WELL #:		10	RRCID ->	197546	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8164 -	8210	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMANO		WELL #:		43	RRCID ->	197748	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7738 -	8428	
04	1650 X	406	-0-	-1244	-0-	78 1	315 2		N	12				224
						13 9								
05	1705 X	398	-0-	-1307	-0-	77 1	314 2		N	6				230
						7 9								
*06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				Y	-0-				230
*07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-				230
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-				230
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-				230

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6090 X	5145	-0-	-945	-0-	1097	1	3838	2	N	191	116	1			317
						210	9									
05	6293 X	4247	-0-	-2046	-0-	938	1	3197	2	N	102	329	1			90
						112	9									
06	5940 X	4734	-0-	-1206	-0-	1075	1	3592	2	N	61	14	1			137
						67	9									
07	6138 X	5866	-0-	-272	-0-	1348	1	4442	2	N	69	85	1			121
						76	9									
08	6293 X	5214	-0-	-1079	-0-	1130	1	3939	2	N	132	51	1			202
						145	9									
09	5160 X	3630	-0-	-1530	-0-	788	1	2732	2	N	100	221	1			81
						110	9									

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

04	741 X	741	-0-	-0-	-0-	276	1	441	2	N	22	22	1			182
						24	9									
05	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	364	1	761	2	N	68	31	1			219
						75	9									
06	1080 X	954	-0-	-126	-0-	293	1	602	2	N	54	92	1			181
						59	9									
07	992 X	161	-0-	-831	-0-	26	1	63	2	N	65	44	1			202
						72	9									
08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	38	8	1			232
09	1170 X	511	-0-	-659	-0-	142	1	333	2	N	33	76	1			189
						36	9									

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON)															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
KENT GAS UNIT //CONT.// 870311															
WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2220 X	1784	-0-	-436	-0-			627 1	1002 2	N	141	143 1		203
									155 9						
05		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-			842 1	1760 2	N	120	55 1		268
									132 9						
06		2670 X	2454	-0-	-216	-0-			760 1	1563 2	N	119	283 1		104
									131 9						
07		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	222	44 1		282
08		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	188	198 1		272
09		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	237	141 1		368
-----															
COATES															
WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SALINAS, FAUSTO ET AL															
WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SALINAS, FAUSTO ET AL															
WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SALINAS, FAUSTO ET AL															
WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JUANA SALAS															
WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. MURCH, B. L.			80088 250 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MURCH, B. L.			WELL #:	16	RRCID ->	197042	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	8069 - 8706
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	4 1	103 2	Y	4	4 1		1
						4 9						
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	4 1	105 2	Y	4	4 1		1
						4 9						
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	3 1	69 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	3 1	81 2	Y	3	3 1		1
						3 9						
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	4 1	101 2	Y	-0-	1 1		-0-
*09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7 1	162 2	Y	-0-			-0-
MURCH, B. L.			WELL #:	19	RRCID ->	197829	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8223 - 10014
04	450 N	351	-0-	-99	-0-	13 1	321 2	Y	15	14 1		3
						17 9						
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	13 1	326 2	Y	13	13 1		3
						14 9						
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	12 1	292 2	Y	12	10 1		5
						13 9						
07	372 N	318	-0-	-54	-0-	12 1	295 2	Y	10	12 1		3
						11 9						
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	12 1	288 2	Y	13	11 1		5
						14 9						
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	11 1	263 2	Y	14	16 1		3
						15 9						
MURCH, B. L.			WELL #:	17	RRCID ->	198867	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8514 - 10385
04	7410 X	6263	-0-	-1147	-0-	236 1	5885 2	Y	129	126 1		22
						142 9						
05	7657 X	7386	-0-	-271	-0-	281 1	6960 2	Y	132	126 1		28
						145 9						
06	7410 X	6992	-0-	-418	-0-	273 1	6573 2	Y	133	112 1		49
						146 9						
07	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	322 1	7833 2	Y	142	151 1		40
						156 9						
08	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	281 1	6964 2	Y	122	114 1		48
						134 9						
*09	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	282 1	6737 2	Y	156	171 1		33
						172 9						
MURCH, B. L.			WELL #:	20	RRCID ->	199293	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9682 - 10603
04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	119 1	2973 2	Y	69	67 1		12
						76 9						
05	3441 X	3043	-0-	-398	-0-	116 1	2864 2	Y	57	56 1		13
						63 9						
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	133 1	3211 2	Y	65	54 1		24
						72 9						
07	3503 X	3042	-0-	-461	-0-	118 1	2865 2	Y	54	62 1		16
						59 9						
08	3503 X	2838	-0-	-665	-0-	108 1	2675 2	Y	50	46 1		20
						55 9						
09	3420 X	2885	-0-	-535	-0-	113 1	2699 2	Y	66	72 1		14
						73 9						



SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701												
MURCH, B.L.		WELL #: 21		RRCID -> 200291		COMPL. DATE 01/06/2004			TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	64	1	1603	2	Y	47	43	1	8
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	52	9	1412	2	Y	36	36	1	8
06	1140 N	1091	-0-	-49	-0-	40	9	1019	2	Y	27	24	1	11
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	42	1	1660	2	Y	40	40	1	11
08	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	30	9	1347	2	Y	28	27	1	12
*09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	68	1	1351	2	Y	37	41	1	8
						44	9							
						54	1							
						31	9							
						57	1							
						41	9							
MURCH, B. L.		WELL #: 22		RRCID -> 200993		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418					
04	1320 N	660	-0-	-660	-0-	25	1	623	2	Y	11	11	1	2
05	1240 N	841	-0-	-399	-0-	12	9	795	2	Y	13	12	1	3
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	32	1	1495	2	Y	14	12	1	5
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	14	9	996	2	Y	15	16	1	4
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	62	1	1494	2	Y	10	10	1	4
09	1560 N	1506	-0-	-54	-0-	15	9	1431	2	Y	14	15	1	3
						41	1							
						17	9							
						60	1							
						11	9							
						60	1							
						15	9							
MURCH, B. L.		WELL #: 23		RRCID -> 201250		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656					
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	32	1	784	2	Y	8	8	1	1
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	9	9	922	2	Y	10	9	1	2
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	37	1	1031	2	Y	11	9	1	4
07	868 N	537	-0-	-331	-0-	11	9	510	2	Y	5	7	1	2
08	961 N	652	-0-	-309	-0-	43	1	623	2	Y	4	4	1	2
09	1020 N	767	-0-	-253	-0-	12	9	729	2	Y	6	7	1	1
						21	1							
						6	9							
						25	1							
						4	9							
						31	1							
						7	9							
W. R. JACKSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217481		COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 11849 PERF. 10436 - 11620					
04	1230 N	942	-0-	-288	-0-	35	1	901	2	Y	5			47
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	6	9	1026	2	Y	-0-			47
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	43	1	847	2	Y	-0-			47
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	42	1	973	2	Y	13			60
*08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	44	1	1625	2	Y	-0-			60
09	900 N	712	-0-	-188	-0-	14	9	685	2	Y	-0-			60
						57	1							
						27	1							

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. JACKSON, W.R. RANCH		//CONT.// //CONT.//	80088 250 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 219544	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9616 - 11022					
04	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	202 1 10 9	5159 2	Y	9			77
05	5053 X	5004	-0-	-49	-0-	200 1 9 9	4795 2	Y	8			85
06	4560 X	3907	-0-	-653	-0-	186 1 11 9	3710 2	Y	10	1 8		94
07	5549 X	3884	-0-	-1665	-0-	169 1 11 9	3704 2	Y	10			104
08	5549 X	5430	-0-	-119	-0-	185 1 7 9	5238 2	Y	6			110
*09	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	207 1 8 9	5232 2	Y	7			117
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. MORSE		411736		WELL #: 4	RRCID -> 201249	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 10708	PERF. 9558 - 10164				
04	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	557 1 77 9	5910 2	Y	70	52 1		54
05	6572 X	6506	-0-	-66	-0-	607 1 55 9	5844 2	Y	50	49 1		55
06	6360 X	5563	-0-	-797	-0-	426 1 72 9	5065 2	Y	65	48 1		72
07	6572 X	5745	-0-	-827	-0-	429 1 54 9	5262 2	Y	49	94 1		27
08	6572 X	6087	-0-	-485	-0-	445 1 68 9	5574 2	Y	62	49 1		40
09	6360 X	6288	-0-	-72	-0-	500 1 75 9	5713 2	Y	68	53 1		55
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC GARCIA "A"		870311		WELL #: 1	RRCID -> 200286	COMPL. DATE 06/12/2006	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9562 - 9964				
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	36 1 28 9	367 2	Y	25	34 1		11
05	465 N	319	-0-	-146	-0-	26 1 21 9	272 2	Y	19			30
06	450 N	362	-0-	-88	-0-	32 1 7 9	323 2	Y	6	33 1		3
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	44 1 7 9	443 2	Y	6			9
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	42 1 2 9	439 2	Y	2	11 1		-0-
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	39 1	417 2	Y	-0-			-0-
COATES		870311		WELL #: 3	RRCID -> 200290	COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10012 - 10222				
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	123 1 30 9	1246 2	Y	27	114 1		120
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	128 1 61 9	1328 2	Y	55			175
06	1410 N	1270	-0-	-140	-0-	113 1 28 9	1129 2	Y	25	81 1		119
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	177 1 56 9	1795 2	Y	51	95 1		75
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	156 1 32 9	1628 2	Y	29			104
*09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	148 1 63 9	1593 2	Y	57	75 1		86

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	200373	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9754 - 10284		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	201431	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	9814 - 10014			
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	545	2	Y	57	77	1	25
							63	9							
05	682	N	394	-0-	-288	-0-	30	1	317	2	Y	43			68
							47	9							
06	660	N	460	-0-	-200	-0-	41	1	405	2	Y	13	75	1	6
							14	9							
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	54	1	544	2	Y	8			14
							9	9							
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	63	1	657	2	Y	152	141	1	25
							167	9							
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	62	1	672	2	Y	-0-			25

GARCIA "D"		WELL #:		4	RRCID ->	202197	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9408 - 9638			
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	61	1	615	2	Y	38	51	1	17
							42	9							
05	806	N	563	-0-	-243	-0-	47	1	484	2	Y	29			46
							32	9							
06	780	N	677	-0-	-103	-0-	61	1	607	2	Y	8	50	1	4
							9	9							
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	85	1	867	2	Y	9			13
							10	9							
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	86	1	899	2	Y	4	16	1	1
							4	9							
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	75	1	803	2	Y	-0-			1

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		80088 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
MURCH, B. L.		WELL #:		10	RRCID ->	191484	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7540 - 8772			
04	1020	X	813	-0-	-207	-0-	31	1	767	2	Y	14	16	1	3
							15	9							
05	1147	X	970	-0-	-177	-0-	37	1	919	2	Y	13	13	1	3
							14	9							
06	2700	X	643	-0-	-2057	-0-	25	1	600	2	Y	16	13	1	6
							18	9							
07	2790	X	629	-0-	-2161	-0-	24	1	590	2	Y	14	16	1	4
							15	9							
08	961	N	799	-0-	-162	-0-	30	1	750	2	Y	17	15	1	6
							19	9							
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	22	1	527	2	Y	17	19	1	4
							19	9							

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. MURCH, B. L.		//CONT.// //CONT.//		80088 300 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
MURCH, B. L.		WELL #:		8	RRCID ->	191485	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7470	-	8957			
04		2160 X	822	-0-	-1338	-0-	31 20	1 9	771	2	Y	18	20	1			3
05		2015 X	1255	-0-	-760	-0-	48 26	1 9	1181	2	Y	24	22	1			5
06		1950 X	1604	-0-	-346	-0-	63 34	1 9	1507	2	Y	31	25	1			11
07		2015 X	1980	-0-	-35	-0-	77 30	1 9	1873	2	Y	27	30	1			8
08		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	55 21	1 9	1353	2	Y	19	19	1			8
*09		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	67 32	1 9	1590	2	Y	29	31	1			6
MURCH, B. L.		WELL #:		9	RRCID ->	191486	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	8238	-	8540			
04		4920 X	4223	-0-	-697	-0-	160 78	1 9	3985	2	Y	71	66	1			12
05		5084 X	3914	-0-	-1170	-0-	149 63	1 9	3702	2	Y	57	56	1			13
06		4530 X	3975	-0-	-555	-0-	156 57	1 9	3762	2	Y	52	45	1			20
07		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	182 62	1 9	4420	2	Y	56	60	1			16
08		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	189 64	1 9	4674	2	Y	58	52	1			22
09		4230 X	3978	-0-	-252	-0-	157 67	1 9	3754	2	Y	61	70	1			13
MURCH, B. L.		WELL #:		11	RRCID ->	191856	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7464	-	8978			
04		2130 X	2071	-0-	-59	-0-	78 52	1 9	1941	2	Y	47	47	1			8
05		2201 X	2103	-0-	-98	-0-	80 46	1 9	1977	2	Y	42	41	1			9
06		2700 X	1991	-0-	-709	-0-	78 33	1 9	1880	2	Y	30	27	1			12
07		2790 X	2732	-0-	-58	-0-	106 42	1 9	2584	2	Y	38	40	1			10
08		2790 X	2578	-0-	-212	-0-	99 39	1 9	2440	2	Y	35	32	1			13
*09		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	82 41	1 9	1971	2	Y	37	42	1			8
MURCH, B. L.		WELL #:		14	RRCID ->	197403	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7418	-	7424			
04		15645 X	15645	-0-	-0-	-0-	597 184	1 9	14864	2	Y	167	160	1			29
05		15934 X	14686	-0-	-1248	-0-	562 186	1 9	13938	2	Y	169	162	1			36
06		15000 X	13095	-0-	-1905	-0-	515 175	1 9	12405	2	Y	159	136	1			59
07		16182 X	12815	-0-	-3367	-0-	500 156	1 9	12159	2	Y	142	159	1			42
08		15841 X	12411	-0-	-3430	-0-	476 147	1 9	11788	2	Y	134	124	1			52
09		15330 X	11846	-0-	-3484	-0-	469 183	1 9	11194	2	Y	166	183	1			35

SAMANO (FOURTH MASSIVE)													
FAULCONER, VERNON E., INC.													
MURCH, B.L.													
//CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
//CONT.// 263701													
WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	116	1	2880	2	Y	79	76	14
						87	9						
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	121	1	3000	2	Y	72	70	16
						79	9						
06	3030 X	2955	-0-	-75	-0-	115	1	2765	2	Y	68	58	26
						75	9						
07	3193 X	3186	-0-	-7	-0-	123	1	2987	2	Y	69	75	20
						76	9						
08	3193 X	2870	-0-	-323	-0-	109	1	2695	2	Y	60	56	24
						66	9						
09	3090 X	3008	-0-	-82	-0-	117	1	2801	2	Y	82	89	17
						90	9						
SIMPSON													
WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004													
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-	-0-	20
05	217 N	129	-0-	-88	-0-	5	1	124	2	Y	-0-	-0-	20
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-	-0-	20
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-	-0-	20
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-	-0-	20
09	240 N	155	-0-	-85	-0-	6	1	149	2	Y	-0-	-0-	20
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.													
MORSE-FORSTER UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964													
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MORSE													
WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC													
SAMANO													
WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	617 1	6237 2	Y	73	60 1	91
05		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	80 9	6659 2	Y	1	42 1	50
06		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	1 9	5568 2	Y	-0-	33 1	17
07		5828 X	5189	-0-	-639	-0-	465 1	4723 2	Y	1	10 1	8
08	DLQ	G-10	5248	-0-	5248	5248	1 9	4787 2	Y	1	1 1	8
*09		10352 X	5104	-0-	-5248	-0-	434 1	4670 2	Y	-0-	1 1	7
-----												
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220												
04		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	466 1	4707 2	Y	103	83 1	127
05		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	113 9	5084 2	Y	247	102 1	272
06		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	490 1	4117 2	Y	166	235 1	203
07		3224 X	2622	-0-	-602	-0-	272 9	2265 2	Y	122	141 1	184
08	DLQ	G-10	2743	-0-	2743	2743	412 1	2340 2	Y	162	122 1	224
*09		5582 X	2839	-0-	-2743	-0-	183 9	2469 2	Y	128	182 1	170
							223 1					
							134 9					
							225 1					
							178 9					
							229 1					
							141 9					
-----												
SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157												
*04		120 X	30	-0-	-90	-0-	3 1	27 2	Y	-0-	1 7	-0-
05		202 X	202	-0-	-0-	-0-	18 1	183 2	Y	1		1
*06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	1 9	128 2	Y	-0-	1 1	-0-
*07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	13 1	107 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	11 1	29 2	Y	-0-		-0-
*09		290 N	258	-0-	-32	-0-	3 1	235 2	Y	1		1
							22 1					
							1 9					
-----												
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	4560 X	3708	-0-	-852	-0-	332	1	3356	2	N	18			157
						20	9							
05	4712 X	2876	-0-	-1836	-0-	248	1	2576	2	N	47			204
						52	9							
06	4440 X	3603	-0-	-837	-0-	324	1	3242	2	N	34	195	1	43
						37	9							
07	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	448	1	4553	2	N	35			78
						39	9							
08	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	453	1	4712	2	N	36			114
						40	9							
*09	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	436	1	4693	2	N	45			159
						50	9							
-----														
DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250														
-----														
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	102	1	1034	2	N	17			73
						19	9							
05	1395 N	663	-0-	-732	-0-	58	1	598	2	N	6			79
						7	9							
06	1380 N	712	-0-	-668	-0-	64	1	637	2	N	10			89
						11	9							
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	177	1	1798	2	N	34			123
						37	9							
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	171	1	1775	2	N	15			138
						17	9							
*09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	179	1	1930	2	N	50			188
						55	9							
-----														
HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556														
-----														
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	69	1	701	2	Y	36			46
						40	9							
05	868 N	621	-0-	-247	-0-	52	1	537	2	Y	29			75
						32	9							
06	870 N	783	-0-	-87	-0-	66	1	663	2	Y	49	110	1	14
						54	9							
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	96	1	977	2	Y	12			26
						13	9							
08	DLQ G-10	1172	-0-	1172	1172	97	1	1014	2	Y	55			81
						61	9							
*09	2260 N	1088	-0-	-1172	-0-	81	1	869	2	Y	125	111	1	95
						138	9							
-----														
COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190														
-----														
04	4380 X	3236	-0-	-1144	-0-	291	1	2945	2	Y	-0-			17
						292	1	3031	2	Y	48			65
						53	9							
06	3570 X	3287	-0-	-283	-0-	297	1	2966	2	Y	22	40	1	47
						24	9							
07	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	435	1	4422	2	Y	44	26	1	65
						48	9							
08	DLQ G-10	4763	-0-	4763	4763	415	1	4322	2	Y	24			89
						26	9							
*09	9084 X	4321	-0-	-4763	-0-	363	1	3902	2	Y	51	65	1	75
						56	9							

SAMANO (FOURTH MASSIVE)													CNTY: STARR									
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC																						
COATES																						
WELL #: 1													RRCID -> 199584		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 9653		PERF. 7406 - 8540			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
04		3000 N	3432	-0-	432	432	307	1	3103	2	Y	20	85	1	88							
05		2074 N	1642	-0-	-432	-0-	22	9	1457	2	Y	41			129							
06		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	45	9	1502	2	Y	18	59	1	88							
07		1798 X	1199	-0-	-599	-0-	150	1	1055	2	Y	36	70	1	54							
08	DLQ	G-10	3203	-0-	3203	3203	20	9	2903	2	Y	19			73							
*09		7915 X	4712	-0-	-3203	-0-	104	1	4268	2	Y	43	53	1	63							
							40	9														
							279	1														
							21	9														
							397	1														
							47	9														
HART ET AL													WELL #: 3		RRCID -> 201231		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 7578 - 8868	
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	36	1	369	2	Y	25			31							
05		465 N	308	-0-	-157	-0-	28	9	262	2	Y	19			50							
06		450 N	425	-0-	-25	-0-	25	1	344	2	Y	43	81	1	12							
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	21	9	376	2	Y	54			66							
08	DLQ	G-10	108	-0-	108	108	34	1	96	2	Y	3			69							
*09		212 N	104	-0-	-108	-0-	47	9	87	2	Y	8	71	1	6							
							9	9														
SALINAS, FAUSTO ET AL													WELL #: 6		RRCID -> 203059		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 9258 - 9274	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
GARCIA "E"													WELL #: 5		RRCID -> 207077		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 11045		PERF. 10345 - 10660	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
GARCIA "B"													WELL #: 2		RRCID -> 225689		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8060 - 10284	
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	75	1	753	2	Y	18	29	1	8							
05		775 N	642	-0-	-133	-0-	20	9	573	2	Y	13			21							
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	55	1	733	2	Y	4	23	1	2							
07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	14	9	968	2	Y	11			13							
08	DLQ	G-10	1097	-0-	1097	1097	73	1	987	2	Y	14	25	1	2							
*09		2133 N	1036	-0-	-1097	-0-	4	9	948	2	Y	-0-			2							
							95	1														
							12	9														
							15	9														
							88	1														



SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
RICHMOND		WELL #:		13	RRCID ->	247717	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	9830 - 9870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	3677	-0-	3677	3677	1068 1	2609 2	Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	4698	-0-	4698	8375	1438 1	3260 2	Y	-0-				-0-
*09		12240 X	3865	-0-	-8375	-0-	1121 1	2633 2	Y	101		13 1		88
							111 9							

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
SLICK STATE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	218386	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8732 - 8880	
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	75 1	584 3	Y	64	66 1			22
							70 9							
05		1054 N	448	-0-	-606	-0-	43 1	338 3	Y	61	65 1			18
							67 9							
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	106 1	704 3	Y	32	30 1			20
							35 9							
07		737 N	737	-0-	-0-	-0-	85 1	616 3	Y	33	29 1			24
							36 9							
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	73 1	533 3	Y	24	19 1			29
							26 9							
*09		954 N	954	-0-	-0-	-0-	115 1	815 3	Y	22	29 1			22
							24 9							

SAMANO (K SAND)				80088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311									
SAMANO		WELL #:		34	RRCID ->	193921	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	6768 - 6804	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		20	RRCID ->	194462	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	5552 - 6055
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO "C"		WELL #:		2	RRCID ->	194571	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	6390 - 6408
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (K SAND)		//CONT.//		80088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311																		
SAMANO		WELL #:		27	RRCID ->	195228	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	5770 - 7914										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
04	3000 N	4901	-0-	1901	7391	434	1	4391	2	Y	69	115	1	168								
05	12576 X	5185	-0-	-7391	-0-	76	9	448	1	Y	79	112	1	135								
06	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	87	9	361	1	Y	99	2	1	232								
07	2821 X	2283	-0-	-538	-0-	109	9	198	1	Y	71	120	1	183								
08	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	78	9	261	1	Y	69	29	1	223								
*09	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	76	9	246	1	Y	63	60	1	226								
						69	9															
DE FLORES, M. S.													WELL #:	4	RRCID ->	212242	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6424 - 6572
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
DE FLORES, M. S.													WELL #:	2	RRCID ->	215467	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6247 - 6584
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
SALINAS, FAUSTO ET AL													WELL #:	2	RRCID ->	242296	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	5970 - 6010
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	299	192	1	398								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			398								
FAUSTO SALINAS ET AL													WELL #:	11	RRCID ->	245510	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	5409 - 5437
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
SAMANO (MASSIVE 7200)													80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC													129692									
YTURRIA L & L													WELL #:	1	RRCID ->	192443	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6970 - 7110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29								

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
MURCH, B. L.				WELL #: 7	RRCID -> 194829	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7560	- 8556			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	296 1	7364 2	Y	151	144 1		26
05	7781 X	7744	-0-	-37	-0-	166 9	7308 2	Y	128	126 1		28
06	7530 X	7407	-0-	-123	-0-	295 1	6972 2	Y	133	112 1		49
07	8091 X	7771	-0-	-320	-0-	141 9	7326 2	Y	131	142 1		38
08	8091 X	7131	-0-	-960	-0-	289 1	6731 2	Y	116	108 1		46
09	7830 X	6607	-0-	-1223	-0-	146 9	6194 2	Y	140	156 1		30
						301 1						
						144 9						
						272 1						
						128 9						
						259 1						
						154 9						
MURCH, B. L.				WELL #: 12	RRCID -> 194832	COMPL. DATE 01/08/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7564	- 8526			
04	2760 X	1226	-0-	-1534	-0-	46 1	1148 2	Y	29	31 1		6
05	2728 X	1812	-0-	-916	-0-	32 9	1703 2	Y	36	34 1		8
06	2700 X	1548	-0-	-1152	-0-	69 1	1457 2	Y	28	25 1		11
07	2790 X	1541	-0-	-1249	-0-	40 9	1452 2	Y	26	29 1		8
08	2790 X	2144	-0-	-646	-0-	60 1	2023 2	Y	35	30 1		13
*09	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	31 9	1706 2	Y	38	43 1		8
						60 1						
						29 9						
						82 1						
						39 9						
						71 1						
						42 9						
MURCH, B. L.				WELL #: 15	RRCID -> 197406	COMPL. DATE 05/06/2003	TOTAL DEPTH 8806	PERF. 7642	- 8567			
04	390 N	339	-0-	-51	-0-	13 1	319 2	Y	6	6 1		1
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	7 9	496 2	Y	8	7 1		2
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	20 1	397 2	Y	4	4 1		2
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	16 1	459 2	Y	3	4 1		1
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	4 9	1081 2	Y	9	7 1		3
*09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	19 1	583 2	Y	7	8 1		2
						3 9						
						44 1						
						10 9						
						24 1						
						8 9						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311	RRCID -> 182085	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 7354	- 9466			
SAMANO				WELL #: 19								
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	13	-0-	13	13	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
*09	24 N	11	-0-	-13	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	412	1	4167	2	N	2			50
05	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	447	1	4643	2	N	7			57
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	323	1	3224	2	N	1			58
07	3255 X	2534	-0-	-721	-0-	227	1	2307	2	N	-0-			58
08	3255 X	2188	-0-	-1067	-0-	192	1	1996	2	N	-0-			58
09	3150 X	2228	-0-	-922	-0-	189	1	2033	2	N	5			63
-----														
SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540														
04	6060 X	6000	-0-	-60	-0-	532	1	5378	2	N	82	33	1	246
05	6262 X	6084	-0-	-178	-0-	525	1	5452	2	N	97	231	1	112
06	6060 X	5164	-0-	-896	-0-	459	1	4592	2	N	103	40	1	175
07	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	625	1	6345	2	N	84	55	1	204
08	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	643	1	6686	2	N	92	47	1	249
*09	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	655	1	7053	2	N	87	248	1	88
-----														
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614														
04	2730 X	2161	-0-	-569	-0-	604	1	1535	2	N	20	10	1	71
05	2821 X	2424	-0-	-397	-0-	622	1	1781	2	N	19	11	1	79
06	2730 X	1998	-0-	-732	-0-	577	1	1392	2	N	26	11	1	94
07	2821 X	2704	-0-	-117	-0-	666	1	2013	2	N	23	16	1	101
08	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	700	1	2450	2	N	21	13	1	109
*09	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	665	1	2319	2	N	22	20	1	111
-----														
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					79
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					79
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					79

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

04	1380 N	1213	-0-	-167	-0-	-0-	109	1	1104	2	N	-0-					19
05	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	-0-	93	1	967	2	N	-0-					19
06	1770 N	1620	-0-	-150	-0-	-0-	147	1	1466	2	N	6					25
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1143	2	N	-0-					25
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	2098	2	N	-0-					25
*09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1906	2	N	-0-					25

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724															
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	116	1	1177	2	Y	59	110	1	154
							65	9							
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	113	1	1174	2	Y	55	93	1	116
							61	9							
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	107	1	1066	2	Y	69	2	1	183
							76	9							
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	125	1	1264	2	Y	50	85	1	148
							55	9							
08	DLQ	G-10	1440	-0-	1440	1440	122	1	1265	2	Y	48	20	1	176
							53	9							
*09	2814	N	1374	-0-	-1440	-0-	113	1	1213	2	Y	44	42	1	178
							48	9							
-----															
DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		



SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.// 411736										
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195194		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1218 N	1218	-0-	-0-	143 1	1071 2	Y	4			13
05		1146 N	1146	-0-	-0-	134 1	1012 2	Y	-0-			13
06		930 N	764	-0-	-166	121 1	639 2	Y	4	8 1		9
07		1023 N	700	-0-	-323	111 1	589 2	Y	-0-			9
08		802 X	802	-0-	-0-	139 1	663 2	Y	-0-			9
09		1230 X	781	-0-	-449	116 1	664 2	Y	1			10
						1 9						

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 198865		COMPL. DATE 10/30/2003			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924			
RICHMOND		WELL #: 11										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		RRCID -> 187883		COMPL. DATE 02/05/2002			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988			
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 10										
04	2550 X	2081	-0-	-469	-0-	187 1	1894 2	N	-0-	2 1		111
05	2666 X	2304	-0-	-362	-0-	202 1	2100 2	N	2			113
06	2580 X	2490	-0-	-90	-0-	226 1	2257 2	N	6			119
07	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	276 1	2805 2	N	-0-	1 1		118
08	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	239 1	2488 2	N	21	2 1		137
*09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	233 1	2503 2	N	25	30 1		132
						28 9						

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189368		COMPL. DATE 01/16/2002			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190606		COMPL. DATE 12/23/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 33		RRCID -> 191518		COMPL. DATE 08/18/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----												
SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC													
RICHMOND													
WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
RICHMOND													
WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
RICHMOND													
WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434													
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	602	1	962	2	Y	131	
							45	9					
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	586	1	1223	2	Y	152	
							42	9					
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	540	1	1111	2	Y	150	
							35	9					
07	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	443	1	1082	2	Y	173	
							36	9					
08	DLQ	G-10	1025	-0-	1025	1025	305	1	691	2	Y	196	
							29	9					
*09	2218	N	1193	-0-	-1025	-0-	349	1	819	2	Y	194	
							25	9					
-----													
RICHMOND													
WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004													
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	1177	1	1883	2	Y	124	
							54	9					
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	1084	1	2265	2	Y	159	
							53	9					
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	1013	1	2085	2	Y	169	
							46	9					
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	988	1	2414	2	Y	84	
							55	9					
08	DLQ	G-10	1884	-0-	1884	1884	564	1	1279	2	Y	118	
							41	9					
*09	4032	X	2148	-0-	-1884	-0-	630	1	1479	2	Y	118	
							39	9					
-----													
DE FLORES, M. S.													
WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----														
SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	559	1	894	2	Y	4	6	1	8
						4	9							
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	510	1	1066	2	Y	1	5	1	4
						1	9							
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	381	1	784	2	Y	2			6
						2	9							
07	1519 N	726	-0-	-793	-0-	210	1	514	2	Y	2	3	1	5
						2	9							
08	DLQ G-10	277	-0-	277	277	84	1	189	2	Y	4	4	1	5
						4	9							
*09	580 N	303	-0-	-277	-0-	90	1	212	2	Y	1	2	1	4
						1	9							
-----														
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554														
04	1620 X	826	-0-	-794	-0-	106	1	712	2	N	7			160
						8	9							
05	961 X	805	-0-	-156	-0-	95	1	701	2	N	8			168
						9	9							
06	973 X	973	-0-	-0-	-0-	97	1	876	2	N	-0-			168
						-0-					-0-			168
07	875 X	875	-0-	-0-	-0-	119	1	756	2	N	-0-			168
						-0-					-0-			168
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	159	1	623	2	N	-0-			168
						-0-					-0-			168
09	960 N	665	-0-	-295	-0-	133	1	532	2	N	-0-			168
-----														
SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848														
04	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	1732	1	6834	2	N	103	11	1	221
						113	9							
05	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	1713	1	6906	2	N	154	48	1	327
						169	9							
06	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	1751	1	7306	2	N	168	232	1	263
						185	9							
07	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	1857	1	7818	2	N	114	176	1	201
						125	9							
08	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	1796	1	7472	2	N	61	67	1	195
						67	9							
*09	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	1631	1	6555	2	N	46	27	1	214
						51	9							
-----														
SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	132 1		90
05	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	321 1	670 2	75 9		N	68	48 1		110
06	1110 N	871	-0-	-239	-0-	266 1	547 2	58 9		N	53	85 1		78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	40 1		97
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	54	8 1		143
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	39	72 1		110
-----														
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)										CNTY: STARR		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC												
RICHMOND												
WELL #: 6										RRCID -> 203849		
COMPL. DATE 06/18/2004										TOTAL DEPTH 10500		
										PERF. 8470 - 9904		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SAMANO										WELL #: 37		
										RRCID -> 204362		
										COMPL. DATE 10/27/2002		
										TOTAL DEPTH 8500		
										PERF. 6254 - 6380		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HART ET AL										WELL #: 2		
										RRCID -> 206124		
										COMPL. DATE 10/11/2003		
										TOTAL DEPTH 10300		
										PERF. 6584 - 6664		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JUANA SALAS										WELL #: 1		
										RRCID -> 208254		
										COMPL. DATE 11/04/2004		
										TOTAL DEPTH 10030		
										PERF. 7860 - 8450		
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	47	1	190	2	N	-0-	75
05	372 N	199	-0-	-173	-0-	39	1	160	2	N	-0-	75
06	330 N	104	-0-	-226	-0-	21	1	83	2	N	-0-	75
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	75
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	75
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	75
-----												
GARCIA "E"										WELL #: 5		
										RRCID -> 229406		
										COMPL. DATE 07/13/2007		
										TOTAL DEPTH 11045		
										PERF. 6886 - 7166		
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	192	1	1939	2	Y	19	163
						21	9					
05	2542 N	1690	-0-	-852	-0-	148	1	1536	2	Y	5	168
						6	9					
06	2430 N	2112	-0-	-318	-0-	191	1	1908	2	Y	12	180
						13	9					
07	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	268	1	2719	2	Y	6	186
						7	9					
08	DLQ G-10	3086	-0-	3086	3086	270	1	2808	2	Y	7	193
						8	9					
*09	6050 X	2964	-0-	-3086	-0-	251	1	2704	2	Y	8	201
						9	9					

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 33	RRCID -> 203216	COMPL. DATE 07/24/2004	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 6930	- 6950		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	281 1 7 9	2175 3	Y	6	12 1	21
05	2139 X	1367	-0-	-772	-0-	152 1 10 9	1205 3	Y	9	12 1	18
06	2160 X	1527	-0-	-633	-0-	200 1	1327 3	Y	-0-		18
07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	293 1	2132 3	Y	-0-		18
08	2542 X	1809	-0-	-733	-0-	217 1 1 9	1591 3	Y	1		19
09	2460 X	1619	-0-	-841	-0-	200 1 3 9	1416 3	Y	3	6 1	16

  

SAMANO (THIRD MASSIVE)				80088 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736							
MORSE				WELL #: 3	RRCID -> 214772	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8523	- 8687		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
SAMANO				WELL #: 20	RRCID -> 185917	COMPL. DATE 05/26/2001	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 6973	- 7357		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

SAMANO				WELL #: 23	RRCID -> 186381	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 8038	- 8181		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

SAMANO				WELL #: 24	RRCID -> 187381	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 11480	PERF. 8243	- 8388		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

SAMANO				WELL #: 19	RRCID -> 187382	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 10320	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556															
04	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	108	1	1092	2	Y	-0-			-0-
05	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	111	1	1153	2	Y	-0-			-0-
06	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	103	1	1029	2	Y	-0-			-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	115	1	1165	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1411	-0-	1411	1411	124	1	1287	2	Y	-0-			-0-
*09	2777	N	1366	-0-	-1411	-0-	116	1	1250	2	Y	-0-			-0-
-----															
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612															
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		3	-0-	3	3	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
-----															
DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)													
//CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
COATES WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
COATES WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736													
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470													
04	3270 X	2854	-0-	-416	-0-	240	1	2548	2	Y	60	43 1	42
05	3224 X	2788	-0-	-436	-0-	257	1	2473	2	Y	53	46 1	49
06	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	429	1	5092	2	Y	60	45 1	64
07	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	580	1	7111	2	Y	56	96 1	24
08	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	551	1	6905	2	Y	63	50 1	37
*09	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	458	1	5232	2	Y	53	46 1	44



SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736														
MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	199 1	2107 2	Y	20	16	1			13
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	203 1	1950 2	Y	6	10	1			9
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	173 1	2049 2	Y	11	9	1			11
07	2015 N	1340	-0-	-675	-0-	101 1	1233 2	Y	5	14	1			2
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	161 1	2013 2	Y	11	8	1			5
09	1890 N	1778	-0-	-112	-0-	143 1	1633 2	Y	2	4	1			3
						22 9								
						7 9								
						12 9								
						6 9								
						12 9								
						2 9								
-----														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311														
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514														
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	58 1	583 2	Y	47	66	1			17
05	837 N	661	-0-	-176	-0-	53 1	547 2	Y	55	9	1			63
06	720 N	591	-0-	-129	-0-	61 9	485 2	Y	52	58	1			57
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	49 1		Y	54	52	1			59
08	DLQ G-10	94	-0-	94	94	57 9	15 2	Y	71	87	1			43
*09	94 N	-0-	-0-	-94	-0-	1 1		Y	59	58	1			44
						78 9								
-----														
SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152														
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11 1	106 2	Y	-0-					7
05	155 N	97	-0-	-58	-0-	8 1	79 2	Y	9	16	1			-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	10 9	92 2	Y	2					2
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	120 2	Y	1					3
08	DLQ G-10	126	-0-	126	126	2 9	115 2	Y	-0-					3
*09	236 N	110	-0-	-126	-0-	11 1	101 2	Y	-0-					3
						9 1								
-----														
SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416														
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	147 1	1488 2	Y	27	38	1			10
05	1736 N	1560	-0-	-176	-0-	30 9	1392 2	Y	31	5	1			36
06	1620 N	1246	-0-	-374	-0-	134 1	1103 2	Y	30	33	1			33
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-	34 9		Y	29	30	1			32
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	110 1		Y	41	48	1			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	33 9		Y	34	34	1			25

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	532	2	Y	-0-			54
05	744 N	632	-0-	-112	-0-	48	1	496	2	Y	80	126	1	8
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	88	9							
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	68	1	685	2	Y	11			19
08	DLQ G-10	1228	-0-	1228	1228	12	9				9			28
*09	2256 N	1028	-0-	-1228	-0-	117	1	1189	2	Y	7			35
						10	9							
						107	1	1113	2	Y				35
						8	9							
						87	1	941	2	Y	-0-			35
COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542														
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	2	Y	-0-			9
05	465 N	312	-0-	-153	-0-	25	1	261	2	Y	24	31	1	2
06	420 N	397	-0-	-23	-0-	26	9							
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	332	2	Y	29			31
08	DLQ G-10	554	-0-	554	554	32	9				24			55
09	DLQ G-10	529	-0-	529	1083	47	1	473	2	Y	17			72
						26	9							
						45	1	488	2	Y				72
						19	9							
						45	1	484	2	Y	-0-			72
SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422														
04	3300 X	2642	-0-	-658	-0-	234	1	2363	2	Y	41	58	1	15
05	3410 X	2872	-0-	-538	-0-	45	9				48	8	1	55
06	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	248	1	2571	2	Y				
07	2728 X	2672	-0-	-56	-0-	53	9				46	51	1	50
08	DLQ G-10	2208	-0-	2208	2208	264	1	2642	2	Y	48	46	1	52
09	DLQ G-10	1807	-0-	1807	4015	51	9				63	77	1	38
						235	1	2384	2	Y				
						53	9							
						188	1	1951	2	Y				38
						69	9							
						149	1	1601	2	Y	52	51	1	39
						57	9							

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

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

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	82	1	825	2	N	15					135
						17	9									
05	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	99	1	1032	2	N	23					158
						25	9									
06	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	102	1	1024	2	N	24					182
						26	9									
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	141	1	1433	2	N	21					203
						23	9									
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	149	1	1552	2	N	35	181	1			57
						39	9									
*09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	167	1	1793	2	N	21					78
						23	9									

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264  
 DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

04	1410 N	971	-0-	-439	-0-	476	1	471	2	Y	22					101
						24	9									
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	471	1	561	2	Y	7					108
						8	9									
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	347	1	425	2	Y	-0-					108
07	992 N	712	-0-	-280	-0-	414	1	298	2	Y	-0-					108
*08	1054 N	769	-0-	-285	-0-	624	1	145	2	Y	-0-					108
09	780 N	371	-0-	-409	-0-	208	1	157	2	Y	5					113
						6	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264											
GARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	209361	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6522	-	6542	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	210536	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7437	-	7588	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DIAZ		WELL #:		4	RRCID ->	216014	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6211	-	6217	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
-----															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736													
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	189729	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	7586	-	8964	
04	2250 X	1528	-0-	-722	-0-	174	1	1309	2	Y	41				127
						45	9								
05	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	130	1	980	2	Y	31				158
						34	9								
06	1200 N	949	-0-	-251	-0-	148	1	779	2	Y	20	79	1		99
						22	9								
07	1581 N	1055	-0-	-526	-0-	164	1	872	2	Y	17				116
						19	9								
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	135	1	645	2	Y	17				133
						19	9								
*09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	175	1	1000	2	Y	5				138
						6	9								
-----															
MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	195629	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7819	-	7906	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	199212	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8916	-	9455	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-





SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	60	1	242	2	Y	-0-	15
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	80	1	324	2	Y	-0-	15
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	82	1	317	2	Y	2	17
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	83	1	308	2	Y	77	86
08	DLQ	G-10	731	-0-	731	731	129	1	523	2	Y	72	107
*09		1303 N	572	-0-	-731	-0-	79	9	405	2	Y	65	121
							95	1					
							72	9					
-----													
SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510													
04		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	181	1	1827	2	Y	40	15
05		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	44	9	1917	2	Y	49	56
06		1590 N	1449	-0-	-141	-0-	185	1	1275	2	Y	42	47
07		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	54	9	2186	2	Y	42	46
08	DLQ	G-10	2330	-0-	2330	2330	128	1	2064	2	Y	62	37
*09		4572 X	2242	-0-	-2330	-0-	46	9	1998	2	Y	53	39
							215	1					
							46	9					
							198	1					
							68	9					
							186	1					
							58	9					
-----													
RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572													
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	130	1	208	2	Y	-0-	-0-
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	116	1	243	2	Y	-0-	-0-
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	107	1	221	2	Y	-0-	-0-
07		433 N	433	-0-	-0-	-0-	123	1	300	2	Y	9	7
08	DLQ	G-10	331	-0-	331	331	10	9	223	2	Y	9	15
*09		686 N	355	-0-	-331	-0-	98	1	242	2	Y	9	15
							10	9					
							103	1					
							10	9					
-----													
RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----																
SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
									CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04		1920 X	1727	-0-	-193	-0-		611	1	977	2	Y	126	216	1	285
								139	9							
05		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-		664	1	1387	2	Y	105	199	1	191
								116	9							
06		1920 N	1757	-0-	-163	-0-		536	1	1103	2	Y	107	3	1	295
								118	9							
07		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		572	1	1397	2	Y	132	179	1	248
								145	9							
08	DLQ	G-10	1958	-0-	1958	1958		531	1	1204	2	Y	203	238	1	213
								223	9							
*09		2700 N	1762	-0-	-938	1020		495	1	1162	2	Y	95	112	1	196
								105	9							
-----																
SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472																
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428																
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508																
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224																
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	4530 X	3743	-0-	-787	-0-	433	1	3256	2	Y	49				153
05	4681 X	3987	-0-	-694	-0-	54	9	3473	2	Y	48				201
06	4530 X	2890	-0-	-1640	-0-	53	9	2409	2	Y	23	99	1		125
07	4061 X	3177	-0-	-884	-0-	25	9	2655	2	Y	20				145
08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	500	1	2391	2	Y	21				166
09	3870 X	3103	-0-	-767	-0-	22	9	2630	2	Y	13				179
						501	1								
						23	9								
						459	1								
						14	9								

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	10470 X	58	-0-	-10412	-0-	5	1	52	2	Y	1	7	1		11
05	8711 X	210	-0-	-8501	-0-	1	9	187	2	Y	4	6	1		9
06	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-	4	9			Y	-0-	9	1		-0-
07	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904												
04	3900 X	3591	-0-	-309	-0-	1381	1	2208	2	Y	2	3 1 4
05	4030 X	3868	-0-	-162	-0-	1252	1	2614	2	Y	2	3 1 3
06	3930 X	3825	-0-	-105	-0-	1251	1	2573	2	Y	1	4
07	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	1301	1	3179	2	Y	3	3 1 4
08	DLQ G-10	3623	-0-	3623	3623	1108	1	2512	2	Y	3	4 1 3
*09	7637 X	4014	-0-	-3623	-0-	1198	1	2814	2	Y	2	2 1 3
-----												
RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A												
04	2580 X	5	-0-	-2575	-0-	2	1	3	2	Y	-0-	1
05	2232 X	4	-0-	-2228	-0-	2	1	2	2	Y	-0-	1
06	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	442	1	910	2	Y	7	8
07	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	1736	1	4241	2	Y	66	7 1 67
08	DLQ G-10	2979	-0-	2979	2979	864	1	1959	2	Y	142	138 1 71
*09	6169 X	3190	-0-	-2979	-0-	929	1	2183	2	Y	71	79 1 63
-----												
RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR										
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311										
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886										
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG										
VTEX ENERGY, INC. 887727										
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	320
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	320
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	320
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	320
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	320
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	320
-----										
STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10242 - 10257										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.//		80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.//		887727							
STATE TRACT 818L		WELL #: A 7		RRCID -> 093473	COMPL. DATE 09/13/1980	TOTAL DEPTH 10313	PERF. 8696	- 9671			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474	COMPL. DATE 09/04/1980	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 8938	- 10092			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STATE TRACT 818L		WELL #: A 5		RRCID -> 094002	COMPL. DATE 10/07/1980	TOTAL DEPTH 12251	PERF. 8837	- 10930			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STATE TRACT 818L		WELL #: A 2		RRCID -> 094611	COMPL. DATE 10/17/1980	TOTAL DEPTH 12981	PERF. 10090	- 11554			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STATE TRACT 818L		WELL #: A 4		RRCID -> 096205	COMPL. DATE 08/24/1980	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 8943	- 11902			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SAN CARLOS (FD-93)		80159 132		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329									
ADERHOLD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 013884	COMPL. DATE 11/17/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
SAN CARLOS (FE-59)			80159 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329										
ADERHOLD UNIT			WELL #:		3 U		RRCID -> 035775		COMPL. DATE 04/30/1965		TOTAL DEPTH 8021	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
ADERHOLD UNIT			WELL #:		5-D		RRCID -> 145215		COMPL. DATE 02/06/1993		TOTAL DEPTH 8315	PERF. 7284 - 7290	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
SAN CARLOS (FE-59 B)			80159 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329										
ADERHOLD UNIT			WELL #:		5 F		RRCID -> 105843		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 8315	PERF. 7274 - 7285	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
SAN CARLOS (FE-81)			80159 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329										
ADERHOLD UNIT			WELL #:		1 L		RRCID -> 013906		COMPL. DATE 05/28/1958		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428				N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428				N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428				N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428				N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428				N	NO RPT		-0-
-----													
SAN CARLOS (FF- 2)			80159 528		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329										
ADERHOLD UNIT			WELL #:		2 U		RRCID -> 013913		COMPL. DATE 03/28/1964		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SAN CARLOS (FF-18)			80159 594		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MCDANIEL COMPANY, INC., THE			545300										
SANTA CRUZ			WELL #:		14		RRCID -> 177795		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7658 - 7830	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2016 - PLUGGED 06/11/16													

SAN CARLOS (FF-18) //CONT.// 80159 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 ADERHOLD UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 035774 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FF-33) 80159 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300  
 SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178476 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7730 - 7744

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2016 - PLUGGED 06/11/16

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 ADERHOLD UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 013923 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FF-39) 80159 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300  
 SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178759 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7800 - 7830

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2016 - PLUGGED 06/11/16

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 ADERHOLD UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 035773 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (6970) 80159 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 ADERHOLD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105554 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 6975 - 6984

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----															
SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260)			80176 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION			236631												
DUNN RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	110703	COMPL. DATE	03/12/1984	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	7427 - 7472			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)			80178 502		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797												
GARCIA, ESTELLA			WELL #:	5	RRCID ->	122839	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5909 - 5920			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GARCIA, ESTELLA			WELL #:	7	RRCID ->	124331	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	6230 - 6234			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SAN DIEGO, SW. (YEGUA H)			80178 505		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797												
BARKLEY 'A'			WELL #:	2	RRCID ->	222787	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6298 - 6302			
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
*09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
-----															
SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)			80178 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797												
GARCIA, ESTELLA "A"			WELL #:	3	RRCID ->	149568	COMPL. DATE	05/31/1994	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	5897 - 5904			
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	100	1	6	9	N	5			101
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	101	1	4	9	N	4			105
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	9	N	4			109
07		124 N	105	-0-	-19	-0-	101	1	4	9	N	4			113
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	104	1	4	9	N	4			117
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	102	1	4	9	N	4			121
-----															
GARCIA, ESTELLA			WELL #:	7	RRCID ->	170569	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	5850 - 5856			
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	104	1	7	9	N	6			103
05		124 N	107	-0-	-17	-0-	101	1	6	9	N	5			108
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	104	1	4	9	N	4			112
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	103	1	6	9	N	5			117
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	101	1	4	9	N	4			121
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	101	1	4	9	N	4			125



SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)		//CONT.//		80178 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL								
SENDERO ENERGY INC.				766971												
CANALES		WELL #:		3	RRCID ->	179282	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6009 - 6014					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CANALES-MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180222	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6040 - 6106					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MCAFEE-BOX		WELL #:		1	RRCID ->	181607	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 6155 - 6164					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	181764	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6101 - 6106					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000)				80178 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL								
SENDERO ENERGY INC.				766971												
CANALES A		WELL #:		1	RRCID ->	178209	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 6072 - 6078					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT					-0-
-----																
CANALES-MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182317	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6040 - 6106					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
 GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	750 #	151	-0-	-599	-0-	147 2	4 9	N	4			139
05	682 #	259	-0-	-423	-0-	257 2	2 9	N	2			141
06	210 #	29	-0-	-181	-0-	28 2	1 9	N	1			142
07	217 #	134	-0-	-83	-0-	134 2		N	-0-			142
08	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			142
*09	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			142

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550) 80178 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 SHAMOUN WELL #: 1 RRCID -> 272608 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			109
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

04	DLQ G-10	417	-0-	417	417	38 1	379 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	400	-0-	400	817	35 1	365 2	Y	-0-			-0-
06	1000 N	413	-0-	-587	230	37 1	376 2	Y	-0-			-0-
07	748 N	518	-0-	-230	-0-	50 1	468 2	Y	-0-			-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	41 1	400 2	Y	-0-			-0-
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	43 1	409 2	Y	-0-			-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

04	150 N	98	-0-	-52	-0-	12 1	86 3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16 1	113 3	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

04	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	194 1	1342 3	N	-0-			27
05	1581 X	1520	-0-	-61	-0-	192 1	1328 3	N	-0-			27
06	1620 X	1413	-0-	-207	-0-	178 1	1235 3	N	-0-			27
07	1674 X	1385	-0-	-289	-0-	185 1	1200 3	N	-0-			27
08	1674 X	1569	-0-	-105	-0-	207 1	1362 3	N	-0-			27
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT			27

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

04	870 N	809	-0-	-61	-0-	102 1	707 3	N	-0-			62
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	107 1	744 3	N	-0-			62
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	95 1	659 3	N	-0-			62
07	837 N	730	-0-	-107	-0-	97 1	633 3	N	-0-			62
08	837 N	730	-0-	-107	-0-	96 1	634 3	N	-0-			62
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			62

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 126826		COMPL. DATE 03/02/1988			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1807 X	226	-0-	-1581	-0-		49	1	166	3	Y	10			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		11	9				-0-			50
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-		82	1	256	3	Y	12			62
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		13	9				-0-	51	1	11
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-		54	1	156	3	Y	2			13
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		2	9			Y	NO RPT			13
-----															
MALAKOFF - PETERSON		WELL #: 4		RRCID -> 127627		COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
SCHWARZ		WELL #: 6		RRCID -> 128191		COMPL. DATE 06/23/1988			TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 130409		COMPL. DATE 09/25/1994			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937						
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-		214	1	722	3	Y	4			14
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-		4	9	206	1	Y	5			19
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-		6	9	207	1	Y	2			21
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-		2	9	232	1	Y	4	17	1	8
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-		4	9	249	1	Y	1			9
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		1	9			Y	NO RPT			9
-----															
SCHWARZ		WELL #: 7		RRCID -> 131679		COMPL. DATE 08/01/1989			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378						
04	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-		247	1	1708	3	N	-0-			50
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-		290	1	2009	3	N	-0-			50
06	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-		294	1	2038	3	N	-0-			50
07	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-		293	1	1901	3	N	-0-			50
08	2294 X	2146	-0-	-148	-0-		283	1	1863	3	N	-0-			50
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-						N	NO RPT			50
-----															
COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 3-U		RRCID -> 135957		COMPL. DATE 07/07/1990			TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252						
04	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-		195	1	1349	3	N	-0-			-0-
05	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-		182	1	1259	3	N	-0-			-0-
06	1470 X	1422	-0-	-48	-0-		179	1	1243	3	N	-0-			-0-
07	1581 X	1318	-0-	-263	-0-		176	1	1142	3	N	-0-			-0-
08	1581 X	1450	-0-	-131	-0-		191	1	1259	3	N	-0-			-0-
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-						N	NO RPT			-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150547		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C.D.U.		WELL #: 4		RRCID -> 152247		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

VELA		WELL #: 2		RRCID -> 155930		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500						
04	930 N	925	-0-	-5	-0-	211	1	710	3	Y	4		14	
						4	9							
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	195	1	657	3	Y	5		19	
						6	9							
06	870 N	751	-0-	-119	-0-	181	1	568	3	Y	2		21	
						2	9							
07	961 N	946	-0-	-15	-0-	231	1	711	3	Y	4	17	1	8
						4	9							
08	868 N	841	-0-	-27	-0-	217	1	623	3	Y	1			9
						1	9							
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			9

WRIGHT, L. A. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 162977		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457						
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	905	1	3046	3	Y	4			14
						4	9							
05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	936	1	3152	3	Y	5			19
						6	9							
06	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	877	1	2745	3	Y	2			21
						2	9							
07	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	1006	1	3091	3	Y	4	17	1	8
						4	9							
08	3658 X	3465	-0-	-193	-0-	895	1	2569	3	Y	1			9
						1	9							
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT			9

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 165838		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3060 X	2770	-0-	-290	-0-	243	1	2520	2	N	6	178 1	129
05	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	326	1	3507	2	N	35		164
06	2880 X	2363	-0-	-517	-0-	215	1	2148	2	N	-0-		164
07	2852 X	2474	-0-	-378	-0-	218	1	2256	2	N	-0-		164
08	3906 X	3833	-0-	-73	-0-	338	1	3484	2	N	10		174
*09	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	328	1	3516	2	N	121	173 1	122

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

04	3600 X	2861	-0-	-739	-0-	251	1	2610	2	N	-0-		65
05	3720 X	2457	-0-	-1263	-0-	209	1	2246	2	N	2		67
06	3570 X	2152	-0-	-1418	-0-	196	1	1956	2	N	-0-		67
07	3689 X	2705	-0-	-984	-0-	238	1	2466	2	N	1		68
08	2945 X	2480	-0-	-465	-0-	217	1	2237	2	N	24		92
*09	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	269	1	2889	2	N	-0-		92

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

04	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	181	1	1880	2	N	18		108
05	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	215	1	2305	2	N	2		110
06	1770 X	997	-0-	-773	-0-	89	1	884	2	N	22		132
07	2139 X	1636	-0-	-503	-0-	144	1	1492	2	N	-0-		132
08	2511 X	2498	-0-	-13	-0-	220	1	2267	2	N	10		142
09	2430 X	1801	-0-	-629	-0-	153	1	1646	2	N	2		144

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539  
 GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 117447 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8343 - 8357

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2016 - PLUGGED 06/19/16

GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAN MANUEL (8650)		80272 902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539									
COATES ENERGY TRUST ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 123212		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8696 - 8699	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2016 - PLUGGED 06/27/16											

SAN MANUEL (9600)		80272 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539									
GARZA, JUAN A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 111666		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 9613 - 9632	
04	2400 #	2254	-0-	-146	-0-	2239 2	15 9	N	14		67
05	2480 #	2227	-0-	-253	-0-	2227 2		N			67
06	2400 #	2076	-0-	-324	-0-	2076 2		N			67
07	2356 #	2128	-0-	-228	-0-	2128 2		N			67
08	2356 #	2123	-0-	-233	-0-	2123 2		N			67
09	2250 #	1959	-0-	-291	-0-	1959 2		N			67

SAN RAMON (8300)		80359 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 225793		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 11508		PERF. 8048 - 8060	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 22		RRCID -> 141312		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 13576		PERF. 8207 - 8273	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAN RAMON (8550)		80359 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
COATES ENERGY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 140075		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8643 - 8673	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25 1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAN ROMAN (JACKSON 7-K)		80373 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941									
GUERRA, H. P.		WELL #: 3		RRCID -> 040984		COMPL. DATE 11/14/1966		TOTAL DEPTH 3908		PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941  
 GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CODY ENERGY LLC 164455  
 SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 C RRCID -> 014007 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7896 - 7916

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455															
GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7874 - 7886			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986										TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7898 - 7906			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987										TOTAL DEPTH	8992	PERF. 8080 - 8096			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. WELL #: 8 RRCID -> 132653 COMPL. DATE 08/29/1989										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8530 - 8558			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991										TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8736 - 8790			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991										TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6744 - 6756			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001										TOTAL DEPTH	9214	PERF. 8675 - 8740			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-



SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455  
 SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8347 - 8370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEGUELLO OPERATING LLC 210225  
 RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225																
HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000										TOTAL DEPTH	7802	PERF. 6534 - 6768				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003										TOTAL DEPTH	8110	PERF. 6740 - 6760				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6656 - 6748				
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	268	1	1173	2	N	-0-				-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	287	1	979	2	N	-0-				-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	268	1	545	2	N	-0-				-0-
07	1488	N	1126	-0-	-362	-0-	287	1	839	2	N	-0-				-0-
08	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	287	1	781	2	N	-0-				-0-
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	268	1	857	2	N	-0-				-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701										ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977		COMPL. DATE	05/28/1955	TOTAL DEPTH	6618	PERF. N/A
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	Y	2				3
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	51	2	Y	2	4	1		1
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	Y	6				7
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	10	1	103	2	Y	1	6	1		2
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	Y	3				5
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	29	1	164	2	Y	4				9

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984										COMPL. DATE	03/01/1953	TOTAL DEPTH	6623	PERF. N/A		
04	2880	X	490	-0-	-2390	-0-	51	1	435	2	Y	4				9
05	3069	X	2303	-0-	-766	-0-	204	1	2077	2	Y	20	24	1		5
06	2970	X	418	-0-	-2552	-0-	45	1	367	2	Y	5				10
07	3069	X	2279	-0-	-790	-0-	200	1	2062	2	Y	15	20	1		5
08	2294	X	2051	-0-	-243	-0-	221	1	1816	2	Y	13				18
09	2220	X	1715	-0-	-505	-0-	255	1	1447	2	Y	12				30

-----  
SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	219	1	1861	2	Y	24		32
						26	9						
05	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	205	1	2088	2	Y	29	50 1	11
						32	9						
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	227	1	1826	2	Y	36		47
						40	9						
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	199	1	2046	2	Y	20	54 1	13
						22	9						
08	2325 N	2137	-0-	-188	-0-	228	1	1877	2	Y	29		42
						32	9						
09	2100 N	1474	-0-	-626	-0-	217	1	1234	2	Y	21		63
						23	9						

-----  
YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
-----

04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	187	1	1589	2	N	-0-		63
						141	1	1433	2	N	-0-		63
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	173	1	1395	2	N	-0-		63
						152	1	1562	2	N	-0-		63
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	155	1	1272	2	N	6		69
						7	9						
07	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	73	1	418	2	N	-0-		69
08	1581 N	1434	-0-	-147	-0-								
09	1560 N	491	-0-	-1069	-0-								

-----  
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A  
-----

04	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	261	1	2219	2	Y	12		16
						13	9						
05	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	217	1	2209	2	Y	13	24 1	5
						14	9						
06	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	268	1	2156	2	Y	18		23
						20	9						
07	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	227	1	2339	2	Y	10	27 1	6
						11	9						
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	274	1	2260	2	Y	18		24
						20	9						
09	2430 N	2076	-0-	-354	-0-	308	1	1751	2	Y	15		39
						17	9						

-----  
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A  
-----

04	1740 N	1601	-0-	-139	-0-	165	1	1405	2	Y	28		39
						31	9						
05	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	158	1	1608	2	Y	35	61 1	13
						39	9						
06	1770 N	1490	-0-	-280	-0-	160	1	1286	2	Y	40		53
						44	9						
07	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	142	1	1459	2	Y	23	61 1	15
						25	9						
08	1798 N	353	-0-	-1445	-0-	37	1	308	2	Y	7		22
						8	9						
09	1500 N	124	-0-	-1376	-0-	18	1	103	2	Y	3		25
						3	9						

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179												
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 4		N	-0-		-0-
*02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 4		N	-0-		-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-		-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-		-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-		-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857												
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BNR OPERATING, LLC 077577												
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
OXY USA INC. 630591												
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998												
04		1770 X	1698	-0-	-72	-0-	114 1	1584 2	N	-0-		-0-
05		2077 X	1939	-0-	-138	-0-	134 1	1805 2	N	-0-		-0-
06		2010 X	1712	-0-	-298	-0-	116 1	1596 2	N	-0-		-0-
07		2077 X	1885	-0-	-192	-0-	128 1	1757 2	N	-0-		-0-
08		1953 X	1799	-0-	-154	-0-	126 1	1673 2	N	-0-		-0-
09		1890 X	10	-0-	-1880	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
-----												
MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568												
04		2040 X	1798	-0-	-242	-0-	121 1	1677 2	N	-0-		-0-
05		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	143 1	1932 2	N	-0-		-0-
06		1890 X	1885	-0-	-5	-0-	127 1	1758 2	N	-0-		-0-
07		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	141 1	1929 2	N	-0-		-0-
08		2077 X	1506	-0-	-571	-0-	105 1	1401 2	N	-0-		-0-
09		2010 X	2	-0-	-2008	-0-	2 2		N	-0-		-0-
-----												
MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494												
04		1530 X	1515	-0-	-15	-0-	102 1	1413 2	N	-0-		-0-
05		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	122 1	1648 2	N	-0-		-0-
06		1710 X	1545	-0-	-165	-0-	104 1	1441 2	N	-0-		-0-
07		1767 X	1251	-0-	-516	-0-	85 1	1166 2	N	-0-		-0-
08		1767 X	1116	-0-	-651	-0-	78 1	1038 2	N	-0-		-0-
09		1710 X	5	-0-	-1705	-0-	1 1	4 2	N	-0-		-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.// 80408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
ACELA		WELL #: 1		RRCID -> 165936		COMPL. DATE 10/13/1997			TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2040 X	1693	-0-	-347	-0-	114	1	1579	2	N	-0-			-0-
05	2015 X	283	-0-	-1732	-0-	20	1	263	2	N	-0-			-0-
06	1950 X	1739	-0-	-211	-0-	118	1	1621	2	N	-0-			-0-
07	2015 X	1806	-0-	-209	-0-	123	1	1683	2	N	-0-			-0-
08	1953 X	1642	-0-	-311	-0-	115	1	1527	2	N	-0-			-0-
09	1740 X	6	-0-	-1734	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
-----														
MERCURIO		WELL #: 4		RRCID -> 166627		COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430					
04	2400 X	1719	-0-	-681	-0-	116	1	1603	2	N	-0-			-0-
05	2480 X	1886	-0-	-594	-0-	130	1	1756	2	N	-0-			-0-
06	2250 X	1167	-0-	-1083	-0-	79	1	1088	2	N	-0-			-0-
07	2325 X	1943	-0-	-382	-0-	132	1	1811	2	N	-0-			-0-
08	1891 X	1724	-0-	-167	-0-	120	1	1604	2	N	-0-			-0-
09	1830 X	20	-0-	-1810	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
-----														
URIBE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 167556		COMPL. DATE 03/08/1998			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8114 - 8216					
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15														
-----														
ADELFA		WELL #: 1		RRCID -> 167559		COMPL. DATE 03/29/1998			TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336					
04	1710 N	1343	-0-	-367	-0-	90	1	1253	2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1038	-0-	-605	-0-	72	1	966	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	89	1	1225	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	86	1	1179	2	N	-0-			-0-
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	86	1	1148	2	N	67			67
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	74	9			N	-0-			67
-----														
LAURO		WELL #: 1		RRCID -> 168199		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861					
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	508	2	N	-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	41	1	555	2	N	-0-			-0-
06	570 N	516	-0-	-54	-0-	35	1	481	2	N	-0-			-0-
07	558 N	548	-0-	-10	-0-	37	1	511	2	N	-0-			-0-
08	589 N	489	-0-	-100	-0-	34	1	455	2	N	-0-			-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TREVINO, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 168511		COMPL. DATE 05/23/1998			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399					
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1209	2	N	-0-			1
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	89	1	1196	2	N	-0-			1
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	76	1	1046	2	N	-0-			1
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	82	1	1124	2	N	-0-			1
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	79	1	1047	2	N	-0-			1
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			1
-----														
SERAFIN		WELL #: 1		RRCID -> 169511		COMPL. DATE 06/18/1998			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651					
04	1170 N	972	-0-	-198	-0-	65	1	907	2	N	-0-			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	76	1	1025	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	68	1	942	2	N	-0-			-0-
07	992 N	798	-0-	-194	-0-	54	1	744	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	899	-0-	-217	-0-	63	1	836	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
TREVINO, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	175539	COMPL. DATE	10/15/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8202 -	8572	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	137	1	1902	2	N	-0-			-0-
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	132	1	1773	2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1322	-0-	-208	-0-	89	1	1233	2	N	-0-			-0-
07	2108 N	1795	-0-	-313	-0-	122	1	1673	2	N	-0-			-0-
08	1891 N	1122	-0-	-769	-0-	78	1	1044	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TREVINO, J. B.		WELL #:		6	RRCID ->	179396	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8206 -	8592	
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	5	1	62	2	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-			-0-
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
-----														
ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	180289	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8495 -	8644	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TX ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		875192	RRCID ->	199474	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3100 -	4200	
KING "B"		WELL #:		3A										
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KING "B"		WELL #:		4	RRCID ->	228087	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3360 -	4000	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)		WELL #:		80410 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		169313										
GUADALUPE		WELL #:		1	RRCID ->	186564	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8118 -	8295	
04	930 N	17	-0-	-913	-0-	17	3			N	-0-			7
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			7
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-			7
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			7
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			7
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			7

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.//		80410 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		630591		WELL #: 3		RRCID -> 173662		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	68	1	947	2	N	-0-
05	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	77	1	1037	2	N	-0-
06	1140 N	1042	-0-	-98	-0-	70	1	972	2	N	-0-
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	80	1	1097	2	N	-0-
08	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	73	1	969	2	N	-0-
09	1050 N	9	-0-	-1041	-0-	1	1	8	2	N	-0-
-----											
SERAFIN		WELL #: 2		RRCID -> 176273		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8401 - 8560	
04	720 N	553	-0-	-167	-0-	37	1	516	2	N	-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	44	1	596	2	N	-0-
06	630 N	562	-0-	-68	-0-	38	1	524	2	N	-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	2	N	-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	48	1	635	2	N	-0-
09	570 N	49	-0-	-521	-0-	6	1	43	2	N	-0-
-----											
TREVINO, J. B.		WELL #: 5		RRCID -> 177024		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8180 - 8527	
04	810 N	771	-0-	-39	-0-	52	1	719	2	N	-0-
05	1023 N	958	-0-	-65	-0-	66	1	892	2	N	-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	61	1	843	2	N	-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	73	1	1007	2	N	-0-
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	68	1	908	2	N	-0-
09	900 N	10	-0-	-890	-0-	1	1	9	2	N	-0-
-----											
SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300)		80426 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244		WELL #: 1		RRCID -> 136259		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT		-0-
-----											
SANTA ANA (MARKS)		80810 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		WELL #: 1		RRCID -> 169296		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
AMARILLA, ROSA		WELL #: 1		RRCID -> 169717		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12089 - 12156	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANTA ANA (MARKS) //CONT.// 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1140 X	918	-0-	-222	-0-	386 1 57 9	475 2	N	52	197 1	33
05	1147 X	873	-0-	-274	-0-	430 1	443 2	N	-0-		33
06	1170 X	610	-0-	-560	-0-	259 1	351 2	N	-0-		33
07	1209 X	616	-0-	-593	-0-	300 1	316 2	N	-0-		33
08	961 X	808	-0-	-153	-0-	313 1	495 2	N	-0-		33
09	930 X	796	-0-	-134	-0-	335 1	461 2	N	-0-		33

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	3 1 7 9	238 2	N	6		421
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	3 1	287 2	N	-0-	194 1	227
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22 1 10 9	416 2	N	9	117 1	119
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	50 1	298 2	N	-0-	119 1	-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	67 1	387 2	N	-0-		-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

04	DLQ G-10	7063	-0-	7063	7063	74 1 141 9	6848 2	N	128		437
05	14583 X	7520	-0-	-7063	-0-	74 1	7416 2	N	27		464
06	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	30 9 362 1	6773 2	N	76	257 1	271
07	8680 X	7649	-0-	-1031	-0-	84 9 1067 1	6411 2	N	155	67 1	359
08	7688 X	7311	-0-	-377	-0-	171 9 1049 1	6077 2	N	168	188 1	339
09	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-	185 9		N	NO RPT		339



SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)		//CONT.//		80849 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERA TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	226914	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 7602 - 7610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VERA TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	231273	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8780 - 8806
04	450 N	326	-0-	-124	-0-	3 1	292 2	N	28		160
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31 9	287 2	N	24		184
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	26 9	291 2	N	28		212
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	16 1	260 2	N	135		347
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	31 9	258 2	N	27	173 1	201
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	44 1		N	NO RPT		201
						149 9					
						30 9					

SANTA FE (ZONE 4)		80863 780		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
SANTA FE RANCH "B"		WELL #:		202	RRCID ->	217177	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 6590 - 6614
04	4440 #	1467	-0-	-2973	-0-	74 1	1393 2	Y	-0-		-0-
05	19325	19325	-0-	-0-	-0-	1143 1	18182 2	Y	-0-		-0-
06	11456	11456	-0-	-0-	-0-	526 1	10930 2	Y	-0-		-0-
07	8381	8381	-0-	-0-	-0-	368 1	8013 2	Y	-0-		-0-
08	5766	1278	-0-	-4488	-0-	68 1	1210 2	Y	-0-		-0-
09	5580	3402	-0-	-2178	-0-	167 1	3235 2	Y	-0-		-0-

SANTA FE (12450)		80863 950		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
SANTA FE RANCH		WELL #:		123	RRCID ->	209862	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	14900	PERF.12206 - 12214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANTA FE, EAST (7100)		80864 925		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
SANTA FE RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	182747	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5218 - 5582
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7260 #	351	-0-	-6909	-0-	18	1	333	2	Y	-0-			-0-
05	5580 #	571	-0-	-5009	-0-	34	1	537	2	Y	-0-			-0-
06	3540 #	596	-0-	-2944	-0-	27	1	569	2	Y	-0-			-0-
07	1488 #	686	-0-	-802	-0-	30	1	656	2	Y	-0-			-0-
08	2093 R	2093	-0-	-0-	-0-	111	1	1982	2	Y	-0-			-0-
*09	1994 R	1994	-0-	-0-	-0-	98	1	1896	2	Y	-0-			-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

SANTA RITA (6000) 80895 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 RIVER FARMS WELL #: 5 RRCID -> 212807 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5890 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	1200	1	2401	2	N	91	163	1	73
						100	9							
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			73
06	3300 X	2801	-0-	-499	-0-	525	1	2266	2	N	9			82
						10	9							
07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	759	1	3441	2	N	75			157
						83	9							
08	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	775	1	3279	2	N	33			190
						36	9							
*09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	750	1	3163	2	N	38	159	1	69
						42	9							

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4530 X	3730	-0-	-800	-0-	600	1	3098	2	N	29			65
						32	9							
05	3751 X	291	-0-	-3460	-0-	40	1	250	2	N	1			66
						1	9							
06	3690 X	3665	-0-	-25	-0-	580	1	3053	2	N	29			95
						32	9							
07	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	620	1	3950	2	N	34			129
						37	9							
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	620	1	3392	2	N	29			158
						32	9							
09	3720 X	3389	-0-	-331	-0-	560	1	2808	2	N	19	167	1	10
						21	9							

SANTA ROSA (10,700)		//CONT.//		80924 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
MCGILL, H. F.		WELL #:		2	RRCID ->	014083	COMPL. DATE	07/10/1959	TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
STEWART		WELL #:		A 4	RRCID ->	151377	COMPL. DATE	08/17/1994	TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
STEWART		WELL #:		A 7	RRCID ->	156253	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
STEWART		WELL #:		A 8	RRCID ->	160038	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MCGILL, H.F. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	161779	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
STEWART		WELL #:		A 10	RRCID ->	162643	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
SANTA ROSA RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12539 - 12601														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	630 N	422	-0-	-208	-0-	7	1	386	3	N	26			185
05	527 N	269	-0-	-258	-0-	29	9	252	3	N	12			197
06	780 N	312	-0-	-468	-0-	4	1	307	3	N	-0-			197
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	13	9	595	3	N	14	164	1	47
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	5	1	310	3	N	1			48
*09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	1	9	492	3	N	2			50

SANTELLANA (FRIO)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
GUERRA														
WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2910 #	2451	-0-	-459	-0-	204	1	2236	2	N	10			159
05	3007 #	2346	-0-	-661	-0-	11	9	2124	2	N	-0-			159
06	2910 #	2322	-0-	-588	-0-	210	1	2101	2	N	10			169
07	2697 #	2012	-0-	-685	-0-	11	9	1804	2	N	15			184
08	2635 #	1843	-0-	-792	-0-	17	9	1673	2	N	-0-			184
09	2460 #	2315	-0-	-145	-0-	170	1	2111	2	N	1	157	1	28

SANTELLANA (6500)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GUERRA, A. E.														
WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
05	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
06	13 X	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.														
WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
GUERRA, A.														
WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-			224
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			224
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-			224
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			224
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			224
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			224

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748											
GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000										TOTAL DEPTH 16357	PERF. 7964 - 8348
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	267 1 48 9	5333 3	Y	44		165
05	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	257 1 74 9	5540 3	Y	67	54 1	178
06	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	235 1 120 9	5009 3	Y	109	117 1	170
07	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	290 1 88 9	5791 3	Y	80	125 1	125
08	4619 X	4118	-0-	-501	-0-	232 1 36 9	3850 3	Y	33		158
09	4470 X	4284	-0-	-186	-0-	270 1 30 9	3984 3	Y	27	60 1	125
-----											
GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012										TOTAL DEPTH 15007	PERF. 3025 - 4700
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001										TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8008 - 8530
04	T. A.	4562	-0-	4562	4562	216 1 20 9	4326 3	Y	18		60
05	T. A.	3742	-0-	3742	8304	165 1 21 9	3556 3	Y	19	18 1	61
06	T. A.	1777	-0-	1777	10081	79 1 13 9	1685 3	Y	12	30 1	43
07	13787 X	3706	-0-	-10081	-0-	177 1 10 9	3519 3	Y	9	26 1	26
08	4712 X	3329	-0-	-1383	-0-	189 1 4 9	3136 3	Y	4		30
09	4560 X	2363	-0-	-2197	-0-	150 1 7 9	2206 3	Y	6	12 1	24
-----											
CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003										TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8348 - 8368
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
-----											
CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004										TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8421 - 8440
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8493 -	8502
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10		1147 N	1062	-0-	-85	-0-	56 1	1006 3	N	N	-0-			96
*11		1260 N	982	-0-	-278	-0-	46 1	936 3	N	N	-0-			96
*12		1116 N	225	-0-	-891	-0-	11 1	214 3	N	N	-0-			96
*01		1054 N	144	-0-	-910	-0-	7 1	137 3	N	N	-0-			96
*02		957 N	101	-0-	-856	-0-	5 1	96 3	N	N	-0-			96
*03		217 N	145	-0-	-72	-0-	6 1	139 3	N	N	-0-			96
*04		150 N	114	-0-	-36	-0-	6 1	108 3	N	N	-0-			96
*05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	N	N	-0-			96
*06		150 N	46	-0-	-104	-0-	2 1	44 3	N	N	-0-			96
*07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	N	-0-			96
*08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	N	-0-			96
*09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	37 1	554 3	N	N	-0-			96

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000										TOTAL DEPTH	9490	PERF.	8426 -	8450
04		1800 N	1460	-0-	-340	-0-	122 1	1338 2	Y	Y	-0-			65
05		1395 N	1374	-0-	-21	-0-	130 1	1244 2	Y	Y	-0-			65
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	130 1	1300 2	Y	Y	-0-			65
07		1519 N	882	-0-	-637	-0-	84 1	798 2	Y	Y	-0-			65
08		1364 N	1291	-0-	-73	-0-	119 1	1168 2	Y	Y	4	64 1		5
							4 9							
09		1440 N	1337	-0-	-103	-0-	117 1	1212 2	Y	Y	7			12
							8 9							

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000										TOTAL DEPTH	11110	PERF.	8280 -	8680
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	1 1		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8230 -	8280
04		6150 X	5848	-0-	-302	-0-	488 1	5360 2	Y	Y	-0-			84
05		6355 X	5262	-0-	-1093	-0-	498 1	4764 2	Y	Y	-0-			84
06		6150 X	5423	-0-	-727	-0-	493 1	4930 2	Y	Y	-0-			84
07		6138 X	5994	-0-	-144	-0-	572 1	5422 2	Y	Y	-0-			84
08		6138 X	5495	-0-	-643	-0-	506 1	4982 2	Y	Y	6	83 1		7
							7 9							
09		5850 X	5374	-0-	-476	-0-	471 1	4893 2	Y	Y	9			16
							10 9							

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004										TOTAL DEPTH	8751	PERF.	8112 -	8132
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	86 1	948 2	Y	Y	-0-			15
05		868 N	847	-0-	-21	-0-	80 1	767 2	Y	Y	-0-			15
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	67 1	674 2	Y	Y	-0-			15
07		1054 N	874	-0-	-180	-0-	83 1	791 2	Y	Y	-0-			15
08		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	135 1	1333 2	Y	Y	4	18 1		1
							4 9							
*09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	109 1	1135 2	Y	Y	7			8
							8 9							

-----												
SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046												
04		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	177	1	2044	3	Y	5 4 0 3
05		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	193	1	2049	3	Y	-0- 1 0 2
06		2100 N	2035	-0-	-65	-0-	80	1	1955	3	Y	-0- 2 0
07		2170 N	1838	-0-	-332	-0-	43	1	1795	3	Y	-0-
08		2170 N	299	-0-	-1871	-0-	5	1	294	3	Y	-0-
09		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT -0-
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158												
04		630 N	188	-0-	-442	-0-	15	1	173	3	Y	-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-
06		510 N	240	-0-	-270	-0-	9	1	231	3	Y	-0-
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	3	Y	-0-
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	5	1	300	3	Y	-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT -0-
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT		-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.//												
WALLIS ENERGY, INC.												
TIJERINA UNIT -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-	32
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-	32
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-	32
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-	32
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-	32
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT	32
-----												
TIJERINA UNIT -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A												
04	21260 X	-0-	-0-	-21260	-0-					Y	-0-	43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-	43
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	43
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	43
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	43
-----												
SANTPELLANA, SOUTH (GUERRA)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
GUERRA, A.E.												
WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316												
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	79	1	915	3	Y	3	1
						3	9					
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	76	1	804	3	Y	1	1
						1	9					
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	38	1	920	3	Y	-0-	-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	24	1	991	3	Y	-0-	-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	987	3	Y	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SANTPELLANA, SOUTH (LF-3)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
CASA BLANCA 'C'												
WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080												
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	192
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	192
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	192
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	192
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	192
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	192
-----												
SARITA (13-B)												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
EAST, S.K.												
WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY EAST, MRS. S.K. "B"		81116 250 606617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
		WELL #: 70		RRCID -> 218530		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 17098		PERF.13778 - 13959				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	9982 X	8499	-0-	-1483 B	-12017	95	1	8381	3	Y	21	25	1	3
						23	9							
01	9734 X	7834	-0-	-1900 B	-12017	103	1	7710	3	Y	19	18	1	4
						21	9							
*02	7424 X	7516	-0-	92 B	-11925	114	1	7379	3	Y	21	18	1	7
						23	9							
*03	7998 X	10243	-0-	2245 B	-9680	168	1	727	2	Y	25	24	1	8
						9320	3	28	9					
*04	7740 X	8963	-0-	1223 B	-8457	183	1	8754	3	Y	24	23	1	9
						26	9							
*05	8029 X	8616	-0-	587 B	-7870	173	1	8417	3	Y	24	26	1	7
						26	9							
06	9900 X	6890	-0-	-3010 B	-7870	158	1	6706	3	Y	24	23	1	8
						26	9							
*07	10230 X	7531	-0-	-2699 B	-7870	156	1	3344	2	Y	33	30	1	11
						3995	3	36	9					
08	10230 X	7999	-0-	-2231 B	-7870	163	1	7806	2	Y	27	32	1	6
						30	9							
09	8970 X	6853	-0-	-2117 B	-7870	153	1	4512	2	Y	24	24	1	6
						2162	3	26	9					
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 74		RRCID -> 220139		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 15900		PERF.13652 - 15326				
*12	6851 X	5603	-0-	-1248 B	-12370	63	1	5490	3	Y	45	54	1	6
						50	9							
01	4991 X	3951	-0-	-1040 B	-12370	52	1	3854	3	Y	41	38	1	9
						45	9							
02	4669 X	4021	-0-	-648 B	-12370	60	1	3876	3	Y	77	59	1	27
						85	9							
03	5053 X	3808	-0-	-1245 B	-12370	61	1	265	2	Y	77	79	1	25
						3397	3	85	9					
04	4890 X	3452	-0-	-1438 B	-12370	69	1	3296	3	Y	79	74	1	30
						87	9							
05	5053 X	3227	-0-	-1826 B	-12370	64	1	3101	3	Y	56	70	1	16
						62	9							
06	4170 X	5402	-0-	1232 B	-11138	123	1	5235	3	Y	40	43	1	13
						44	9							
*07	4309 X	5882	-0-	1573 B	-9565	122	1	2600	2	Y	51	47	1	17
						3104	3	56	9					
08	3813 X	4833	-0-	1020 B	-8545	98	1	4691	2	Y	40	48	1	9
						44	9							
09	5400 X	2578	-0-	-2822 B	-8545	57	1	1687	2	Y	24	27	1	6
						808	3	26	9					

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617  
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	9548 X	8465	-0-	-1083 B	-884931	95	1	8347	3	Y	21	25	1	3
						23	9							
01	9548 X	7566	-0-	-1982 B	-884931	100	1	7445	3	Y	19	18	1	4
						21	9							
02	7424 X	7261	-0-	-163 B	-884931	109	1	7047	3	Y	95	66	1	33
						105	9							
03	7936 X	8628	-0-	692 B	-884239	140	1	604	2	Y	122	116	1	39
						7750	3	134	9					
04	7680 X	7848	-0-	168 B	-884071	159	1	7561	3	Y	116	111	1	44
						128	9							
05	7750 X	8924	-0-	1174 B	-882897	177	1	8614	3	Y	121	130	1	35
						133	9							
06	8340 X	6089	-0-	-2251 B	-882897	139	1	5898	3	Y	47	66	1	16
						52	9							
*07	8618 X	6183	-0-	-2435 B	-882897	128	1	2744	2	Y	31	36	1	11
						3277	3	34	9					
08	8928 X	6306	-0-	-2622 B	-882897	128	1	6148	2	Y	27	32	1	6
						30	9							
09	8640 X	7418	-0-	-1222 B	-882897	166	1	4885	2	Y	24	24	1	6
						2341	3	26	9					

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

*12	15221 X	12785	-0-	-2436 B	-0-	144	1	12618	3	Y	21	25	1	3
						23	9							
01	15872 X	10095	-0-	-5777 B	-0-	134	1	9940	3	Y	19	18	1	4
						21	9							
02	14848 X	11791	-0-	-3057 B	-0-	179	1	11573	3	Y	35	27	1	12
						39	9							
03	16034 X	16034	-0-	-0- B	-0-	263	1	1137	2	Y	49	45	1	16
						14580	3	54	9					
04	10860 X	10073	-0-	-787 B	-0-	206	1	9815	3	Y	47	45	1	18
						52	9							
05	12750 X	12750	-0-	-0- B	-0-	256	1	12441	3	Y	48	52	1	14
						53	9							
06	15510 X	10713	-0-	-4797 B	-0-	246	1	10428	3	Y	35	37	1	12
						39	9							
*07	16027 X	14157	-0-	-1870 B	-0-	294	1	6302	2	Y	30	32	1	10
						7528	3	33	9					
08	16956 X	16956	-0-	-0- B	-0-	345	1	16581	2	Y	27	31	1	6
						30	9							
09	12330 X	11644	-0-	-686 B	-0-	261	1	7678	2	Y	23	23	1	6
						3680	3	25	9					

-----  
SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617  
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	7254 X	6216	-0-	-1038 B	-0-	70 1 23 9	6123 3	Y	21	25 1		3
01	7254 X	5116	-0-	-2138 B	-0-	67 1 21 9	5028 3	Y	19	18 1		4
02	5684 X	4887	-0-	-797 B	-0-	74 1 23 9	4790 3	Y	21	18 1		7
03	6076 X	5203	-0-	-873 B	-0-	85 1 4722 3	368 2	Y	25	24 1		8
04	5880 X	4430	-0-	-1450 B	-0-	90 1 26 9	4314 3	Y	24	23 1		9
05	5704 X	4475	-0-	-1229 B	-0-	90 1 26 9	4359 3	Y	24	26 1		7
06	5070 X	4607	-0-	-463 B	-0-	105 1 26 9	4476 3	Y	24	23 1		8
*07	6408 X	6408	-0-	-0- B	-0-	133 1 3396 3	2843 2	Y	33	30 1		11
08	9460 X	9460	-0-	-0- B	-0-	192 1 30 9	9238 2	Y	27	32 1		6
*09	7383 X	7383	-0-	-0- B	-0-	166 1 2329 3	4862 2	Y	24	24 1		6

-----  
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628  
-----

*12	10943 X	10551	-0-	-392 B	-62775	118 1 46 9	10387 3	Y	42	51 1		6
01	10943 X	10182	-0-	-761 B	-62775	134 1 44 9	10004 3	Y	40	37 1		9
02	10121 X	8155	-0-	-1966 B	-62775	123 1 46 9	7986 3	Y	42	36 1		15
03	10819 X	7632	-0-	-3187 B	-62775	125 1 6914 3	539 2	Y	49	48 1		16
04	9900 X	6572	-0-	-3328 B	-62775	134 1 52 9	6386 3	Y	47	45 1		18
05	10230 X	6998	-0-	-3232 B	-62775	140 1 53 9	6805 3	Y	48	52 1		14
06	9840 X	7022	-0-	-2818 B	-62775	160 1 81 9	6781 3	Y	74	63 1		25
*07	8711 X	8381	-0-	-330 B	-62775	172 1 4390 3	3676 2	Y	130	111 1		44
08	7626 X	8331	-0-	705 B	-62070	168 1 120 9	8043 2	Y	109	128 1		25
09	7020 X	6787	-0-	-233 B	-62070	150 1 2116 3	4415 2	Y	96	96 1		25

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617  
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	992 N	2592	-0-	1600 B	-9177	29	1	2540	3	Y	21	25	1	3
						23	9							
01	1519 N	2673	-0-	1154 B	-8023	35	1	2617	3	Y	19	18	1	4
						21	9							
02	2030 N	2337	-0-	307 B	-7716	35	1	2279	3	Y	21	18	1	7
						23	9							
03	2170 N	2487	-0-	317 B	-7399	40	1	175	2	Y	23	23	1	7
						2247	3	25	9					
04	2610 X	2296	-0-	-314 B	-7399	47	1	2223	3	Y	24	22	1	9
						26	9							
05	2666 X	2509	-0-	-157 B	-7399	50	1	2433	3	Y	24	26	1	7
						26	9							
06	2580 X	2388	-0-	-192 B	-7399	54	1	2308	3	Y	24	23	1	8
						26	9							
*07	2511 X	2630	-0-	119 B	-7280	54	1	1158	2	Y	32	29	1	11
						1383	3	35	9					
08	2511 X	2790	-0-	279 B	-7001	56	1	2704	2	Y	27	32	1	6
						30	9							
09	2430 X	2037	-0-	-393 B	-7001	45	1	1329	2	Y	24	24	1	6
						637	3	26	9					

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

*12	8432 X	7852	-0-	-580 B	-420160	88	1	7718	3	Y	42	51	1	6
						46	9							
01	7750 X	8262	-0-	512 B	-419648	109	1	8109	3	Y	40	37	1	9
						44	9							
02	7801 X	7153	-0-	-648 B	-419648	108	1	6999	3	Y	42	36	1	15
						46	9							
03	8370 X	6853	-0-	-1517 B	-419648	112	1	484	2	Y	49	48	1	16
						6203	3	54	9					
04	8100 X	4734	-0-	-3366 B	-419648	96	1	4587	3	Y	46	44	1	18
						51	9							
05	8370 X	5242	-0-	-3128 B	-419648	105	1	5084	3	Y	48	52	1	14
						53	9							
06	8010 X	6102	-0-	-1908 B	-419648	139	1	5910	3	Y	48	46	1	16
						53	9							
*07	7657 X	5588	-0-	-2069 B	-419648	115	1	2469	2	Y	50	49	1	17
						2949	3	55	9					
08	6851 X	8627	-0-	1776 B	-417872	175	1	8407	2	Y	41	49	1	9
						45	9							
09	6090 X	5745	-0-	-345 B	-417872	128	1	3767	2	Y	41	39	1	11
						1805	3	45	9					

-----  
SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617  
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	4340 X	3431	-0-	-909 B	-376878	38 1 23 9	3370 3	Y	21	25 1		3
01	4340 X	3207	-0-	-1133 B	-376878	42 1 21 9	3144 3	Y	19	18 1		4
02	3306 X	3101	-0-	-205 B	-376878	47 1 23 9	3031 3	Y	21	18 1		7
03	3286 X	3966	-0-	680 B	-376198	65 1 3593 3	280 2 28 9	Y	25	24 1		8
04	3120 X	3446	-0-	326 B	-375872	70 1 26 9	3350 3	Y	24	23 1		9
05	3317 X	3617	-0-	300 B	-375572	72 1 26 9	3519 3	Y	24	26 1		7
06	3840 X	3193	-0-	-647 B	-375572	73 1 26 9	3094 3	Y	24	23 1		8
*07	3968 X	2707	-0-	-1261 B	-375572	56 1 1424 3	1192 2 35 9	Y	32	29 1		11
08	3968 X	3026	-0-	-942 B	-375572	61 1 30 9	2935 2	Y	27	32 1		6
09	3510 X	2714	-0-	-796 B	-375572	60 1 852 3	1776 2 26 9	Y	24	24 1		6

-----  
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125  
-----

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082			Y	-0-			-0-

-----  
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420  
-----

04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617  
 EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	775 N	561	-0-	-214	-0-	12	1	530	3	Y	17	20	14
						19	9						
01	682 N	587	-0-	-95	-0-	15	1	549	3	Y	21	21	14
						23	9						
02	638 N	561	-0-	-77	-0-	15	1	526	3	Y	18	9	23
						20	9						
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	Y	22	31	14
						564	3	24	9				
04	570 N	565	-0-	-5	-0-	16	1	526	3	Y	21	17	18
						23	9						
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	17	1	536	3	Y	17	17	18
						19	9						
06	630 N	555	-0-	-75	-0-	16	1	517	3	Y	20	22	16
						22	9						
*07	589 N	475	-0-	-114	-0-	13	1	202	2	Y	17	19	14
						241	3	19	9				
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	14	1	533	2	Y	17	15	16
						19	9						
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	10	1	363	2	Y	20	17	19
						175	3	22	9				

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061  
 EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617  
 EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617												
EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
*12		7905 X	4540	-0-	-3365	-0-	103	1	4401	3	Y	33
							36	9				18
01		7905 X	4938	-0-	-2967	-0-	130	1	4760	3	Y	44
							48	9				20
02		6148 X	4710	-0-	-1438	-0-	127	1	4547	3	Y	33
							36	9				36
03		5704 X	5465	-0-	-239	-0-	145	1	381	2	Y	46
							4888	3	51	9		20
04		5220 X	4748	-0-	-472	-0-	141	1	4561	3	Y	42
							46	9				28
05		5022 X	4828	-0-	-194	-0-	147	1	4646	3	Y	32
							35	9				27
06		5280 X	4824	-0-	-456	-0-	142	1	4636	3	Y	42
							46	9				23
*07		5456 X	4961	-0-	-495	-0-	136	1	2177	2	Y	43
							2601	3	47	9		22
08		5456 X	5406	-0-	-50	-0-	138	1	5227	2	Y	37
							41	9				24
09		4830 X	4788	-0-	-42	-0-	89	1	3148	2	Y	40
							1507	3	44	9		29

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061												
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617											
EAST, S.K.				WELL #: 42	RRCID -> 119158	COMPL. DATE 10/21/1985	TOTAL DEPTH 15375	PERF.12232	- 12612						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	27838 X	16934	-0-	-10904	-0-	380	1	16312	3	Y	220	261	1		152
						242	9								
01	27838 X	18137	-0-	-9701	-0-	473	1	17353	3	Y	283	276	1		159
						311	9								
02	21576 X	16410	-0-	-5166	-0-	441	1	15737	3	Y	211	112	1		258
						232	9								
03	20398 X	19059	-0-	-1339	-0-	501	1	1320	2	Y	286	388	1		156
						16923	3	315	9						
04	19740 X	16563	-0-	-3177	-0-	489	1	15786	3	Y	262	213	1		205
						288	9								
05	18135 X	16818	-0-	-1317	-0-	510	1	16080	3	Y	207	209	1		203
						228	9								
06	18450 X	16826	-0-	-1624	-0-	491	1	16048	3	Y	261	284	1		180
						287	9								
*07	19065 X	17359	-0-	-1706	-0-	472	1	7560	2	Y	271	281	1		170
						9029	3	298	9						
08	19065 X	18838	-0-	-227	-0-	478	1	18093	2	Y	243	226	1		187
						267	9								
09	16830 X	16706	-0-	-124	-0-	307	1	10894	2	Y	259	225	1		221
						5220	3	285	9						

EAST, S.K.				WELL #: 3	RRCID -> 165619	COMPL. DATE 04/16/2012	TOTAL DEPTH 13650	PERF.12693	- 13328						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37

EAST, S.K.				WELL #: 10	RRCID -> 185851	COMPL. DATE 04/11/2012	TOTAL DEPTH 13895	PERF.12164	- 12178						
*12	7471 X	2878	-0-	-4593	-0-	61	1	2663	3	Y	140	164	1		32
						154	9								
01	5115 X	2844	-0-	-2271	-0-	71	1	2589	3	Y	167	165	1		34
						184	9								
02	3625 X	1754	-0-	-1871	-0-	45	1	1615	3	Y	85	56	1		63
						94	9								
03	3286 X	2970	-0-	-316	-0-	74	1	196	2	Y	167	198	1		32
						2516	3	184	9						
04	3150 X	2841	-0-	-309	-0-	80	1	2577	3	Y	167	133	1		66
						184	9								
05	2883 X	2854	-0-	-29	-0-	83	1	2625	3	Y	133	134	1		65
						146	9								
06	2880 X	2613	-0-	-267	-0-	73	1	2374	3	Y	151	171	1		45
						166	9								
*07	2976 X	2965	-0-	-11	-0-	77	1	1230	2	Y	171	173	1		43
						1470	3	188	9						
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	78	1	2954	2	Y	150	140	1		53
						165	9								
*09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	50	1	1778	2	Y	160	139	1		74
						852	3	176	9						



-----  
 SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617  
 EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	9114 X	5611	-0-	-3503	-0-	127	1	5427	3	Y	52	62	1	50
						57	9							
01	9114 X	5715	-0-	-3399	-0-	150	1	5493	3	Y	65	64	1	51
						72	9							
02	7134 X	5248	-0-	-1886	-0-	142	1	5052	3	Y	49	26	1	74
						54	9							
03	6603 X	6324	-0-	-279	-0-	167	1	440	2	Y	69	92	1	51
						5641	3	76	9					
04	6330 X	5372	-0-	-958	-0-	159	1	5145	3	Y	62	50	1	63
						68	9							
05	5704 X	5585	-0-	-119	-0-	170	1	5360	3	Y	50	50	1	63
						55	9							
06	6120 X	5581	-0-	-539	-0-	164	1	5349	3	Y	62	68	1	57
						68	9							
*07	6324 X	5740	-0-	-584	-0-	157	1	2512	2	Y	64	67	1	54
						3001	3	70	9					
08	6324 X	6288	-0-	-36	-0-	160	1	6065	2	Y	57	53	1	58
						63	9							
09	5580 X	5539	-0-	-41	-0-	102	1	3631	2	Y	60	52	1	66
						1740	3	66	9					

-----  
 EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150  
 -----

*12	7316 X	3647	-0-	-3669	-0-	81	1	3496	3	Y	64	85	1	25
						70	9							
01	7316 X	2140	-0-	-5176	-0-	55	1	2035	3	Y	45	51	1	19
						50	9							
02	6322 X	3470	-0-	-2852	-0-	93	1	3310	3	Y	61	25	1	55
						67	9							
03	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-	45	1	10
04	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-			10
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-			10
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-			10
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-			10
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

-----  
 EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408  
 -----

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
EAST, S.K.		WELL #:		13ST	RRCID ->	212461	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13310	- 13370	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	6076 X	3545	-0-	-2531	-0-	79 1	3375 3	Y	83	97 1			42
						91 9							
01	6076 X	3788	-0-	-2288	-0-	98 1	3573 3	Y	106	103 1			45
						117 9							
02	4785 X	3692	-0-	-1093	-0-	98 1	3502 3	Y	84	43 1			86
						92 9							
03	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	108 1	284 2	Y	112	154 1			44
						3643 3	123 9						
04	3960 X	3723	-0-	-237	-0-	107 1	3499 3	Y	106	85 1			65
						117 9							
05	3937 X	3767	-0-	-170	-0-	113 1	3563 3	Y	83	84 1			64
						91 9							
06	4020 X	2802	-0-	-1218	-0-	81 1	2636 3	Y	77	95 1			46
						85 9							
*07	4154 X	3792	-0-	-362	-0-	102 1	1630 2	Y	104	101 1			49
						1946 3	114 9						
08	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	106 1	4005 2	Y	94	87 1			56
						103 9							
*09	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	68 1	2412 2	Y	100	87 1			69
						1155 3	110 9						

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		71	RRCID ->	217225	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	14730	PERF.12786	- 14570	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	16430 X	11054	-0-	-5376	-0-	123 1	10818 3	Y	103	126 1			14
						113 9							
01	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	161 1	11975 3	Y	108	98 1			24
						119 9							
02	13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	198 1	12844 3	Y	127	106 1			45
						140 9							
03	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	197 1	852 2	Y	99	112 1			32
						10933 3	109 9						
04	11850 X	9350	-0-	-2500	-0-	190 1	9054 3	Y	96	92 1			36
						106 9							
05	14105 X	9907	-0-	-4198	-0-	197 1	9569 3	Y	128	127 1			37
						141 9							
06	13650 X	10995	-0-	-2655	-0-	249 1	10584 3	Y	147	135 1			49
						162 9							
*07	14105 X	11964	-0-	-2141	-0-	247 1	5284 2	Y	110	122 1			37
						6312 3	121 9						
08	17414 X	17414	-0-	-0-	-0-	349 1	16759 2	Y	278	252 1			63
						306 9							
*09	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	258 1	7584 2	Y	314	294 1			83
						3634 3	345 9						

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617  
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	149 1	13090 3	Y	63	76 1		9
01	12865 X	11608	-0-	-1257	-0-	69 9						
02	12035 X	9342	-0-	-2693	-0-	153 1	11387 3	Y	62	57 1		14
03	12865 X	10373	-0-	-2492	-0-	68 9						
04	11610 X	8901	-0-	-2709	-0-	141 1	9107 3	Y	85	69 1		30
05	11997 X	9269	-0-	-2728	-0-	94 9						
06	11220 X	9077	-0-	-2143	-0-	169 1	731 2	Y	97	95 1		32
*07	10385 X	9605	-0-	-780	-0-	9366 3	107 9					
08	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	180 1	8616 3	Y	95	91 1		36
*09	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	105 9						
						185 1	8995 3	Y	81	94 1		23
						89 9						
						207 1	8789 3	Y	74	72 1		25
						81 9						
						197 1	4238 2	Y	97	89 1		33
						5063 3	107 9					
						214 1	10278 2	Y	53	74 1		12
						58 9						
						216 1	6341 2	Y	24	30 1		6
						3038 3	26 9					

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

*12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	8	11 1		1
01	3658 X	3330	-0-	-328	-0-	44 1	3276 3	Y	9	8 1		2
02	3422 X	2425	-0-	-997	-0-	10 9						
03	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	37 1	2375 3	Y	12	10 1		4
04	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	13 9						
05	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	62 1	270 2	Y	14	14 1		4
06	3690 X	3588	-0-	-102	-0-	3463 3	15 9					
*07	4650 X	4166	-0-	-484	-0-	92 1	4378 3	Y	16	14 1		6
08	4650 X	4147	-0-	-503	-0-	18 9						
*09	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	78 1	3776 3	Y	11	14 1		3
						12 9						
						82 1	3470 3	Y	33	25 1		11
						36 9						
						86 1	1841 2	Y	35	34 1		12
						2200 3	39 9					
						84 1	4031 2	Y	29	34 1		7
						32 9						
						107 1	3150 2	Y	33	31 1		9
						1509 3	36 9					

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617  
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	6851 X	4640	-0-	-2211	-0-	52	1	4548	3	Y	36	45	1			5
						40	9									
01	6851 X	5531	-0-	-1320	-0-	73	1	5417	3	Y	37	34	1			8
						41	9									
02	6003 X	4078	-0-	-1925	-0-	61	1	3973	3	Y	40	34	1			14
						44	9									
03	6417 X	5130	-0-	-1287	-0-	84	1	362	2	Y	40	41	1			13
						4640	3	44	9							
04	5430 X	4508	-0-	-922	-0-	92	1	4366	3	Y	45	41	1			17
						50	9									
05	5518 X	4301	-0-	-1217	-0-	86	1	4169	3	Y	42	47	1			12
						46	9									
06	5340 X	3843	-0-	-1497	-0-	87	1	3705	3	Y	46	43	1			15
						51	9									
*07	5115 X	3368	-0-	-1747	-0-	69	1	1478	2	Y	50	48	1			17
						1766	3	55	9							
08	5115 X	4530	-0-	-585	-0-	91	1	4382	2	Y	52	57	1			12
						57	9									
09	4500 X	4414	-0-	-86	-0-	98	1	2883	2	Y	46	46	1			12
						1382	3	51	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494

*12	14B2 EXT	50652	-0-	50652	50652	563	1	49448	3	Y	583	502	1			81
						641	9									
*01	81726 X	31074	-0-	-50652	-0-	405	1	30208	3	Y	419	408	1			92
						461	9									
02	17491 X	17491	-0-	-0-	-0-	261	1	16905	3	Y	295	283	1			104
						325	9									
03	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	40	1	177	2	Y	55	141	1			18
						2263	3	61	9							
04	46140 X	111	-0-	-46029	-0-	2	1	89	3	Y	18	29	1			7
						20	9									
05	47678 X	-0-	-0-	-47678	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	30060 X	-0-	-0-	-30060	-0-					Y	-0-					-0-
07	18693 X	-0-	-0-	-18693	-0-					Y	-0-					-0-
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617  
 EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	126 1	11038 3	Y	42	51 1		6
						46 9						
01	7130 X	5752	-0-	-1378	-0-	75 1	5633 3	Y	40	37 1		9
						44 9						
02	6177 X	4531	-0-	-1646	-0-	68 1	4417 3	Y	42	36 1		15
						46 9						
03	6541 X	5517	-0-	-1024	-0-	90 1	389 2	Y	49	48 1		16
						4984 3	54 9					
04	5580 X	4338	-0-	-1242	-0-	88 1	4200 3	Y	45	44 1		17
						50 9						
05	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	116 1	5624 3	Y	48	51 1		14
						53 9						
06	5580 X	4944	-0-	-636	-0-	113 1	4796 3	Y	32	35 1		11
						35 9						
*07	5518 X	5336	-0-	-182	-0-	110 1	2366 2	Y	31	31 1		11
						2826 3	34 9					
08	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	126 1	6025 2	Y	39	41 1		9
						43 9						
*09	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	139 1	4068 2	Y	48	44 1		13
						1949 3	53 9					

-----  
 EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756  
 -----

*12	13981 X	8522	-0-	-5459	-0-	189 1	8112 3	Y	201	239 1		354
						221 9						
01	13981 X	8917	-0-	-5064	-0-	229 1	8409 3	Y	254	249 1		359
						279 9						
02	11049 X	8511	-0-	-2538	-0-	226 1	8065 3	Y	200	103 1		456
						220 9						
03	10230 X	9594	-0-	-636	-0-	249 1	655 2	Y	263	361 1		358
						8401 3	289 9					
04	9840 X	8577	-0-	-1263	-0-	249 1	8056 3	Y	247	200 1		405
						272 9						
05	9083 X	8680	-0-	-403	-0-	260 1	8205 3	Y	195	197 1		403
						215 9						
06	9270 X	8711	-0-	-559	-0-	250 1	8189 3	Y	247	268 1		382
						272 9						
*07	9579 X	9247	-0-	-332	-0-	248 1	3970 2	Y	261	269 1		374
						4742 3	287 9					
08	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	244 1	9232 2	Y	223	211 1		386
						245 9						
09	8700 X	8643	-0-	-57	-0-	156 1	5559 2	Y	240	208 1		418
						2664 3	264 9					

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617  
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	5456 X	2934	-0-	-2522	-0-	33 1	2878 3	Y	21	25 1	3
						23 9					
01	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	32 1	2351 3	Y	19	18 1	4
						21 9					
02	2320 X	1764	-0-	-556	-0-	26 1	1715 3	Y	21	18 1	7
						23 9					
03	2480 X	1722	-0-	-758	-0-	28 1	120 2	Y	25	24 1	8
						1546 3	28 9				
04	2400 X	1486	-0-	-914	-0-	29 1	1431 3	Y	24	23 1	9
						26 9					
05	2480 X	1564	-0-	-916	-0-	31 1	1507 3	Y	24	26 1	7
						26 9					
06	2340 X	1868	-0-	-472	-0-	42 1	1800 3	Y	24	23 1	8
						26 9					
*07	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	42 1	906 2	Y	33	30 1	11
						1082 3	36 9				
08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	41 1	1958 2	Y	27	32 1	6
						30 9					
09	1860 X	1423	-0-	-437	-0-	31 1	923 2	Y	24	24 1	6
						443 3	26 9				

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

*12	13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	154 1	13530 3	Y	84	91 1	12
						92 9					
01	10571 X	9936	-0-	-635	-0-	130 1	9720 3	Y	78	73 1	17
						86 9					
02	11170 X	11170	-0-	-0-	-0-	169 1	10907 3	Y	85	72 1	30
						94 9					
03	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	176 1	761 2	Y	105	101 1	34
						9763 3	116 9				
04	9630 X	6196	-0-	-3434	-0-	125 1	5960 3	Y	101	97 1	38
						111 9					
05	12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	239 1	11652 3	Y	247	213 1	72
						272 9					
06	11550 X	1422	-0-	-10128	-0-	32 1	1357 3	Y	30	92 1	10
						33 9					
07	11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-			Y	-0-	10 1	-0-
08	12152 X	850	-0-	-11302	-0-	17 1	830 2	Y	3	2 1	1
						3 9					
09	11760 X	4450	-0-	-7310	-0-	99 1	2912 2	Y	39	30 1	10
						1396 3	43 9				

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #:		98	RRCID ->	251671	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	15815	PERF.	13440 - 14250		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	24273 X	22278	-0-	-1995	-0-	250 1 69 9	21959 3	Y	63	76 1				9
01	24273 X	18833	-0-	-5440	-0-	248 1 76 9	18509 3	Y	69	63 1				15
02	18937 X	18206	-0-	-731	-0-	276 1 94 9	17836 3	Y	85	70 1				30
03	20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	330 1 18333 3	1430 2 108 9	Y	98	96 1				32
04	19320 X	17300	-0-	-2020	-0-	353 1 105 9	16842 3	Y	95	91 1				36
05	19964 X	18366	-0-	-1598	-0-	368 1 109 9	17889 3	Y	99	106 1				29
06	19560 X	18315	-0-	-1245	-0-	419 1 108 9	17788 3	Y	98	94 1				33
*07	20212 X	17291	-0-	-2921	-0-	357 1 9145 3	7656 2 133 9	Y	121	113 1				41
08	20212 X	19314	-0-	-898	-0-	392 1 105 9	18817 2	Y	95	114 1				22
09	18330 X	16911	-0-	-1419	-0-	378 1 5331 3	11123 2 79 9	Y	72	75 1				19
-----														
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		86	RRCID ->	258083	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	16318	PERF.	13748 - 13890		
*12	10974 X	9848	-0-	-1126	-0-	111 1 23 9	9714 3	Y	21	25 1				3
01	10974 X	8702	-0-	-2272	-0-	115 1 21 9	8566 3	Y	19	18 1				4
02	8468 X	7613	-0-	-855	-0-	115 1 73 9	7425 3	Y	66	47 1				23
03	8959 X	8710	-0-	-249	-0-	141 1 7849 3	612 2 108 9	Y	98	89 1				32
04	8670 X	7481	-0-	-1189	-0-	152 1 105 9	7224 3	Y	95	91 1				36
05	8959 X	7863	-0-	-1096	-0-	156 1 107 9	7600 3	Y	97	105 1				28
06	8430 X	7618	-0-	-812	-0-	173 1 91 9	7354 3	Y	83	83 1				28
*07	8711 X	8655	-0-	-56	-0-	178 1 4556 3	3814 2 107 9	Y	97	92 1				33
08	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	176 1 88 9	8448 2	Y	80	95 1				18
09	7620 X	6994	-0-	-626	-0-	156 1 2198 3	4586 2 54 9	Y	49	54 1				13

-----  
 SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617  
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 13718  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	5208 X	4134	-0-	-1074	-0-	32	1	2795	3	N	1188	1219	1			165
						1307	9									
01	15146 X	15146	-0-	-0-	-0-	190	1	14145	3	N	737	741	1			161
						811	9									
02	6786 X	2032	-0-	-4754	-0-	29	1	1895	3	N	98	225	1			34
						108	9									
03	7254 X	3907	-0-	-3347	-0-	64	1	274	2	N	53	70	1			17
						3511	3	58	9							
04	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	152	1	7229	3	N	144	106	1			55
						158	9									
05	7254 X	2712	-0-	-4542	-0-	52	1	2511	3	N	135	151	1			39
						149	9									
06	7020 X	2300	-0-	-4720	-0-	50	1	2128	3	N	111	113	1			37
						122	9									
*07	266 X	266	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	23	52	1			8
						128	3	25	9							
08	444 X	444	-0-	-0-	-0-	8	1	406	2	N	27	29	1			6
						30	9									
09	7020 X	323	-0-	-6697	-0-	7	1	196	2	N	24	24	1			6
						94	3	26	9							

-----  
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954  
 -----

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330  
 -----

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568  
 -----

*12	26784 X	11855	-0-	-14929	-0-	127	1	11091	3	Y	579	709	1			80
						637	9									
01	26784 X	13502	-0-	-13282	-0-	171	1	12717	3	Y	558	516	1			122
						614	9									
02	17661 X	12181	-0-	-5480	-0-	177	1	11467	3	Y	488	439	1			171
						537	9									
03	20181 X	12443	-0-	-7738	-0-	197	1	851	2	Y	438	467	1			142
						10913	3	482	9							
04	20400 X	11777	-0-	-8623	-0-	233	1	11070	3	Y	431	409	1			164
						474	9									
05	21080 X	12553	-0-	-8527	-0-	244	1	11832	3	Y	434	472	1			126
						477	9									
06	13080 X	12435	-0-	-645	-0-	273	1	11616	3	Y	496	456	1			166
						546	9									
*07	13020 X	12762	-0-	-258	-0-	249	1	5345	2	Y	712	637	1			241
						6385	3	783	9							
08	12555 X	10498	-0-	-2057	-0-	201	1	9640	2	Y	597	703	1			135
						657	9									
09	12450 X	11675	-0-	-775	-0-	248	1	7300	2	Y	571	556	1			150
						3499	3	628	9							



SARITA, W. (2000)		81119 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
LAMAY CORPORATION		484025									
MAY, L. C.		WELL #:	1	RRCID ->	096547	COMPL. DATE	07/22/1981	TOTAL DEPTH	3764	PERF. 1990 - 2000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.)		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:	128	RRCID ->	067064	COMPL. DATE	11/02/1981	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 2012 - 2016	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:	23	RRCID ->	114033	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 1978 - 1985	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
KENEDY, JOHN G. JR "M"		WELL #:	1	RRCID ->	116118	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2060 - 2076	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:	161DF	RRCID ->	116502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 4616 - 7410	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:	195	RRCID ->	116651	COMPL. DATE	03/10/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1738 - 1746	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.//		370061									
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 196		RRCID -> 118725		COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 2190 - 2195	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1320 N	669	-0-	-651	-0-	146 1	523 3	Y	-0-		-0-
05	1023 N	713	-0-	-310	-0-	197 1	516 3	Y	-0-		-0-
06	1170 N	610	-0-	-560	-0-	196 1	414 3	Y	-0-		-0-
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	138 1	539 3	Y	-0-		-0-
08	713 N	536	-0-	-177	-0-	168 1	368 3	Y	-0-		-0-
*09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	169 1	658 3	Y	-0-		-0-
-----											
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 218		RRCID -> 150179		COMPL. DATE 05/31/1994		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 2295 - 2303	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 153564		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 1964 - 1972	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 194		RRCID -> 159087		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 2382 - 2390	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 166434		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 2298 - 2304	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 192		RRCID -> 166468		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3155 - 3172	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 144 F		RRCID -> 166821		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 2026 - 2032	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.//		370061								
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 184 F		RRCID -> 167390		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		5370 PERF. 1623 - 1629		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 198DF		RRCID -> 169749		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		5150 PERF. 3212 - 3902		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 177083		COMPL. DATE		04/17/2000		
						TOTAL DEPTH		5600 PERF. 3226 - 3234		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 190397		COMPL. DATE		07/25/2000		
						TOTAL DEPTH		5200 PERF. 3712 - 3718		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 193 F		RRCID -> 194236		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		8500 PERF. 6130 - 6140		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617											
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #:	308	RRCID ->	257841	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6867 - 7998
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2449 X	1030	-0-	-1419	-0-	321 1	635 3	Y	67	75 1	55
						74 9					
01	1333 X	1114	-0-	-219	-0-	329 1	727 3	Y	53	37 1	71
						58 9					
02	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	296 1	753 3	Y	54	72 1	53
						59 9					
03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	283 1	49 2	Y	64	73 1	44
						628 3	70 9				
04	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	344 1	599 3	Y	59	36 1	67
						65 9					
05	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	321 1	690 3	Y	51	72 1	46
						56 9					
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	302 1	685 3	Y	53	36 1	63
						58 9					
*07	1054 N	997	-0-	-57	-0-	297 1	297 2	Y	44	37 1	70
						355 3	48 9				
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	335 1	739 2	Y	32	36 1	66
						35 9					
09	1050 N	929	-0-	-121	-0-	213 1	459 2	Y	34		100
						220 3	37 9				

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #:	305	RRCID ->	257951	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	6819 - 6957
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #:	309	RRCID ->	264499	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	2176 - 2182
*12	1612 X	1427	-0-	-185	-0-	467 1	923 3	N	34	37 1	28
						37 9					
01	1612 X	1511	-0-	-101	-0-	462 1	1021 3	N	25	18 1	35
						28 9					
02	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	430 1	1095 3	N	27	36 1	26
						30 9					
03	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	467 1	81 2	N	33	37 1	22
						1038 3	36 9				
04	1470 X	1331	-0-	-139	-0-	474 1	825 3	N	29	18 1	33
						32 9					
05	1674 X	1453	-0-	-221	-0-	452 1	972 3	N	26	36 1	23
						29 9					
06	1620 X	1363	-0-	-257	-0-	408 1	925 3	N	27	18 1	32
						30 9					
*07	1674 X	1288	-0-	-386	-0-	396 1	396 2	N	21	18 1	35
						473 3	23 9				
08	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	606 1	1336 2	N	16	18 1	33
						18 9					
*09	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	341 1	735 2	N	17		50
						352 3	19 9				

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #:	304	RRCID ->	270892	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	8797	PERF.	2562 - 3154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SARNOSA (2100)		81130 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
BRALEX OPERATING LLC		088561							
WELL		WELL #: 8		RRCID -> 069088		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WELL		WELL #: 16SW		RRCID -> 277165		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SAXET		81283 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
HUMPHREY, M.B.		WELL #: D 5		RRCID -> 133494		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780							
LAWRENCE, R. M. & L. S.		WELL #: B 3		RRCID -> 158886		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943	
04	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3	N	-0-	-0-
05	3640 R	3640	-0-	-0-	-0-	3640 3	N	-0-	-0-
06	2520 #	1557	-0-	-963	-0-	1557 3	N	-0-	-0-
07	2604 #	934	-0-	-1670	-0-	934 3	N	-0-	-0-
08	2790 #	876	-0-	-1914	-0-	876 3	N	-0-	-0-
09	2700 #	343	-0-	-2357	-0-	343 3	N	-0-	-0-
SAXET ( FRIO)		81283 012		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
ERIGAN-QUIROZ		WELL #: 4		RRCID -> 181168		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SAXET ( HARVEY)		81283 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750							
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #: 4 T		RRCID -> 180256		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SAXET ( 2,500)  
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY  
ISENSEE-WEST

81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
328780  
WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
06	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2		N	-0-			-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
08	899 N	810	-0-	-89	-0-	810	3		N	-0-			-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-

SAXET ( 2,600)  
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY  
LAWRENCE

81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
328780  
WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050 N	77	-0-	-973	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05	1333 N	85	-0-	-1248	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	240 N	32	-0-	-208	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-

SAXET ( 3,900)  
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY  
ISENSEE

81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
328780  
WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

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

SAXET ( 6,400 FRIO)  
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY  
PERKINS-LAGASSE

81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
328780  
WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2490 #	1378	-0-	-1112	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
05	1774 R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-			-0-
06	1770 #	1672	-0-	-98	-0-	1672	3		N	-0-			-0-
07	1829 #	1767	-0-	-62	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
08	1829 #	1715	-0-	-114	-0-	1715	3		N	-0-			-0-
09	1710 #	1373	-0-	-337	-0-	1373	3		N	-0-			-0-

SAXET ( 8,500)  
ANDERSON OIL LTD.  
BLISS, FRANK E.

81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
022499  
WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAXET ( 9,920)		81283 804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780											
MORGAN PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 209249		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109

  

SAXET, DEEP (M LOWER)		81284 111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852											
WEIL "C"		WELL #: 7C		RRCID -> 224931		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126

  

SAXET, DEEP (7400)		81284 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750											
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 132463		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

RAWHIDE OPERATING, INC.		694852											
WEIL -C-		WELL #: 8		RRCID -> 035470		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24912			Y	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24912			Y	-0-			103
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-24912			Y	-0-			103
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-24912			Y	-0-			103
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912			Y	NO RPT			103
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912			Y	NO RPT			103

  

SAXET, DEEP (9900)		81284 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750											
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 200491		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



SCHALEBEN (6900)		81406 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		630591												
SCHALEBAN		WELL #: 5		RRCID -> 277423		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 7158		PERF. 5834 - 6340				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)		81516 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748												
GUERRA, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 032795		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8464 - 8557				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, E. E. JR.		WELL #: 3S		RRCID -> 050233		COMPL. DATE 04/05/1971		TOTAL DEPTH 8910		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	157	1	3142	3	Y	-0-			3
05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	138	1	2971	3	Y	10	3	1	10
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	149	1	3166	3	Y	15	11	1	14
07	3410 X	3145	-0-	-265	-0-	149	1	2977	3	Y	17	16	1	15
08	3410 X	2255	-0-	-1155	-0-	128	1	2119	3	Y	7			22
09	3330 X	2428	-0-	-902	-0-	154	1	2264	3	Y	9	10	1	21

GUERRA, E. E.		WELL #: 10		RRCID -> 156305		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 15174		PERF. 8350 - 8380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, E. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 160689		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 15987		PERF. 8366 - 8370				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600)														
WAGNER OIL COMPANY														
BROWN, MARY MANLEY														
81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
891175														
WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		3000 X	1760	-0-	-1240	-0-	48 1	1703 3		N	8			224
							9 9							
05		3100 X	1553	-0-	-1547	-0-	69 1	1476 3		N	7			231
							8 9							
06		2190 X	824	-0-	-1366	-0-	24 1	800 3		N	-0-	194 1		37
07		2170 X	822	-0-	-1348	-0-	33 1	786 3		N	3			40
							3 9							
08		2170 X	1629	-0-	-541	-0-	1614 3	15 9		N	14			54
09		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT			54

SCHWARZ (FLORES)														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC														
FLORES, DANIEL 762														
81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
076861														
WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	7682	-0-	7682	7682	623 1	6958 2	Y	Y	92	160 1		14
							101 9							
05	DLQ	G-10	7320	-0-	7320	15002	557 1	6686 2	Y	Y	70			84
							77 9							
06		21410 X	6408	-0-	-15002	-0-	514 1	5853 2	Y	Y	37			121
							41 9							
07		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	507 1	6672 2	Y	Y	56	127 1		50
							62 9							
08		7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	527 1	6831 2	Y	Y	37			87
							41 9							
*09		7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	554 1	6420 2	Y	Y	38			125
							42 9							

FLORES, DANIEL 546														
WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	661	-0-	661	661	54 1	598 2	Y	Y	8	14 1		35
							9 9							
05	DLQ	G-10	1870	-0-	1870	2531	142 1	1708 2	Y	Y	18			53
							20 9							
06		1000 N	1913	-0-	913	3444	152 1	1735 2	Y	Y	24			77
							26 9							
07		3100 N	2372	-0-	-728	2716	167 1	2199 2	Y	Y	5	42 1		40
							6 9							
08		3100 N	2302	-0-	-798	1918	162 1	2105 2	Y	Y	32			72
							35 9							
*09		3000 N	1582	-0-	-1418	500	123 1	1423 2	Y	Y	33			105
							36 9							

DAKOTA OIL COMPANY														
FLORES, DANIEL														
197406														
WELL #: 6 RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/22/2014 - PLUGGED 12/22/14

SCHWARZ (FLORES)		//CONT.//		81700 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
DAKOTA OIL COMPANY		//CONT.//		197406								
FLORES, DANIEL		WELL #:		4	RRCID ->	125170	COMPL. DATE	09/03/1987	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8263 - 8404
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
PLUGGED AND ABANDONED				12/12/2014	-	PLUGGED	12/12/14					

SCHWARZ (LOBO)				81700 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC				251741								
LAS BLANCAS		WELL #:		1	RRCID ->	270043	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8024 - 8120
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	<td></td> <td>N</td> <td>100</td> <td></td> <td></td> <td>151</td>		N	100			151
*02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			151
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		12	RRCID ->	128391	COMPL. DATE	06/12/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7496 - 7700
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		21	RRCID ->	196613	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8488 - 8504
04	T. A.	385	-0-	385	952	31	1	354	2	Y	-0-	3 1 -0-
05	T. A.	541	-0-	541	1493	42	1	499	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	621	-0-	621	2114	51	1	570	2	Y	-0-	-0-
07	2790 X	676	-0-	-2114	-0-	54	1	622	2	Y	-0-	-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	46	1	534	2	Y	-0-	-0-
09	630 N	513	-0-	-117	-0-	40	1	473	2	Y	-0-	-0-

SCHWARZ (LOBO 6)				81700 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
SCHWARZ		WELL #:		4	RRCID ->	116625	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6586 - 6682
04	1680 N	1551	-0-	-129	-0-	196	1	1355	3	N	-0-	-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	169	1	1174	3	N	-0-	-0-
06	1530 N	1445	-0-	-85	-0-	182	1	1263	3	N	-0-	-0-
07	1612 N	1423	-0-	-189	-0-	190	1	1232	3	N	1	1 8 -0-
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	198	1	1302	3	N	-0-	-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT	-0-

MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #:		3 L	RRCID ->	135213	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6608 - 6640
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWARZ (8700)		81700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
DAKOTA OIL COMPANY		197406												
FLORES, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 083467		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 228287		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982						
LAS BLANCAS		WELL #: 1												
04	6210	X	5479	-0-	-731	-0-	674 1	4768 3	N	34				85
05	6417	X	5775	-0-	-642	-0-	37 9	5107 3	N	-0-				85
06	6210	X	5618	-0-	-592	-0-	668 1	4888 3	N	41				126
07	6417	X	5235	-0-	-1182	-0-	45 9	4640 3	N	6				132
08	5983	X	5344	-0-	-639	-0-	588 1	4668 3	N	29				161
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-	7 9		N	NO RPT				161

LAS BLANCAS		WELL #: 3ST		RRCID -> 256024		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462						
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	126 1	890 3	N	-0-				19
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	164 1	1251 3	N	9				28
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	10 9	1503 3	N	4				32
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	211 1	1171 3	N	-0-				32
08	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	4 9	901 3	N	-0-				32
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	148 1		N	NO RPT				32

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 080765		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602						
SCHWARZ, E.H.		WELL #: 3												
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SCHWARZ, E. H.		WELL #: 19		RRCID -> 170292		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494						
04	DLQ	G-10	272	-0-	272	-0-	22 1	250 2	Y	-0-	1 1			-0-
05	DLQ	G-10	240	-0-	240	-0-	18 1	222 2	Y	-0-				-0-
06		604 N	92	-0-	-512	-0-	8 1	84 2	Y	-0-				-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	17 1	194 2	Y	-0-				-0-
08		248 N	163	-0-	-85	-0-	13 1	150 2	Y	-0-				-0-
*09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	12 1	138 2	Y	-0-				-0-

SCHWARZ (8700-A)		81700 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
DAKOTA OIL COMPANY		197406										
FLORES, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 084021		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			73

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLORES, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 141561		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8764				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SCHWARZ (10500)		81700 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
SCHWARZ, E.H.		WELL #: 5		RRCID -> 099181		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506				
04	5130	X	1073	-0-	-4057	-0-	86 1	987 2	N	-0-	12 1	-0-
05	5301	X	694	-0-	-4607	-0-	53 1	641 2	N	-0-		-0-
06	4710	X	655	-0-	-4055	-0-	54 1	601 2	N	-0-		-0-
07	3503	X	485	-0-	-3018	-0-	39 1	446 2	N	-0-		-0-
08	1829	X	1111	-0-	-718	-0-	89 1	1022 2	N	-0-		-0-
09	1080	X	685	-0-	-395	-0-	53 1	632 2	N	-0-		-0-

SCHWARZ, E.H.		WELL #: 6		RRCID -> 107114		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466				
04	2520	X	2337	-0-	-183	-0-	187 1	2139 2	Y	10	15 1	16
							11 9					
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	221 1	2656 2	Y	37		53
							41 9					
06	2580	X	2555	-0-	-25	-0-	209 1	2346 2	Y	-0-	28 1	25
07	2666	X	2652	-0-	-14	-0-	211 1	2408 2	Y	30	16 1	39
							33 9					
08	2883	X	2563	-0-	-320	-0-	202 1	2322 2	Y	35	26 1	48
							39 9					
09	2580	X	2516	-0-	-64	-0-	195 1	2321 2	Y	-0-	31 1	17

ROTTERSMAN		WELL #: 14		RRCID -> 135529		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472				
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	434 1	4965 2	Y	12	33 1	26
							13 9					
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	472 1	5668 2	Y	-0-		26
06	5370	X	4876	-0-	-494	-0-	398 1	4478 2	Y	-0-	14 1	12
07	5549	X	5527	-0-	-22	-0-	443 1	5064 2	Y	18	8 1	22
							20 9					
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	437 1	5024 2	Y	21	15 1	28
							23 9					
*09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	406 1	4821 2	Y	44	18 1	54
							48 9					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE						AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	2490 N	1896	-0-	-594	-0-	152 1	1735 2	Y	8	18 1		15
05	3100 N	3917	-0-	817	817	291 1	3493 2	Y	121			136
06	4020 X	3203	-0-	-817	-0-	133 9	2940 2	Y	1	73 1		64
07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	262 1	3043 2	Y	91	41 1		114
08	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	100 9	2700 2	Y	104	76 1		142
*09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	235 1	3077 2	Y	-0-	93 1		49

SCOTT & HOPPER		VAQUERO OPERATING		SCOTT & HOPPER		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15 T	014114	06/16/1995			6565	- 6616
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)		ANDERSON OIL LTD.		GARCIA GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8612	PERF.	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	123493	12/20/1985			7783	- 7789
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAD/KALIFA						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	137361	03/02/1991			7830	- 7837
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71

SCOTT & HOPPER (H-85)		VAQUERO OPERATING		SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8949	PERF.	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3 F	121371	12/06/1993			7847	- 7854
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

-----

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776  
 SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 3	Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

-----

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4

-----

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	11

-----

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

04	DLQ G-10	225	-0-	225	225	3	Y	-0-	4
05	DLQ G-10	141	-0-	141	366	3	Y	-0-	4
06	DLQ G-10	15	-0-	15	381	3	Y	-0-	4
07	825 N	444	-0-	-381	-0-	3	Y	-0-	4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4

-----

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

04	DLQ G-10	125	-0-	125	125	3	Y	-0-	4
05	DLQ G-10	93	-0-	93	218	3	Y	-0-	4
06	DLQ G-10	11	-0-	11	229	3	Y	-0-	4
07	419 N	190	-0-	-229	-0-	3	Y	-0-	4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4

-----

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

-----

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

-----

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

04	DLQ G-10		375	-0-	375	375	375	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	375			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		26	-0-	26	401	26	3	Y	-0-			-0-
07	1035 N		634	-0-	-401		634	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



-----													
SCOTT & HOPPER (7000-A)			81752 806		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS		
VAQUERO OPERATING			882776										
AMADO TRAD GAS UNIT #1			WELL #: 1 D		RRCID -> 162982			COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	26
-----													
SCOTT & HOPPER (7700)			81752 868		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS		
ANDERSON OIL LTD.			022499										
GARCIA GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 168240			COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683		
-----													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
SCOTT & HOPPER (7950)			81752 870		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS		
ANDERSON OIL LTD.			022499										
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 124610			COMPL. DATE 06/17/1987			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930		
-----													
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
SEELIGSON (COMBINED ZONES)			82126 005		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283										
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0167 C		RRCID -> 013682			COMPL. DATE 04/14/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
-----													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0183AC		RRCID -> 013687			COMPL. DATE 04/03/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
-----													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0130B		RRCID -> 013688			COMPL. DATE 01/22/1958			TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868		
-----													
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	303	3	Y	-0-	-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	292	3	Y	-0-	-0-
06	360 N	286	-0-	-74	-0-	-0-	29	1	257	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	287	-0-	-54	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-	-0-
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	-0-	29	1	238	3	Y	-0-	-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	-0-	32	1	267	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0125B	RRCID ->	013711	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5325 - 5352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	88	1	800	3	Y	-0-			-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	98	1	894	3	Y	-0-			-0-
06	870 N	693	-0-	-177	-0-	70	1	623	3	Y	-0-			-0-
07	930 N	316	-0-	-614	-0-	33	1	283	3	Y	-0-			-0-
08	992 N	340	-0-	-652	-0-	37	1	303	3	Y	-0-			-0-
09	690 N	384	-0-	-306	-0-	41	1	343	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0197AT	RRCID ->	013738	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5679 - 5682		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0127BC	RRCID ->	013741	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1020 N	957	-0-	-63	-0-	95	1	862	3	Y	-0-			-0-
05	1085 N	942	-0-	-143	-0-	93	1	849	3	Y	-0-			-0-
06	990 N	925	-0-	-65	-0-	93	1	826	3	Y	5	3 1		2
						6	9							
07	992 N	933	-0-	-59	-0-	98	1	833	3	Y	2			4
						2	9							
08	930 N	900	-0-	-30	-0-	98	1	802	3	Y	-0-	3 1		1
*09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	104	1	874	3	Y	-0-	1 1		-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1127	RRCID ->	013746	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	5115 - 6530		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1419	RRCID ->	013757	COMPL. DATE	01/06/1958	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5805 - 5855		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1761	RRCID ->	013759	COMPL. DATE	08/21/1958	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	5799 - 5826		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283									
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1733T	RRCID ->	013769	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5949 - 5960		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1660	RRCID ->	013774	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 6026 - 6036		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0126BT	RRCID ->	013779	COMPL. DATE	12/26/1957	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5950 - 5987		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0197AC	RRCID ->	032508	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5522 - 5525		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0183AT	RRCID ->	032859	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5523 - 5527		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1760	RRCID ->	033196	COMPL. DATE	06/04/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0131C	RRCID ->	033260	COMPL. DATE	09/03/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5939 - 5950		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283									
SEELIGSON UNIT		WELL #:		2004 T	RRCID ->	033975	COMPL. DATE	08/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5532 - 5542	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14			N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1724	RRCID ->	040154	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5454 - 5462	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2016 - PLUGGED 06/22/16													
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0127BT	RRCID ->	040661	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5855 - 5862	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0126BC	RRCID ->	040762	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5247 - 5822	
04	235 N	235	-0-	-0-		-0-	23 1	212 3	Y	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-		-0-	13 1	119 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30		-0-			Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93		-0-			Y	-0-			-0-
08	93 N	73	-0-	-20		-0-	8 1	65 3	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0167A	RRCID ->	049019	COMPL. DATE	06/17/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4571 - 4590	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0177A	RRCID ->	049020	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5473 - 5486	
04	607 N	607	-0-	-0-		-0-	60 1	547 3	Y	-0-			-0-
05	652 N	652	-0-	-0-		-0-	65 1	587 3	Y	-0-			-0-
06	640 N	640	-0-	-0-		-0-	65 1	575 3	Y	-0-			-0-
07	679 N	679	-0-	-0-		-0-	71 1	608 3	Y	-0-			-0-
08	651 N	590	-0-	-61		-0-	64 1	526 3	Y	-0-			-0-
*09	653 N	653	-0-	-0-		-0-	69 1	584 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283		RRCID -> 049038		COMPL. DATE	08/01/1970	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5094 - 5106			
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1407												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	38	1	343	3	Y	1			1
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	1	9							
06	330 N	218	-0-	-112	-0-	36	1	328	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	22	1	195	3	Y	1			1
08	341 N	293	-0-	-48	-0-	1	9							
*09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	279	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	341 N	293	-0-	-48	-0-	32	1	260	3	Y	1			1
						1	9							
						33	1	275	3	Y	-0-	1	1	-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0154 T		RRCID -> 049144		COMPL. DATE	08/11/1970	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4952 - 4960			
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 U		RRCID -> 049150		COMPL. DATE	07/07/1970	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	5060 - 5088			
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	58	1	528	3	Y	-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	59	1	534	3	Y	-0-			-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	54	1	482	3	Y	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	55	1	471	3	Y	-0-			-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	51	1	420	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	419	-0-	-31	-0-	44	1	375	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 050529		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4910 - 4920			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4341A		RRCID -> 056588		COMPL. DATE	01/10/1951	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4872 - 4882			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2004 C		RRCID -> 059439		COMPL. DATE	09/01/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	71 1	650 3		Y	-0-			-0-
05	465 N	335	-0-	-130	-0-	33 1	302 3		Y	-0-			-0-
06	720 N	295	-0-	-425	-0-	30 1	265 3		Y	-0-			-0-
07	744 N	350	-0-	-394	-0-	37 1	313 3		Y	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37 1	304 3		Y	-0-			-0-
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	40 1	333 3		Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

04	1830 N	1709	-0-	-121	-0-	168 1	1529 3		Y	11	7 1		8
						12 9							
05	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	174 1	1585 3		Y	65	45 1		28
						72 9							
06	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	166 1	1478 3		Y	25	36 1		17
						28 9							
07	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	179 1	1522 3		Y	16			33
						18 9							
08	1829 N	1596	-0-	-233	-0-	171 1	1405 3		Y	18	31 1		20
						20 9							
*09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	185 1	1555 3		Y	14	22 1		12
						15 9							

-----													
SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS													
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04	1110 N	655	-0-	-455	-0-	64	1	587	3	Y	4		17
						4	9						
05	1116 N	526	-0-	-590	-0-	52	1	472	3	Y	2		19
						2	9						
06	750 N	573	-0-	-177	-0-	58	1	513	3	Y	2		21
						2	9						
07	682 N	581	-0-	-101	-0-	61	1	518	3	Y	2		23
						2	9						
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	61	1	500	3	Y	3		26
						3	9						
*09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	520	3	Y	2		28
						2	9						
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523													
04	1740 N	1582	-0-	-158	-0-	157	1	1425	3	Y	-0-		-0-
05	1767 N	1582	-0-	-185	-0-	157	1	1425	3	Y	-0-		-0-
06	1560 N	1347	-0-	-213	-0-	136	1	1211	3	Y	-0-		-0-
07	1643 N	1304	-0-	-339	-0-	137	1	1167	3	Y	-0-		-0-
08	1581 N	1243	-0-	-338	-0-	135	1	1108	3	Y	-0-		-0-
09	1350 N	1169	-0-	-181	-0-	124	1	1045	3	Y	-0-		-0-
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----																	
SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS																	
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283																	
SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1905 RRCID -> 069148 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5243 - 5253												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2016 - PLUGGED 06/16/16												
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

-----															
SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283															
SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A															
04		1080 N	855	-0-	-225	-0-	84	1	767	3	Y	4			17
							4	9							
05		899 N	710	-0-	-189	-0-	70	1	638	3	Y	2			19
							2	9							
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	83	1	738	3	Y	2			21
							2	9							
07		899 N	3	-0-	-896	-0-	1	3	2	9	Y	2			23
08		713 N	255	-0-	-458	-0-	27	1	225	3	Y	3			26
							3	9							
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	2			28
-----															
SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		600 N	275	-0-	-325	-0-	27	1	247	3	Y	1			1
							1	9							
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	69	1	627	3	Y	-0-	1	1	-0-
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	63	1	561	3	Y	1			1
							1	9							
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	64	1	547	3	Y	-0-	1	1	-0-
08		589 N	536	-0-	-53	-0-	58	1	477	3	Y	1			1
							1	9							
*09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	64	1	537	3	Y	1	1	1	1
							1	9							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1402		RRCID -> 079531	COMPL. DATE 05/13/2009	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5478	-		5488		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	480 N	383	-0-	-97	-0-	31 1	283 3	Y	63			89
						69 9						
05	465 N	419	-0-	-46	-0-	34 1	313 3	Y	65	103 1		51
						72 9						
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	32 1	281 3	Y	45			96
						50 9						
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	39 1	329 3	Y	61	102 1		55
						67 9						
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	38 1	313 3	Y	58			113
						64 9						
*09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	34 1	287 3	Y	55	105 1		63
						61 9						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141C		RRCID -> 080486	COMPL. DATE 02/07/1977	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5898	-		5904		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4325AT		RRCID -> 081487	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6082	-		6092		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0153		RRCID -> 082402	COMPL. DATE 04/24/1979	TOTAL DEPTH 6112	PERF. 4927	-		4936		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2016 - PLUGGED 06/27/16												

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0606		RRCID -> 083107	COMPL. DATE 12/19/1948	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5954	-		5999		
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24 1	218 3	Y	-0-			-0-
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	26 1	233 3	Y	-0-			-0-
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	22 1	198 3	Y	-0-			-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	23 1	194 3	Y	-0-			-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	24 1	198 3	Y	-0-			-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	22 1	182 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419 T		RRCID -> 085734	COMPL. DATE 12/07/1979	TOTAL DEPTH 6126	PERF. 6096	-		6099		
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1747		RRCID -> 085750	COMPL. DATE 09/18/1979	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6050	-		6064				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BC		RRCID -> 086969	COMPL. DATE 02/16/1980	TOTAL DEPTH 6160	PERF. N/A							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141B		RRCID -> 087123	COMPL. DATE 03/13/1980	TOTAL DEPTH 6213	PERF. 5026	-		5032				
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	18	1	165	3	Y	4			17
						4	9							
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	19	1	176	3	Y	2			19
						2	9							
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	21	1	183	3	Y	2			21
						2	9							
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	Y	2			23
						2	9							
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	3			26
						3	9							
*09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	2			28
						2	9							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1699		RRCID -> 088816	COMPL. DATE 07/19/1980	TOTAL DEPTH 6699	PERF. 5510	-		5525				
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	Y	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	-0-			-0-
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 155A		RRCID -> 090537	COMPL. DATE 10/19/1980	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5881	-		5888				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1139		RRCID -> 093350	COMPL. DATE 05/02/1981	TOTAL DEPTH 6063	PERF. 5891	-		5918				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



SEELIGSON (COMBINED ZONES)														
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	Y	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440														
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	Y	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	12	1	102	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864														
04	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	518	1	4715	3	Y	4			17
						4	9							
05	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	544	1	4953	3	Y	2			19
						2	9							
06	5310 X	4954	-0-	-356	-0-	500	1	4452	3	Y	2			21
						2	9							
07	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	586	1	4997	3	Y	2			23
						2	9							
08	5487 X	5226	-0-	-261	-0-	567	1	4656	3	Y	3			26
						3	9							
*09	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	565	1	4760	3	Y	2			28
						2	9							
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858														
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	82	-0-	-98	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	9	1	81	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	3	Y	-0-			-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835												
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	116	1	1055	3	N	-0-
05	1209	N	756	-0-	-453	-0-	75	1	681	3	N	-0-
06	1140	N	715	-0-	-425	-0-	72	1	643	3	N	-0-
07	1209	N	645	-0-	-564	-0-	68	1	577	3	N	-0-
08	744	N	636	-0-	-108	-0-	69	1	567	3	N	-0-
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	73	1	618	3	N	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920												
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	49	1	445	3	Y	-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	41	1	369	3	Y	-0-
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	43	1	379	3	Y	-0-
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	43	1	363	3	Y	-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	3	Y	-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	376	3	Y	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT //CONT.// 432283												
WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	116 1	1055 3	Y	-0-		-0-
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	129 1	1175 3	Y	-0-		-0-
06		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	123 1	1095 3	Y	-0-		-0-
07		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	139 1	1181 3	Y	-0-		-0-
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	139 1	1138 3	Y	-0-		-0-
*09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	134 1	1124 3	Y	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT												
WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436												
04		360 N	339	-0-	-21	-0-	34 1	305 3	Y	-0-		-0-
05		372 N	360	-0-	-12	-0-	36 1	324 3	Y	-0-		-0-
06		360 N	329	-0-	-31	-0-	33 1	296 3	Y	-0-		-0-
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	39 1	335 3	Y	-0-		-0-
08		372 N	370	-0-	-2	-0-	40 1	330 3	Y	-0-		-0-
*09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	40 1	339 3	Y	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT												
WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807												
04		510 N	499	-0-	-11	-0-	49 1	450 3	Y	-0-		-0-
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	57 1	518 3	Y	-0-		-0-
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	58 1	518 3	Y	-0-		-0-
07		527 N	508	-0-	-19	-0-	53 1	455 3	Y	-0-		-0-
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	79 1	647 3	Y	-0-		-0-
09		570 N	532	-0-	-38	-0-	56 1	476 3	Y	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT												
WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950												
04		930 N	821	-0-	-109	-0-	77 1	701 3	Y	39		55
05		1023 N	885	-0-	-138	-0-	43 9	83 1	757 3	Y	41	64 1 32
06		840 N	655	-0-	-185	-0-	45 9	63 1	562 3	Y	27	59
07		837 N	556	-0-	-281	-0-	30 9	54 1	460 3	Y	38	63 1 34
08		899 N	500	-0-	-399	-0-	42 9	50 1	410 3	Y	36	70
09		660 N	41	-0-	-619	-0-	40 9	4 3	37 9	Y	34	65 1 39
-----												
SEELIGSON UNIT												
WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165												
04		1440 X	853	-0-	-587	-0-	84 1	769 3	Y	-0-		-0-
05		1488 X	817	-0-	-671	-0-	81 1	736 3	Y	-0-		-0-
06		1050 X	784	-0-	-266	-0-	79 1	705 3	Y	-0-		-0-
07		992 X	723	-0-	-269	-0-	76 1	647 3	Y	-0-		-0-
08		930 X	643	-0-	-287	-0-	70 1	573 3	Y	-0-		-0-
09		780 N	638	-0-	-142	-0-	68 1	570 3	Y	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT												
WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519												
04		840 N	724	-0-	-116	-0-	72 1	652 3	Y	-0-		-0-
05		868 N	710	-0-	-158	-0-	70 1	640 3	Y	-0-		-0-
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	76 1	677 3	Y	-0-		-0-
07		744 N	714	-0-	-30	-0-	75 1	639 3	Y	-0-		-0-
08		713 N	593	-0-	-120	-0-	64 1	529 3	Y	-0-		-0-
09		750 N	675	-0-	-75	-0-	72 1	603 3	Y	-0-		-0-



SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1801	RRCID ->	125586	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5411 - 5422			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 N	300	-0-	-90	-0-		30	1	270	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	297	-0-	-75	-0-		29	1	268	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	176	-0-	-184	-0-		18	1	158	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	228	-0-	-82	-0-		24	1	204	3	Y	-0-			-0-
08	310 N	276	-0-	-34	-0-		30	1	246	3	Y	-0-			-0-
*09	280 N	280	-0-	-0-	-0-		30	1	250	3	Y	-0-			-0-

  

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1121	RRCID ->	125982	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5933 - 5944			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

  

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1640	RRCID ->	126217	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	6137	PERF.	5533 - 5542			
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		115	1	1044	3	Y	53	46	1	21
05	1364 N	1199	-0-	-165	-0-		58	9	110	1	Y	79	73	1	27
06	1230 N	1050	-0-	-180	-0-		87	9	99	1	Y	64	65	1	26
07	1271 N	971	-0-	-300	-0-		70	9	93	1	Y	75	76	1	25
08	1209 N	937	-0-	-272	-0-		83	9	93	1	Y	70	78	1	17
09	1050 N	995	-0-	-55	-0-		77	9	99	1	Y	58	60	1	15
							64	9							

  

SEELIGSON UNIT		WELL #:		4235 A	RRCID ->	126326	COMPL. DATE	01/26/1988	TOTAL DEPTH	6063	PERF.	4940 - 4952			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

  

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1602	RRCID ->	126655	COMPL. DATE	03/02/1988	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	4916 - 4928			
04	120 N	90	-0-	-30	-0-		9	1	81	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-		11	1	96	3	Y	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-		11	1	98	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-		10	1	82	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	21	-0-	-72	-0-		2	1	19	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			-0-

  

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0198	RRCID ->	126916	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	6258	PERF.	5368 - 5386			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

04	1950 N	1876	-0-	-74	-0-	185	1	1688	3	Y	3					3
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	207	1	1884	3	Y	-0-					3
06	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	181	1	1613	3	Y	-0-	1	1			2
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	222	1	1892	3	Y	-0-					2
08	2077 N	2029	-0-	-48	-0-	220	1	1809	3	Y	-0-					2
*09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	199	1	1675	3	Y	-0-					2

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

04	1140 N	1020	-0-	-120	-0-	101	1	919	3	Y	-0-					-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	114	1	1039	3	Y	-0-					-0-
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	131	1	1168	3	Y	-0-					-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	149	1	1269	3	Y	-0-					-0-
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	154	1	1264	3	Y	-0-					-0-
*09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	140	1	1175	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----														
SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283														
SEELIGSON UNIT WELL #: 0100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	191	1	1735	3	Y	-0-			-0-
05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	200	1	1823	3	Y	-0-			-0-
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	185	1	1644	3	Y	-0-			-0-
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	203	1	1727	3	Y	2			2
						2	9							
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	268	1	2204	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
*09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	186	1	1568	3	Y	-0-	1	1	-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 0168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816														
04	1620 N	1532	-0-	-88	-0-	151	1	1377	3	Y	4			17
						4	9							
05	1612 N	1538	-0-	-74	-0-	152	1	1384	3	Y	2			19
						2	9							
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	149	1	1329	3	Y	2			21
						2	9							
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	170	1	1453	3	Y	2			23
						2	9							
08	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	167	1	1373	3	Y	3			26
						3	9							
*09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	168	1	1413	3	Y	2			28
						2	9							
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600														
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	514	3	Y	4			17
						4	9							
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	69	1	632	3	Y	2			19
						2	9							
06	840 N	521	-0-	-319	-0-	52	1	467	3	Y	2			21
						2	9							
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	69	1	585	3	Y	2			23
						2	9							
08	713 N	641	-0-	-72	-0-	69	1	569	3	Y	3			26
						3	9							
09	510 N	391	-0-	-119	-0-	41	1	348	3	Y	2			28
						2	9							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4355 A	RRCID ->	132570	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5873 - 5897		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1147	RRCID ->	133356	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	4722 - 4733		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1413	RRCID ->	133812	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	5472 - 5480		
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	16	1	144	3	Y	-0-			1
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	13	1	121	3	Y	-0-			1
06	210 N	95	-0-	-115	-0-	10	1	85	3	Y	-0-			1
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	10	1	87	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	10	1	81	3	Y	-0-			-0-
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0199	RRCID ->	135215	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5532 - 5538		
04	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	123	1	1121	3	Y	1			20
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	132	1	1206	3	Y	-0-			20
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	158	1	1410	3	Y	1	9	1	12
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	181	1	1542	3	Y	1			13
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	174	1	1428	3	Y	-0-			13
09	1560 N	1467	-0-	-93	-0-	156	1	1311	3	Y	-0-			13
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1633 A	RRCID ->	135216	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5340 - 5356		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0137B	RRCID ->	135288	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	5357 - 5376		
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	Y	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	336	3	Y	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	349	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	208	-0-	-133	-0-	22	1	186	3	Y	-0-			-0-
08	372 N	238	-0-	-134	-0-	26	1	212	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	253	-0-	-137	-0-	27	1	226	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		660 N	77	-0-	-583	-0-	8	1	69	3	Y	-0-			-0-
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	Y	-0-			-0-
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	3	Y	-0-			-0-
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	78	1	665	3	Y	-0-			-0-
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	85	1	701	3	Y	-0-			-0-
09		450 N	149	-0-	-301	-0-	16	1	133	3	Y	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A															
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	553	3	Y	-0-			-0-
05		620 N	618	-0-	-2	-0-	61	1	557	3	Y	-0-			-0-
06		630 N	624	-0-	-6	-0-	63	1	561	3	Y	-0-			-0-
07		620 N	529	-0-	-91	-0-	56	1	473	3	Y	-0-			-0-
08		620 N	523	-0-	-97	-0-	57	1	466	3	Y	-0-			-0-
*09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	68	1	574	3	Y	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156															
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	57	1	520	3	Y	25	41	1	19
							28	9							
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	74	1	672	3	Y	20	25	1	14
							22	9							
06		759 N	759	-0-	-0-	-0-	75	1	666	3	Y	16	20	1	10
							18	9							
07		881 N	881	-0-	-0-	-0-	90	1	770	3	Y	19			29
							21	9							
08		775 N	748	-0-	-27	-0-	79	1	645	3	Y	22	31	1	20
							24	9							
09		750 N	619	-0-	-131	-0-	63	1	531	3	Y	23	28	1	15
							25	9							
-----															
SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632															
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	417	3	Y	-0-			-0-
05		465 N	121	-0-	-344	-0-	12	1	109	3	Y	-0-			-0-
06		420 N	294	-0-	-126	-0-	30	1	264	3	Y	-0-			-0-
07		465 N	174	-0-	-291	-0-	18	1	156	3	Y	-0-			-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	Y	-0-			-0-
09		300 N	243	-0-	-57	-0-	26	1	217	3	Y	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----													
SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS													
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	293 1	2666 3	Y	85	150 1		85	
						94 9							
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	315 1	2866 3	Y	94			179	
						103 9							
06	3150 X	2981	-0-	-169	-0-	291 1	2593 3	Y	88	146 1		121	
						97 9							
07	3255 X	3137	-0-	-118	-0-	318 1	2713 3	Y	96			217	
						106 9							
08	3255 X	2589	-0-	-666	-0-	270 1	2217 3	Y	93	147 1		163	
						102 9							
09	3120 X	2836	-0-	-284	-0-	293 1	2465 3	Y	71	147 1		87	
						78 9							
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485													
04	510 N	382	-0-	-128	-0-	38 1	344 3	Y	-0-			-0-	
05	465 N	344	-0-	-121	-0-	34 1	310 3	Y	-0-			-0-	
06	390 N	301	-0-	-89	-0-	30 1	271 3	Y	-0-			-0-	
07	403 N	274	-0-	-129	-0-	29 1	245 3	Y	-0-			-0-	
08	341 N	259	-0-	-82	-0-	28 1	231 3	Y	-0-			-0-	
*09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	35 1	299 3	Y	-0-			-0-	
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

-----													
SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS													
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283													
SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	2820 X	2049	-0-	-771	-0-	203 1	1845 3	Y	1				2
05	2914 X	2107	-0-	-807	-0-	208 1	1897 3	Y	2	3	1		1
06	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	202 1	1797 3	Y	2				3
07	2108 X	1905	-0-	-203	-0-	200 1	1703 3	Y	2	3	1		2
08	2108 X	1607	-0-	-501	-0-	174 1	1432 3	Y	1				3
09	2040 X	1475	-0-	-565	-0-	156 1	1317 3	Y	2	3	1		2
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098													
04	870 N	592	-0-	-278	-0-	59 1	533 3	Y	-0-				-0-
05	992 N	625	-0-	-367	-0-	62 1	563 3	Y	-0-				-0-
06	690 N	644	-0-	-46	-0-	65 1	579 3	Y	-0-				-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	73 1	619 3	Y	-0-				-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	72 1	587 3	Y	-0-				-0-
09	630 N	569	-0-	-61	-0-	60 1	509 3	Y	-0-				-0-
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678													
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	9 1	85 3	Y	-0-				-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	10 1	91 3	Y	-0-				-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	8 1	68 3	Y	-0-				-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 3	Y	-0-				-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17 1	141 3	Y	-0-				-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	94 3	Y	-0-				-0-
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1721		RRCID -> 160058	COMPL. DATE 08/03/1996	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5797	-	5817						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1639A		RRCID -> 161034	COMPL. DATE 09/11/2009	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 5504	-	5541						
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	Y	-0-				-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	Y	-0-				-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	-0-				-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	-0-				-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	Y	-0-				-0-
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	Y	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1150		RRCID -> 164388	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5412	-	5822						
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	108	1	981	3	Y	-0-				-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	114	1	1040	3	Y	-0-				-0-
06	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	113	1	1010	3	Y	-0-				-0-
07	1116 N	947	-0-	-169	-0-	99	1	848	3	Y	-0-				-0-
08	1147 N	881	-0-	-266	-0-	96	1	785	3	Y	-0-				-0-
09	1110 N	866	-0-	-244	-0-	92	1	774	3	Y	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1406		RRCID -> 235673	COMPL. DATE 02/14/1976	TOTAL DEPTH 6000	PERF. N/A								
04	570 N	519	-0-	-51	-0-	48	1	438	3	Y	30				235
						33	9								
05	589 N	469	-0-	-120	-0-	43	1	392	3	Y	31				266
						34	9								
06	540 N	286	-0-	-254	-0-	28	1	249	3	Y	8				274
						9	9								
07	527 N	360	-0-	-167	-0-	34	1	289	3	Y	34	176	1		132
						37	9								
08	465 N	345	-0-	-120	-0-	34	1	283	3	Y	25				157
						28	9								
*09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	48	1	401	3	Y	30				187
						33	9								
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1802C		RRCID -> 243768	COMPL. DATE 07/07/2008	TOTAL DEPTH 6256	PERF. 5154	-	5174						
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	45	1	411	3	Y	-0-				-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	420	3	Y	-0-				-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	43	1	384	3	Y	-0-				-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	327	3	Y	-0-				-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	3	Y	-0-				-0-
*09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	3	Y	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0146B		RRCID -> 256212	COMPL. DATE 03/30/2010	TOTAL DEPTH 6647	PERF. 5961	-	5974						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	24 1	222 3	N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	28 1	259 3	N	-0-			-0-
06	240 N	171	-0-	-69	-0-	17 1	154 3	N	-0-			-0-
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	23 1	192 3	N	-0-			-0-
08	279 N	138	-0-	-141	-0-	15 1	123 3	N	-0-			-0-
*09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	22 1	182 3	N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

04	3660 X	3559	-0-	-101	-0-	352 1	3207 3	N	-0-			-0-
05	3751 X	3541	-0-	-210	-0-	350 1	3191 3	N	-0-			-0-
06	3510 X	3185	-0-	-325	-0-	320 1	2853 3	N	11	7 1		4
07	3689 X	3452	-0-	-237	-0-	362 1	3086 3	N	4			8
08	3689 X	2927	-0-	-762	-0-	318 1	2609 3	N	-0-	5 1		3
09	3570 X	2090	-0-	-1480	-0-	222 1	1868 3	N	-0-	2 1		1

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	44 1	402 3	N	3	3 1		1
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	44 1	401 3	N	-0-	1 1		-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	30 1	266 3	N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	34 1	293 3	N	4	2 1		2
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	33 1	269 3	N	8	8 1		2
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	38 1	317 3	N	5	6 1		1

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	78 1	708 3	N	22	21 1		7
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	78 1	713 3	N	29	26 1		10
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	70 1	621 3	N	53	39 1		24
07	837 N	750	-0-	-87	-0-	73 1	623 3	N	49	57 1		16
08	837 N	816	-0-	-21	-0-	81 1	669 3	N	60	61 1		15
09	750 N	743	-0-	-7	-0-	77 1	649 3	N	15	28 1		2

-----															
SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283															
SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854															
04		681 X	681	-0-	-0-	-0-	67	1	614	3	N	-0-			-0-
05		701 X	701	-0-	-0-	-0-	69	1	632	3	N	-0-			-0-
06		686 X	686	-0-	-0-	-0-	69	1	617	3	N	-0-			-0-
07		614 X	614	-0-	-0-	-0-	64	1	550	3	N	-0-			-0-
08		554 X	554	-0-	-0-	-0-	60	1	494	3	N	-0-			-0-
*09		639 X	639	-0-	-0-	-0-	68	1	571	3	N	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
EOG RESOURCES, INC. 253162															
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)												
//CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	77 1	2265 2	Y	-0-		-0-
05		2449 N	1565	-0-	-884	-0-	56 1	1509 2	Y	-0-		-0-
06		2310 N	660	-0-	-1650	-0-	25 1	635 2	Y	-0-		-0-
07		2387 N	285	-0-	-2102	-0-	10 1	275 2	Y	-0-		-0-
08		1550 N	409	-0-	-1141	-0-	10 1	399 2	Y	-0-		-0-
09		660 N	597	-0-	-63	-0-	17 1	580 2	Y	-0-		-0-
-----												
EXXON MOBIL CORPORATION												
SEELIGSON, K. R. 257128												
WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KING RANCH SEELIGSON												
WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
KING RANCH SEELIGSON												
WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KING RANCH SEELIGSON												
WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY												
DE TIJERINA, H.C. 386310												
WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704												
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		Y	-0-		4
05		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		Y	-0-		4
06		990 N	928	-0-	-62	-0-	928 3		Y	-0-		4
07		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016 3	1 9	Y	1		5
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-	963 3	1 9	Y	1		6
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		6

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283												
CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A												
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927												
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	81	1	741	3	Y	-0-
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	87	1	790	3	Y	-0-
06		843 N	843	-0-	-0-	-0-	85	1	758	3	Y	-0-
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	93	1	789	3	Y	-0-
08		775 N	699	-0-	-76	-0-	76	1	623	3	Y	-0-
*09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	95	1	801	3	Y	-0-
-----												
CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483												
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448												
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-
05		62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	Y	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-
*09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-
-----												
KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A												
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283									
CANALES, P.		WELL #: 138		RRCID -> 253134		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20 1	178 3	Y	75	113 1	117
						83 9					
05	248 N	125	-0-	-123	-0-	11 1	99 3	Y	14		131
						15 9					
06	450 N	141	-0-	-309	-0-	13 1	116 3	Y	11	74 1	68
						12 9					
07	279 N	159	-0-	-120	-0-	16 1	132 3	Y	10		78
						11 9					
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	13 1	108 3	Y	-0-		78
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	13 1	106 3	Y	-0-	36 1	42
-----											
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		572550									
DUNLAP, B. H.		WELL #: 64		RRCID -> 039152		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
DUNLAP, B. H.		WELL #: 67L		RRCID -> 039780		COMPL. DATE 07/22/1966		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638			
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DUNLAP, B. H.		WELL #: 67MU		RRCID -> 039781		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 8 U		RRCID -> 041344		COMPL. DATE 02/08/1967		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165			
04	2600 N	1585	-0-	-1015	4063	1585 3		Y	-0-		-0-
05	3100 N	1653	-0-	-1447	2616	1653 3		Y	-0-		-0-
06	3000 N	1590	-0-	-1410	1206	1590 3		Y	-0-		-0-
07	2797 N	1591	-0-	-1206	-0-	1591 3		Y	-0-		-0-
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3		Y	-0-		-0-
*09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		Y	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 238 U		RRCID -> 054770		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		//CONT.//		572550								
DUNLAP, B. H.		WELL #:		69A	RRCID ->	064485	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6140 - 6273
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		9 U	RRCID ->	089118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6083 - 6268
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
DUNLAP, B.H.		WELL #:		63	RRCID ->	097516	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	6737 - 6748
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		232	RRCID ->	121705	COMPL. DATE	06/28/1986	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6482 - 6494
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		7	RRCID ->	122237	COMPL. DATE	09/17/1986	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	6117 - 6137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		211	RRCID ->	129800	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	6298 - 6327
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	606	-0-	606	606	606	3		Y	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		18	RRCID ->	129981	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	6584	PERF.	6092 - 6106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

-----													
SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS													
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550													
SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

-----															
SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550															
SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492															
04	2516	N	661	-0-	-1855	-0-	661	3		Y	-0-			-0-	
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		Y	-0-			-0-	
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		Y	-0-			-0-	
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		Y	-0-			-0-	
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		Y	-0-			-0-	
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		Y	-0-			-0-	
-----															
SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			63	





SEJITA (HOCKLEY 2ND)		//CONT.//		82204 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
TRINITY GAS CORPORATION		//CONT.//		870230										
YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #:		1	RRCID ->	014153	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5280	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ, GUILLERMO		WELL #:		2	RRCID ->	071294	COMPL. DATE	04/21/1977	TOTAL DEPTH	6965	PERF. N/A			
04	3390 X	3356	-0-	-34	-0-	3356	2		N	-0-				-0-
05	3503 X	3440	-0-	-63	-0-	3440	2		N	-0-				-0-
06	3390 X	3355	-0-	-35	-0-	3355	2		N	-0-				-0-
07	3472 X	3412	-0-	-60	-0-	3412	2		N	-0-				-0-
08	3472 X	3335	-0-	-137	-0-	3335	2		N	-0-				-0-
09	3360 X	3312	-0-	-48	-0-	3312	2		N	-0-				-0-

SEJITA (YEGUA, UP.)		82204 830		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL						
TRINITY GAS CORPORATION		870230												
BAZAN, DAVID		WELL #:		3	RRCID ->	036077	COMPL. DATE	01/10/1965	TOTAL DEPTH	7844	PERF. N/A			
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	700	2	13	9	N	12			153
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1051	2	9	9	N	8			161
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1061	2	13	9	N	12			173
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	2	9	9	N	8			181
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1149	2	12	9	N	11			192
*09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1445	2	9	9	N	8			200

GARCIA, OVIDIO		WELL #:		1	RRCID ->	222445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 6142 - 6152			
04	1380 N	762	-0-	-618	-0-	762	2		N	-0-				8
05	1178 N	1005	-0-	-173	-0-	1005	2		N	-0-				8
06	690 N	608	-0-	-82	-0-	608	2		N	-0-				8
07	775 N	306	-0-	-469	-0-	306	2		N	-0-				8
08	992 N	480	-0-	-512	-0-	480	2		N	-0-				8
09	600 N	26	-0-	-574	-0-	26	2		N	-0-				8

SEJITA, EAST		82205 001		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL						
DISCORBIS OIL COMPANY		220846												
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	200047	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	1860	PERF. 1141 - 1157			
04	278 R	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	2	N	-0-			-0-
05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	36	1	265	2	N	-0-			-0-
06	216 R	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	2	N	-0-			-0-
07	279 #	270	-0-	-9	-0-	32	1	238	2	N	-0-			-0-
08	310 #	196	-0-	-114	-0-	25	1	171	2	N	-0-			-0-
*09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	32	1	270	2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (550)		82205 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL						
DISCORBIS OIL COMPANY		220846												
RAMIREZ, H.		WELL #:		2	RRCID ->	242248	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	800	PERF. 625 - 628			
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	2	N	-0-			-0-

-----												
SEJITA, EAST ( 800)		82205 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DISCORBIS OIL COMPANY		220846										
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 233983		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 711 - 715		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
-----												
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-		20 1	155 2	N	-0-	-0-	
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-		22 1	161 2	N	-0-	-0-	
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-		18 1	131 2	N	-0-	-0-	
07	186 N	76	-0-	-110	-0-		9 1	67 2	N	-0-	-0-	
08	186 N	116	-0-	-70	-0-		15 1	101 2	N	-0-	-0-	
09	150 N	72	-0-	-78	-0-		8 1	64 2	N	-0-	-0-	
-----												
W.W.H.M. & H., INC.		WELL #: 3		RRCID -> 233984		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 1403		PERF. 859 - 872		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 241974		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 885		PERF. 726 - 729		
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-		22 1	168 2	N	-0-	-0-	
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-		23 1	175 2	N	-0-	-0-	
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-		19 1	143 2	N	-0-	-0-	
07	186 N	83	-0-	-103	-0-		10 1	73 2	N	-0-	-0-	
08	186 N	125	-0-	-61	-0-		16 1	109 2	N	-0-	-0-	
09	150 N	78	-0-	-72	-0-		8 1	70 2	N	-0-	-0-	
-----												
SEJITA, EAST (1000)		82205 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DISCORBIS OIL COMPANY		220846										
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #: 2A		RRCID -> 222326		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 1410		PERF. 1003 - 1010		
04	150 #	7	-0-	-143	-0-		1 1	6 2	N	-0-	-0-	
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-	
06	90 #	11	-0-	-79	-0-		1 1	10 2	N	-0-	-0-	
07	93 #	41	-0-	-52	-0-		5 1	36 2	N	-0-	-0-	
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	
*09	14 R	14	-0-	-0-	-0-		2 1	12 2	N	-0-	-0-	
-----												
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #: 3A		RRCID -> 231997		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 1365		PERF. 1000 - 1008		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
MAMA NA PARTNERSHIP "B"		WELL #: 6A		RRCID -> 252109		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 1263		PERF. 1130 - 1140		
04	390 #	133	-0-	-257	-0-		15 1	118 2	N	-0-	-0-	
05	403 #	181	-0-	-222	-0-		21 1	160 2	N	-0-	-0-	
06	390 #	148	-0-	-242	-0-		18 1	130 2	N	-0-	-0-	
07	217 #	154	-0-	-63	-0-		18 1	136 2	N	-0-	-0-	
08	186 #	131	-0-	-55	-0-		17 1	114 2	N	-0-	-0-	
09	180 #	103	-0-	-77	-0-		11 1	92 2	N	-0-	-0-	

SEJITA, EAST (1170)		82205 462		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL						
DISCORBIS OIL COMPANY		220846												
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #: 4A		RRCID -> 244511		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1054 - 1060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	390 #	174	-0-	-216	-0-		20 1	154 2	N		-0-			-0-
05	403 #	265	-0-	-138	-0-		31 1	234 2	N		-0-			-0-
06	390 #	193	-0-	-197	-0-		23 1	170 2	N		-0-			-0-
07	310 #	169	-0-	-141	-0-		20 1	149 2	N		-0-			-0-
08	279 #	148	-0-	-131	-0-		19 1	129 2	N		-0-			-0-
09	270 #	115	-0-	-155	-0-		12 1	103 2	N		-0-			-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A"		WELL #: 5A		RRCID -> 252742		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 1419		PERF. 1100 - 1109				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B"		WELL #: 9A		RRCID -> 260399		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 1323		PERF. 1094 - 1166				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A"		WELL #: 7A		RRCID -> 260631		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 1353		PERF. 1135 - 1142				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1220)		82205 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
DISCORBIS OIL COMPANY		220846												
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 195479		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1212 - 1226				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-		4 1	30 2	N		-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-		4 1	28 2	N		-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-		2 1	13 2	N		-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-		2 1	14 2	N		-0-			-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-		7 1	54 2	N		-0-			-0-

RAMIREZ, H.		WELL #: 1		RRCID -> 204315		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1133 - 1150				
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-		20 1	160 2	N		-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-		19 1	138 2	N		-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-		19 1	137 2	N		-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-		22 1	161 2	N		-0-			-0-
08	155 N	123	-0-	-32	-0-		16 1	107 2	N		-0-			-0-
09	150 N	103	-0-	-47	-0-		11 1	92 2	N		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
SEJITA, EAST (1220)			//CONT.//		82205 594	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
DISCORBIS OIL COMPANY			//CONT.//		220846							
W.W.H.M. & H. INC., ET. AL.			WELL #:		2	RRCID -> 204316		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1186 - 1204
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
MAMA NA PARTNERSHIP			WELL #:		1A	RRCID -> 222335		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH	2207	PERF. 1241 - 1250
04		111 R	111	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N -0-
05		109 R	109	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	N -0-
06		109 R	109	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N -0-
07		136 R	136	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	N -0-
08		124 #	92	-0-	-32	-0-	-0-	12	1	80	2	N -0-
09		120 #	86	-0-	-34	-0-	-0-	9	1	77	2	N -0-
-----												
SEJITA, EAST (1300)					82205 630	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
DISCORBIS OIL COMPANY					220846							
W.W.H.M. & H. INC. ET AT			WELL #:		5	RRCID -> 216029		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1324 - 1328
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
TRINITY GAS CORPORATION					870230							
BAZAN			WELL #:		5	RRCID -> 190557		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1360 - 1362
04		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-
05		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-
06		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-
07		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-
08		1922 N	1722	-0-	-200	-0-	-0-	1722	2		N	-0-
09		1860 N	1837	-0-	-23	-0-	-0-	1837	2		N	-0-
-----												
PLANT SITE			WELL #:		2	RRCID -> 198924		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH	2025	PERF. 996 - 998
04		600 N	488	-0-	-112	-0-	-0-	488	2		N	-0-
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-
07		496 N	454	-0-	-42	-0-	-0-	454	2		N	-0-
08		496 N	278	-0-	-218	-0-	-0-	278	2		N	-0-
09		480 N	301	-0-	-179	-0-	-0-	301	2		N	-0-
-----												
PLANT SITE			WELL #:		1	RRCID -> 239157		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1226 - 1230
04		930 N	761	-0-	-169	-0-	-0-	761	2		N	-0-
05		930 N	779	-0-	-151	-0-	-0-	779	2		N	-0-
06		900 N	761	-0-	-139	-0-	-0-	761	2		N	-0-
07		853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-
08		775 N	695	-0-	-80	-0-	-0-	695	2		N	-0-
*09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-

SEJITA, N.E. (5400) 82207 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 CHAMPLIN EXPLORATION, INC. 143578  
 HUNTER, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 103461 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5402 - 5407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-	N	-0-				63
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	N	-0-				63
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	N	-0-				63
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	N	-0-				63
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	N	-0-				63
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	N	-0-				63

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
 VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

04	1500 X	1360	-0-	-140	-0-	230	1	1130	2	N	-0-				-0-
05	1550 X	1468	-0-	-82	-0-	269	1	1199	2	N	-0-				-0-
06	1500 X	1357	-0-	-143	-0-	234	1	1123	2	N	-0-				-0-
07	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	347	1	1658	2	N	-0-				-0-
*08	1457 X	1342	-0-	-115	-0-	312	1	1030	2	N	-0-				-0-
09	1410 X	1404	-0-	-6	-0-	272	1	1132	2	N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

04	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3	N	-0-	N	-0-				-0-
05	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3	N	-0-	N	-0-				-0-
06	1260 X	1071	-0-	-189	-0-	1071	3	N	-0-	N	-0-				-0-
07	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-	N	-0-				-0-
08	1302 X	1091	-0-	-211	-0-	1091	3	N	-0-	N	-0-				-0-
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-

SEVEN SISTERS (1200) 82380 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 ROGER W. MCCABE, INC. 724671  
 ARGO OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 014179 COMPL. DATE 11/26/1952 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS (1200)		//CONT.//		82380 385	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL	
ROGER W. MCCABE, INC.		//CONT.//		724671							
ARGO OIL CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	198227	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	1252	PERF. 1220 - 1252
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEVEN SISTERS (3000 YEGUA)				82380 770	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL	
KELSEY, LEWIS O., CORP.				455070							
SLING, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	014187	COMPL. DATE	07/27/1949	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 3038 - 3044
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)				82381 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL	
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
GORMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	157260	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	14980	PERF. 13180 - 13430
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	332 1	1961 3	N	1	12	
05	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	364 1	2288 3	N	1	13	
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	315 1	1998 3	N	2	15	
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	368 1	2162 3	N	2	17	
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	300 1	1750 3	N	2	19	
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	2 9		N	NO RPT	19	

HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	197743	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	13740	PERF. 13218 - 13582
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	630 N	629	-0-	-1	-0-	91 1	537 3	N	1	14		
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	90 1	563 3	N	2	16		
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	86 1	544 3	N	2	18		
07	651 N	646	-0-	-5	-0-	94 1	550 3	N	2	20		
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	96 1	558 3	N	2	22		
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	2 9		N	NO RPT	22		

HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	220102	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF. 13123 - 13254
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	5040 X	3817	-0-	-1223	-0-	553 1	3263 3	N	1	13		
05	5022 X	4598	-0-	-424	-0-	631 1	3966 3	N	1	14		
06	4770 X	3251	-0-	-1519	-0-	443 1	2806 3	N	2	16		
07	4929 X	236	-0-	-4693	-0-	34 1	202 3	N	-0-	16		
08	4588 X	277	-0-	-4311	-0-	40 1	235 3	N	2	18		
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	2 9		N	NO RPT	18		

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)		//CONT.//		82381 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
EXXON - LICHTENBERGER FEE		WELL #:		9	RRCID ->	109428	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13236 - 13469			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	265872	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13280 - 13500			
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	17	1	7	3	N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	20	1	5	3	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	19	1	11	3	N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	20	1	1	2	N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	3							-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	19	1	2	3	N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)		82381 056		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	201475	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13570 - 13582			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	218000	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13524 - 13544			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND)		82381 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
GORMAN, J. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	094447	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	16553	PERF.15068 - 15134			
04	9270 X	9128	-0-	-142	-0-	1322	1	7805	3	N	1			14
05	9238 X	8684	-0-	-554	-0-	1191	1	7491	3	N	2			16
06	9480 X	8660	-0-	-820	-0-	1180	1	7479	3	N	1			17
07	9796 X	8292	-0-	-1504	-0-	1205	1	7084	3	N	3			20
08	9424 X	8538	-0-	-886	-0-	1248	1	7288	3	N	2			22
09	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-	2	9			N	NO RPT			22



-----															
SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL					
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313															
ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266										COMPL. DATE 06/08/1982	TOTAL DEPTH 15520	PERF.15173 - 15240			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
04	38130 X	37150	-0-	-980	-0-	5380	1 9	31769	3	N	1				13
05	39401 X	38571	-0-	-830	-0-	5292	1 9	33277	3	N	2				15
06	38130 X	37408	-0-	-722	-0-	5099	1 9	32307	3	N	2				17
07	38861 X	38861	-0-	-0-	-0-	5650	1 9	33209	3	N	2				19
08	38564 X	38216	-0-	-348	-0-	5589	1 9	32624	3	N	3				22
09	37410 X	NO RPT	-0-	-37410	-0-		3 9			N	NO RPT				22
-----															
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892										COMPL. DATE 11/28/1982	TOTAL DEPTH 15650	PERF.15230 - 15298			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182										COMPL. DATE 06/06/1983	TOTAL DEPTH 15350	PERF.15098 - 15176			
04	22920 X	19906	-0-	-3014	-0-	2883	1 9	17022	3	N	1				13
05	24308 X	24308	-0-	-0-	-0-	3335	1 9	20971	3	N	2				15
06	23037 X	23037	-0-	-0-	-0-	3140	1 9	19895	3	N	2				17
07	23560 X	23063	-0-	-497	-0-	3353	1 9	19708	3	N	2				19
08	24304 X	18107	-0-	-6197	-0-	2648	1 9	15457	3	N	2				21
09	23520 X	NO RPT	-0-	-23520	-0-		2 9			N	NO RPT				21
-----															
SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL					
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313															
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578										COMPL. DATE 10/11/1983	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14702 - 14813			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----												
SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)			82381 125		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
WELDER LEASE			WELL #: 2		RRCID -> 102473			COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
04	1560 X	1234	-0-	-326	-0-	178 1	1054 3	N	2		14	
						2 9						
05	1519 X	1429	-0-	-90	-0-	196 1	1232 3	N	1		15	
						1 9						
06	1440 X	1210	-0-	-230	-0-	165 1	1043 3	N	2		17	
						2 9						
07	1488 X	1316	-0-	-172	-0-	191 1	1122 3	N	3		20	
						3 9						
08	1488 X	1179	-0-	-309	-0-	172 1	1005 3	N	2		22	
						2 9						
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		22	
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY			386310		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
EXXON-LICHTENBERGER FEE			WELL #: 10		RRCID -> 262006			COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	16 1	6 3	N	-0-		-0-	
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	21 1	5 3	N	-0-		-0-	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	21 1	12 3	N	-0-		-0-	
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	57 1	2 2	N	-0-		-0-	
						4 3						
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	174 1	12 3	N	-0-		-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)			82381 126		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 248270			COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
04	390 X	118	-0-	-272	-0-	17 1	101 3	N	-0-		7	
05	248 X	130	-0-	-118	-0-	18 1	112 3	N	-0-		7	
06	240 X	68	-0-	-172	-0-	9 1	59 3	N	-0-		7	
07	186 X	118	-0-	-68	-0-	17 1	100 3	N	1		8	
						1 9						
08	186 X	47	-0-	-139	-0-	7 1	40 3	N	-0-		8	
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		8	
-----												
SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1)			82381 128		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
EXXON-LICHTENBERGER FEE			WELL #: 9		RRCID -> 178155			COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----													
SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)			82381 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
HAZELWOOD GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 124751		COMPL. DATE 12/19/1995			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		1680 X	1215	-0-	-465	-0-	176	1	1038	3	N	1	12
							1	9					
05		1612 X	1062	-0-	-550	-0-	146	1	915	3	N	1	13
							1	9					
06		1590 X	1099	-0-	-491	-0-	150	1	949	3	N	-0-	13
07		1643 X	770	-0-	-873	-0-	112	1	657	3	N	1	14
							1	9					
08		1488 X	848	-0-	-640	-0-	124	1	723	3	N	1	15
							1	9					
09		1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT	15
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
EXXON-LICHTENBERGER FEE			WELL #: 5		RRCID -> 177642		COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
SEVEN SISTERS, E. (2ND MASSIVE)			82381 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
HUMBLE FEE GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 221133		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
SEVEN SISTERS, EAST ( 9400)			82381 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
JPW ENERGY, L.L.C.			427871										
CAMPOS, Z.			WELL #: 1		RRCID -> 162035		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9468 - 9476			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
SEVEN SISTERS, EAST ( 9500)			82381 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
ARCO ET AL-HUMBLE FEE			WELL #: 1		RRCID -> 048643		COMPL. DATE 06/15/1970			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572			
04		12330 X	12321	-0-	-9	-0-	1784	1	10536	3	Y	1	14
							1	9					
05		12741 X	12733	-0-	-8	-0-	1747	1	10984	3	Y	2	16
							2	9					
06		12300 X	12202	-0-	-98	-0-	1663	1	10537	3	Y	2	18
							2	9					
07		12741 X	12169	-0-	-572	-0-	1769	1	10398	3	Y	2	20
							2	9					
08		12741 X	11762	-0-	-979	-0-	1720	1	10039	3	Y	3	23
							3	9					
09		12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT	23

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, EAST ( 9500)		//CONT.//		82381 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208235	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	15303	PERF.	9664 - 9684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		6	RRCID ->	264228	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	13479	PERF.	9810 - 9830
04		3150 X	2522	-0-	-628	-0-	1790 1	722 3	N	9	16 1	12
							10 9					
05		3255 X	2401	-0-	-854	-0-	1944 1	453 3	N	4		16
							4 9					
06		4020 X	2954	-0-	-1066	-0-	1915 1	1032 3	N	6	17 1	5
							7 9					
07		4154 X	1210	-0-	-2944	-0-	1099 1	35 2	N	1		6
							75 3					
08		2604 X	1879	-0-	-725	-0-	1753 1	122 3	N	4		10
							4 9					
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT		10

SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
WELDER 385		WELL #:		1	RRCID ->	210308	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	9570 - 9706
04		2670 X	2193	-0-	-477	-0-	64 1	2129 2	N	-0-		94
05		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	77 1	2576 2	N	-0-		94
06		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	69 1	2308 2	N	-0-		94
07		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	66 1	2212 2	N	-0-		94
08		2666 X	2390	-0-	-276	-0-	70 1	2320 2	N	-0-		94
09		2580 X	2495	-0-	-85	-0-	73 1	2422 2	N	-0-		94

SEVEN SISTERS, EAST (10000)				82381 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		169313								
WELDER, J. F. HEIRS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	047222	COMPL. DATE	09/11/1969	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	N/A
04		8250 X	8178	-0-	-72	-0-	1180 1	6968 3	Y	27		149
							30 9					
05		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	1153 1	7247 3	Y	10		159
							11 9					
06		8340 X	8006	-0-	-334	-0-	1089 1	6900 3	Y	15		174
							17 9					
07		8618 X	7965	-0-	-653	-0-	1157 1	6802 3	Y	5		179
							6 9					
08		8525 X	7764	-0-	-761	-0-	1135 1	6626 3	Y	3		182
							3 9					
09		8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-			Y	NO RPT		182

WELDER, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	060122	COMPL. DATE	09/05/1974	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2568 - 2582
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000)		//CONT.//		82381 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
ARCO HUMBLE FEE		WELL #:		4	RRCID ->	217459	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	12603	PERF.10026 - 10038
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEVEN SISTERS, NE. (10000)				82382 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LICHTENBERGER FEE		WELL #:		11	RRCID ->	168921	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9932 - 10190
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)				82384 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC				701613							
WELDER GU 217		WELL #:		1 T	RRCID ->	212263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10768	PERF.10232 - 10712
04	DLQ G-10	7873	-0-	7873	7873	1235 1	6459 3	Y	163	185 1	104
05	DLQ G-10	5367	-0-	5367	13240	1178 1	4072 3	Y	106	188 1	22
06	DLQ G-10	7173	-0-	7173	20413	2052 1	5027 3	Y	85		107
07	DLQ G-10	7899	-0-	7899	28312	2129 1	5613 3	Y	143	188 1	62
08	35744 X	7432	-0-	-28312	-0-	1901 1	5367 3	Y	149	194 1	17
09	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	164 9		Y	NO RPT		17

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)				82384 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC				701613							
EXXON STATE		WELL #:		2	RRCID ->	197442	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	14550	PERF.13996 - 14356
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WELDER HEIRS 215				WELL #:	3	RRCID ->	200016	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13700 - 14578
04	DLQ G-10	5571	-0-	5571	5571	895 1	4676 3	N	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	5267	-0-	5267	10838	1182 1	4085 3	N	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	4938	-0-	4938	15776	1431 1	3507 3	N	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	5872	-0-	5872	21648	1615 1	4257 3	N	-0-		-0-	
08	27635 X	5987	-0-	-21648	-0-	1566 1	4421 3	N	-0-		-0-	
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613																	
EXXON STATE																	
WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006												TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	10152	-0-	10152	10152	1630	1	8522	3	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	13839	-0-	13839	23991	3105	1	10734	3	N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	12134	-0-	12134	36125	3518	1	8616	3	N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	12540	-0-	12540	48665	3449	1	9091	3	N	-0-					-0-
08		49095 X	430	-0-	-48665	-0-	112	1	318	3	N	-0-					-0-
09		13380 X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WELDER HEIRS 71												WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357			
04		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	213	1	1113	3	N	-0-					-0-
05		1395 N	1382	-0-	-13	-0-	310	1	1072	3	N	-0-					-0-
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	463	1	1135	3	N	-0-					-0-
07		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	438	1	1156	3	N	-0-					-0-
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	438	1	1238	3	N	-0-					-0-
09		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
EXXON STATE												WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334			
04	DLQ	G-10	18239	-0-	18239	18239	2929	1	15310	3	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	20644	-0-	20644	38883	4632	1	16012	3	N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	18361	-0-	18361	57244	5323	1	13038	3	N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	18698	-0-	18698	75942	5143	1	13555	3	N	-0-					-0-
08		95828 X	19886	-0-	-75942	-0-	5200	1	14686	3	N	-0-					-0-
09		19980 X	NO RPT	-0-	-19980	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WELDER HEIRS 71												WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636			
04		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	191	1	996	3	N	-0-					-0-
05		1023 N	870	-0-	-153	-0-	195	1	675	3	N	-0-					-0-
06		1470 N	1310	-0-	-160	-0-	380	1	930	3	N	-0-					-0-
07		1240 N	954	-0-	-286	-0-	262	1	692	3	N	-0-					-0-
08		868 N	778	-0-	-90	-0-	203	1	575	3	N	-0-					-0-
09		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WELDER HEIRS 71												WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
EXXON STATE												WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498			
04	DLQ	G-10	5567	-0-	5567	5567	894	1	4673	3	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	6289	-0-	6289	11856	1411	1	4878	3	N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	5806	-0-	5806	17662	1683	1	4123	3	N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	6107	-0-	6107	23769	1680	1	4427	3	N	-0-					-0-
08		29471 X	5702	-0-	-23769	-0-	1491	1	4211	3	N	-0-					-0-
09		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.//												
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY												
WELDER HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 14118 - 14434												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		21240 X	14638	-0-	-6602	-0-	14638	2				17
05		16802 X	12571	-0-	-4231	-0-	12571	2				17
06		18360 X	14386	-0-	-3974	-0-	14386	2				17
07		18972 X	17701	-0-	-1271	-0-	17701	2				17
08		18972 X	14515	-0-	-4457	-0-	14515	2				17
*09		16569 X	16569	-0-	-0-	-0-	16569	2				17

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX I, N.)												
ROSENTHAL, STANLEY H.												
SERNA, R.												
WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						84

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION												
SLING												
WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264												
04		40140 X	26425	-0-	-13715	-0-	216	1	25888	3	N	82
							321	9				
05		39711 X	35624	-0-	-4087	-0-	304	1	34807	3	N	176
							513	9				
06		41790 X	35456	-0-	-6334	-0-	295	1	34863	3	N	74
							298	9				
07		43183 X	35345	-0-	-7838	-0-	304	1	34326	3	N	173
							715	9				
08		35557 X	34960	-0-	-597	-0-	304	1	34117	3	N	108
							539	9				
09		34470 X	-0-	-0-	-34470	-0-					N	90

SLING												
WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEVENTY-SIX (FRIO)												
NEWMAN OPERATING COMPANY												
DCRC -A- NCT-12												
WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 PETROGULF CORPORATION 660282  
 SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7335 X	-0-	-0-	-7335	-0-			N	-0-			54
05	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-			N	-0-			54
06	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-			N	-0-			54
07	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-			N	-0-			54
08	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-			N	-0-			54
09	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-			N	NO RPT			54

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

04	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

04	5130 #	NO RPT	-0-	-5130	-0-			Y	NO RPT			161
05	6045	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT			161
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHEPHERD (L-2) 83046 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 DEWBERE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200691 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9230

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16												



SHIELD (AB)  
EOG RESOURCES, INC.  
SIMPSON, JUNE SHALLOW GU

83230 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
253162  
WELL #: 1 RRCID -> 210797 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10170 - 10190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (FRIO D)  
GASPER RICE RESOURCES, LTD.  
GASPER RICE - WATERS

83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
297089  
WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6843 - 6846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	10440 #	8049	-0-	-2391	-0-	7728	2	321	9	N	292	196	1			154
05	9734 #	8202	-0-	-1532	-0-	7897	2	305	9	N	277	389	1			42
06	9510 #	7602	-0-	-1908	-0-	7326	2	276	9	N	251	191	1			102
07	9827 #	6856	-0-	-2971	-0-	6612	2	244	9	N	222	195	1			129
08	9827 #	6753	-0-	-3074	-0-	6512	2	241	9	N	219	193	1			155
09	8040 #	5622	-0-	-2418	-0-	5431	2	191	9	N	174	196	1			133

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC  
OCKER, B.

911925  
WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F)  
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC  
OCKER, B.

83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
911925  
WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

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

SHIELD (LOWER VICKSBURG)  
EOG RESOURCES, INC.  
DEAL, JACK GAS UNIT

83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
253162  
WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5850 X	5467	-0-	-383	-0-	498	1	4917	2	N	47	2	8			121
05	5828 X	5546	-0-	-282	-0-	519	1	4979	2	N	44	4	8			161
06	5700 X	5317	-0-	-383	-0-	505	1	4782	2	N	27					188
07	5890 X	5567	-0-	-323	-0-	522	1	5020	2	N	23	3	8			208
08	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	520	1	5416	2	N	73	191	1	1	8	89
*09	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	507	1	5130	2	N	12					101

SHIELD (LOWER VICKSBURG)		//CONT.//		83230 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES		
WAGNER OIL COMPANY				891175							
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 131463	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	16550	PERF.	14920 - 15230
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MERRIMAN, GEORGE		WELL #:		2	RRCID -> 259416	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	15415	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHIELD (7500)		83230 924		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925									
OCKER, BENNETT		WELL #:		1	RRCID -> 049073	COMPL. DATE	10/26/1970	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700)		83398 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
FROST TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 153706	COMPL. DATE	10/23/1994	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	6790 - 6813
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	N	-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	2	N	-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	44	1	308	2	N	-0-
*08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	108	1	333	2	N	35
						39	9				1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FROST TRUST		WELL #:		7	RRCID -> 154749	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	6733 - 6747
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1102	2	N	3
						3	9				76
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	142	1	946	2	N	-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	175	1	1212	2	N	-0-
*08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	354	1	1089	2	N	35
						39	9				111
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

-----												
SHOCKACON (WILCOX 6700)		//CONT.//		83398 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
DESPAIN, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	160334	COMPL. DATE	09/15/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6686 - 6696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		960 X	347	-0-	-613	-0-	16 1	331 2	N	-0-		48
05		868 X	383	-0-	-485	-0-	50 1	333 2	N	-0-		48
06		990 X	472	-0-	-518	-0-	472 2		N	-0-		48
07		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	166 1	1150 2	N	-0-		48
*08		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	288 1	889 2	N	35	83 1	-0-
							39 9					
09		360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FROST TRUST 29		WELL #:		1	RRCID ->	203510	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6803 - 6828
-----												
04		622 N	622	-0-	-0-	-0-	29 1	593 2	N	-0-		-0-
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	91 1	610 2	N	-0-		-0-
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-		-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	13 1	88 2	N	-0-		-0-
*08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	183 1	563 2	N	35	35 1	-0-
							39 9					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FROST TRUST -17-		WELL #:		1	RRCID ->	208834	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6777 - 6896
-----												
04		810 X	807	-0-	-3	-0-	38 1	763 2	N	5		5
							6 9					
05		837 X	816	-0-	-21	-0-	106 1	710 2	N	-0-		5
06		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-		5
07		1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	159 1	1102 2	N	-0-		5
*08		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	290 1	895 2	N	35	40 1	-0-
							39 9					
09		810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SINTON, NORTH (1600 MIOCENE)		83754 340		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
WELDER		WELL #:		J 6	RRCID ->	218524	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	3822	PERF.	1695 - 1697
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SINTON, NORTH (2400)		83754 476		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
WELDER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	135532	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2951 - 2998
-----												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH) 83754 548 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688  
WELDER "A" WELL #: 6 RRCID -> 172460 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042  
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
WALLIS ENERGY, INC. 893997  
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

04	DLQ G-10	131	-0-	131	131	98	1	33	2	Y	-0-	27	1	19
05	DLQ G-10	100	-0-	100	231	21	1	77	2	Y	2			21
						2	9							
06	729 N	498	-0-	-231	-0-	112	1	386	2	Y	-0-			21
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	314	1	1498	2	Y	-0-			21
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	103	1	322	2	Y	-0-			21
09	330 N	124	-0-	-206	-0-	34	1	89	2	Y	1			22
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

SLICK RANCH (YEGUA)		84085 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		630591										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 113		RRCID -> 172153		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14175 - 14195				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6)		84204 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 100		RRCID -> 144337		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2310 N	2035	-0-	-275	-0-	73 1	1939 2	N	21	25 1		1
05	3100 N	4627	-0-	1527	1527	23 9	4393 2	N	54	15 1		40
06	3000 N	2233	-0-	-767	760	59 9	2134 2	N	9	12 1		37
07	2981 N	2221	-0-	-760	-0-	89 1	2115 2	N	20	51 1		6
08	2703 X	2647	-0-	-56	-0-	10 9	2498 2	N	53	25 1		34
09	2610 X	2517	-0-	-93	-0-	84 1	2387 2	N	35	61 1		8
						22 9						
						91 1						
						58 9						
						91 1						
						39 9						

SON OF ZUNI, S. (VXBG)		84602 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 890		RRCID -> 275996		COMPL. DATE 03/30/2014		TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	7620	5762	-0-	-1858	-0-	5762 2		N	-0-			-0-
05	7843 #	5979	-0-	-1864	-0-	5979 2		N	-0-			-0-
06	5866	5866	-0-	-0-	-0-	5866 2		N	-0-			-0-
07	5828	3464	-0-	-2364	-0-	3464 2		N	-0-			-0-
08	5828	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-			-0-
*09	9387	9387	-0-	-0-	-0-	9387 2		N	-0-			-0-

SOUTH BAY (FRIO K-6)		84703 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 284		WELL #: 1		RRCID -> 211536		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2)		84735 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT NO. 312		WELL #: 1		RRCID -> 092740		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND GARZACO OPERATING, LLC		84756 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL						
SOUTHLAND LIFE INS.		296672		WELL #: 41		RRCID -> 175464		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 5509		PERF. 3751 - 3763		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	2040 #	-0-	-0-	-2040	-0-									-0-
05	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-									-0-
06	1650 #	14	-0-	-1636	-0-	1	1	13	2	N				-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
09	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N				-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) GARZACO OPERATING, LLC		84756 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
SOUTHLAND LIFE		296672		WELL #: 44		RRCID -> 030986		COMPL. DATE 11/08/1960		TOTAL DEPTH 5397		PERF. N/A		
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N				-0-

SOUTHLAND (GRAVIS) DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		84756 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
SOUTHLAND LIFE		220861		WELL #: 31		RRCID -> 014340		COMPL. DATE 10/13/1950		TOTAL DEPTH 4865		PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		84756 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
SOUTHLAND		879035		WELL #: 63		RRCID -> 173399		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5244 - 5254		
04	6876	6876	-0-	-0-	-0-	825	1	6003	2	N	44			83
						48	9							
05	6860	6860	-0-	-0-	-0-	856	1	5914	2	N	82			165
						90	9							
06	6947	6947	-0-	-0-	-0-	809	1	6098	2	N	36	171	1	30
						40	9							
07	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	475	1	3502	2	N	33			63
						36	9							
08	6928	6928	-0-	-0-	-0-	846	1	6047	2	N	32			95
						35	9							
*09	3681	3681	-0-	-0-	-0-	788	1	2854	2	N	35			130
						39	9							

SOUTHLAND (QUEEN CITY) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		84756 567		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
SOUTHLAND		879035		WELL #: 65		RRCID -> 170168		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9462 - 9486		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE)		84756 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861														
SOUTHLAND LIFE		WELL #: 6A		RRCID -> 014333		COMPL. DATE 08/26/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6
-----																
SOUTHLAND LIFE INS. CO.		WELL #: 3		RRCID -> 136493		COMPL. DATE 00/00/1990		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT					-0-
-----																
GARZACO OPERATING, LLC		296672		RRCID -> 014331		COMPL. DATE 04/19/1952		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A								
SOUTHLAND LIFE		WELL #: 23														
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SOUTHLAND LIFE		WELL #: 42		RRCID -> 014332		COMPL. DATE 10/19/1946		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806								
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-				-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	N	-0-				-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-				-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	9	1	50	2	N	-0-				-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	50	1	16	2	N	-0-				-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	21	1	45	2	N	-0-				-0-
-----																
SOUTHLAND LIFE		WELL #: 9		RRCID -> 014334		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	638	2	N	-0-				-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	N	-0-				-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	44	1	506	2	N	-0-				-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	97	1	560	2	N	-0-				-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	372	1	119	2	N	-0-				-0-
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	169	1	355	2	N	-0-				-0-
-----																
SPRINT, S. (FRIO A)		85387 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
MODENA OPERATING LLC		573221														
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 046021		COMPL. DATE 09/02/1968		TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SPRINT, S. (FRIO A)		//CONT.//		85387 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
MODENA OPERATING LLC		//CONT.//		573221						
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2		WELL #:		1	RRCID -> 053640	COMPL. DATE 10/17/1972	TOTAL DEPTH 10825	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	40
-----										
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID -> 120342	COMPL. DATE 02/26/1985	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 7890 - 7910		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
STARR BRITE W (4470)				85669 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
RONDE OPERATING, LLC				727051						
HINOJOSA "B"		WELL #:		1	RRCID -> 160681	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 6007	PERF. 4479 - 4483		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
HINOJOSA "A"		WELL #:		1U	RRCID -> 200692	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 6026	PERF. 4440 - 4450		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
STARR BRITE, W. (4900)				85669 540	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: DUVAL		
RONDE OPERATING, LLC				727051						
HINOJOSA "B"		WELL #:		2	RRCID -> 154787	COMPL. DATE 06/02/1995	TOTAL DEPTH 7818	PERF. 4967 - 4973		
04	420	#	231	-0-	-189	-0-	231 2	N	-0-	-0-
05	434	#	201	-0-	-233	-0-	201 2	N	-0-	-0-
06	270	#	227	-0-	-43	-0-	227 2	N	-0-	-0-
07	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-	-0-
08	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-	-0-
09	240	#	197	-0-	-43	-0-	197 2	N	-0-	-0-
-----										
M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 164409	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 5007 - 5010		
04	420	#	285	-0-	-135	-0-	285 2	N	-0-	-0-
05	434	#	230	-0-	-204	-0-	230 2	N	-0-	-0-
06	300	#	260	-0-	-40	-0-	260 2	N	-0-	-0-
07	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-	-0-
08	310	#	291	-0-	-19	-0-	291 2	N	-0-	-0-
*09	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-	-0-



-----													
STARR BRITE, W. (4900)		//CONT.//		85669 540	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: DUVAL			
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051									
HINOJOSA "A"		WELL #:		1U	RRCID ->	254521	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	6026	PERF.	5006 - 5010	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	750 #	309	-0-	-441	-0-	309	2			N	-0-		-0-
05	775 #	369	-0-	-406	-0-	369	2			N	-0-		-0-
06	540 #	417	-0-	-123	-0-	417	2			N	-0-		-0-
07	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-		-0-
08	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-		-0-
09	420 #	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-		-0-
-----													
STARR BRITE, W. (5380)				85669 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL			
GARZACO OPERATING, LLC				296672									
MONTEMAYOR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	239724	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	5332 - 5358	
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-		-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-		-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-		-0-
08	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HINRRA LLC				389665									
LYDIA SAENZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230695	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5448 - 5452	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
RONDE OPERATING, LLC				727051									
BARRERA "B"		WELL #:		3	RRCID ->	120001	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	5381 - 5398	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158932	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	5344 - 5348	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HINOJOSA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	160594	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	5334 - 5342	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STARR BRITE, W. (5380)		//CONT.//		85669 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051									
LOONEY, C. R. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	163848	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5218 - 5222		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOONEY		WELL #:		2	RRCID ->	249086	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 5321 - 5335		
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2		N	-0-			-0-
STARR BRITE, W. (5980)				85669 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
RONDE OPERATING, LLC				727051									
HINOJOSA "A"		WELL #:		1 L	RRCID ->	101124	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	6026	PERF. 5840 - 5981		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HINOJOSA, G.C.		WELL #:		2	RRCID ->	112388	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5952 - 5955		
04	150 N	42	-0-	-108	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)				85669 785	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
RONDE OPERATING, LLC				727051									
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	114825	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 6970 - 6984		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 U	RRCID ->	164947	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7006 - 7020		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		85669 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
GARZACO OPERATING, LLC		296672														
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116848		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HINRRA LLC		389665														
BENAVIDES, R. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125173		COMPL. DATE 04/06/1987		TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION		424203														
PEREZ, RACHEL		WELL #: 1		RRCID -> 151987		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RONDE OPERATING, LLC		727051														
HINOJOSA "A"		WELL #: 2 U		RRCID -> 110533		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 114784		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107								
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HINOJOSA "A"		WELL #: 2 L		RRCID -> 164946		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//		85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051									
HINOJOSA		WELL #:		4	RRCID ->	226378	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SCORPION OPERATING, INC.				758492									
GARCIA, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	115061	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7130 -	7146	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SEDCO OPERATING, LLC				763159									
MONTEMAYOR "B"		WELL #:		1	RRCID ->	114746	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 7128 -	7140	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
MONTEMAYOR "B"		WELL #:		2	RRCID ->	119558	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7128 -	7137	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)				85669 815	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
RONDE OPERATING, LLC				727051									
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	110532	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7215 -	7227	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204)				85673 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
MACERO MINERALS, INC.				520265									
PENA, MARCOS		WELL #:			RRCID ->	074767	COMPL. DATE	01/11/1978	TOTAL DEPTH	4690	PERF. N/A		
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	
		PLUGGED AND ABANDONED		08/30/2007									

STARR, NORTH (7000)		85690 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179												
SAENZ,NOE		WELL #: 1		RRCID -> 103130		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7015 - 7018				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND		85771 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
REDFISH BAY PROPERTIES		WELL #: 2		RRCID -> 142434		COMPL. DATE 06/08/1992		TOTAL DEPTH 9026		PERF. 7940 - 7949				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	115	1	1377	2	N	7			47
05	1550 X	1506	-0-	-44	-0-	120	1	1376	2	N	9			56
06	1500 X	1449	-0-	-51	-0-	112	1	1329	2	N	7			63
07	1550 X	1534	-0-	-16	-0-	111	1	1412	2	N	10			73
08	1550 X	1505	-0-	-45	-0-	119	1	1379	2	N	6			79
09	1500 X	1427	-0-	-73	-0-	111	1	1314	2	N	2			81

STEDMAN ISLAND(C-1)		85771 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 162686		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11512		PERF. 7718 - 8934				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 142269		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 10212		PERF. 8886 - 8894				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND (C-2)															
LAMAR OIL & GAS, INC.															
STATE TRACT 309															
85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
483925															
WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3840 #	3655	-0-	-185	-0-		233	1	3397	3	Y	23	21	1	14
							25	9							
05	4225	4225	-0-	-0-	-0-		254	1	3938	3	Y	30	27	1	17
							33	9							
06	4170 #	3783	-0-	-387	-0-		230	1	3525	3	Y	25	36	1	6
							28	9							
07	4309 #	4124	-0-	-185	-0-		284	1	3810	3	Y	27	22	1	11
							30	9							
08	4216 #	4051	-0-	-165	-0-		277	1	3745	3	Y	26	28	1	9
							29	9							
09	4080 #	4021	-0-	-59	-0-		299	1	3689	3	Y	30	21	1	18
							33	9							

  

STEDMAN ISLAND (C-2A)															
LAMAR OIL & GAS, INC.															
STATE TRACT 277															
85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
483925															
WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-		38	1	557	3	Y	-0-			-0-
05	558 N	532	-0-	-26	-0-		32	1	500	3	Y	-0-			-0-
06	510 N	493	-0-	-17	-0-		30	1	463	3	Y	-0-			-0-
07	620 N	538	-0-	-82	-0-		37	1	501	3	Y	-0-			-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-		40	1	540	3	Y	-0-			-0-
*09	553 N	553	-0-	-0-	-0-		41	1	512	3	Y	-0-			-0-

  

STEDMAN ISLAND (C-5)															
LAMAR OIL & GAS, INC.															
STATE TRACT 309 UNIT															
85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
483925															
WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				27
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	16	1		11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1		4
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-		6	1	82	3	Y	-0-			4
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-		51	1	689	3	Y	-0-			4
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-		21	1	256	3	Y	-0-			4

  

STEDMAN ISLAND (C-6)															
LAMAR OIL & GAS, INC.															
STATE OF TEXAS 53065															
85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
483925															
WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

STEDMAN ISLAND (D-6)															
LAMAR OIL & GAS, INC.															
STATE TRACT 277															
85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
483925															
WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO)		85771 795		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148527		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8831		PERF. 8638 - 8717				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE
04	1710	N	160	-0-	-1550	-0-	10 1	150 3	Y		-0-			100
05	620	N	55	-0-	-565	-0-	3 1	52 3	Y		-0-	64 1		36
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	Y		-0-	29 1		7
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	7 1	96 3	Y		-0-			7
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 3	Y		-0-			7
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	Y		-0-			7

STATE TRACT 308		WELL #: 2		RRCID -> 179722		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7268 - 8123				
04	3000	N	4416	-0-	1416	2564	245 1	3573 3	Y		544	502 1		98
05	3100	N	4643	-0-	1543	4107	598 9	3761 3	Y		581	426 1		253
06	8972	X	4865	-0-	-4107	-0-	639 9	3976 3	Y		572	643 1		182
07	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	629 9	4368 3	Y		649	521 1		310
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	325 1	3400 3	Y		628	683 1		255
*09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	714 9	3429 3	Y		569	504 1		320
							251 1							
							691 9							
							278 1							
							626 9							

STATE TRACT 308		WELL #: 1		RRCID -> 261031		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 9088 - 9116				
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	43 1	623 3	Y		17	16 1		8
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-	19 9			Y	-0-	5 1		3
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-			3
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

STEDMAN ISLAND (8300 SD)		85771 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 277		WELL #: 1		RRCID -> 255567		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10270		PERF. N/A				
04	1320	N	688	-0-	-632	-0-	44 1	644 3	Y		-0-			-0-
05	1364	N	575	-0-	-789	-0-	35 1	540 3	Y		-0-			-0-
06	690	N	492	-0-	-198	-0-	30 1	462 3	Y		-0-			-0-
07	713	N	483	-0-	-230	-0-	33 1	450 3	Y		-0-			-0-
08	589	N	494	-0-	-95	-0-	34 1	460 3	Y		-0-			-0-
09	480	N	341	-0-	-139	-0-	26 1	315 3	Y		-0-			-0-

STEDMAN ISLAND, N(7600)		85773 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329												
STATE TRACT 279		WELL #: 1		RRCID -> 203407		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 8118		PERF. 7967 - 8047				
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428 2			Y	-0-			-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612 2			Y	-0-			-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580 2			Y	-0-			-0-
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	404 2			Y	-0-			-0-
08	620	N	501	-0-	-119	-0-	501 2			Y	-0-			-0-
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642 2			Y	-0-			-0-





STILLMAN (DEEP CONS.)													86133 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
EOG RESOURCES, INC.													//CONT.// 253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN													WELL #: 513ST		RRCID -> 271415		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12118 - 13326	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE						
04		174267 X	174267	-0-	-0-	-0-	146	1	172646	2	N	1341	1290	1		432						
							1475	9														
05		175356 X	175356	-0-	-0-	-0-	150	1	173739	2	N	1334	1440	1		326						
							1467	9														
06		168689 X	168689	-0-	-0-	-0-	140	1	167176	2	N	1248	1120	1		454						
							1373	9														
07		151545 X	151545	-0-	-0-	-0-	141	1	150240	2	N	1058	1198	1		314						
							1164	9														
08		156303 X	156303	-0-	-0-	-0-	140	1	154919	2	N	1131	1049	1		396						
							1244	9														
*09		181252 X	181252	-0-	-0-	-0-	124	1	179955	2	N	1066	1233	1		229						
							1173	9														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.													411736									
SANTA FE RANCH MULA PASTURE													WELL #: 16		RRCID -> 200372		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10940 - 10950	
04		142318 X	142318	-0-	-0-	-0-	141608	2	710	9	Y	645	566	1		276						
05		139935 X	139935	-0-	-0-	-0-	139364	2	571	9	Y	519	566	1		229						
06		133620 X	121598	-0-	-12022	-0-	120748	2	850	9	Y	773	896	1		106						
07		138074 X	103719	-0-	-34355	-0-	102871	2	848	9	Y	771	591	1		286						
08		138074 X	95596	-0-	-42478	-0-	95020	2	576	9	Y	524	679	1		131						
09		133620 X	100630	-0-	-32990	-0-	100099	2	531	9	Y	483	403	1		211						
SANTA FE RANCH MULA PASTURE													WELL #: 53		RRCID -> 280852		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 12270		PERF.10903 - 11058	
06		0	41697	-0-	41697	41697	41394	2	303	9	Y	275	246	1		29						
*07		0	43857	-0-	43857	85554	43606	2	251	9	Y	228	174	1		83						
08		129459 X	43905	-0-	-85554	-0-	43632	2	273	9	Y	248	278	1		53						
09		57660 X	38834	-0-	-18826	-0-	38608	2	226	9	Y	205	170	1		88						
STILLMAN (SHALLOW)													86133 952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
EOG RESOURCES, INC.													//CONT.// 253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN													WELL #: S 1WD		RRCID -> 076156		COMPL. DATE 08/17/2015		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 3635 - 4307	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN													WELL #: 520		RRCID -> 274968		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8408 - 8420	
04		14857 R	14856	-0-	-1	-0-	1420	1	13436	2	N	-0-				-0-						
05		14892 R	14892	-0-	-0-	-0-	1469	1	13423	2	N	-0-				-0-						
06		15608 R	15608	-0-	-0-	-0-	1401	1	14207	2	N	-0-				-0-						
07		16390 R	16390	-0-	-0-	-0-	1289	1	15101	2	N	-0-				-0-						
08		16919 R	16919	-0-	-0-	-0-	1264	1	15655	2	N	-0-				-0-						
*09		23986	23986	-0-	-0-	-0-	1426	1	22560	2	N	-0-				-0-						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.													411736									
SANTA FE RANCH MULA PASTURE													WELL #: 13		RRCID -> 084111		COMPL. DATE 12/15/1986		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 5100 - 5140	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						

STILLMAN (SHALLOW)														
//CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736														
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
-----														
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
-----														
SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
-----														
SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
-----														
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		86182 476 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1AA		RRCID -> 235497		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 9127		PERF. 8530 - 8694					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SMITH PRODUCTION INC. SLATOR RANCH		789662		WELL #: G 1		RRCID -> 190115		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10809		PERF. 9500 - 10192	
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	352	1	1208 2	Y	6			140
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	414	1	1197 2	Y	36	125 1		51
06	1440 N	1349	-0-	-91	-0-	382	1	939 2	Y	25	62 1		14
07	1488 N	239	-0-	-1249	-0-	89	1	150 2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	1039	-0-	-449	-0-	330	1	709 2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH		WELL #: J 1		RRCID -> 195641		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10203 - 10257			
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	469	1	1608 2	Y	15			76
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	548	1	1584 2	Y	91	68 1		99
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	599	1	1473 2	Y	71	129 1		41
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	834	1	1402 2	Y	-0-			-0-
08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	679	1	1459 2	Y	-0-			-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH		WELL #: H 2		RRCID -> 199215		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10492 - 10644			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH		WELL #: H 3		RRCID -> 202502		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10390 - 10534			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694												
04	3150 X	1804	-0-	-1346	-0-	184	1	1620	2	Y	-0-	-0-
05	3038 X	2247	-0-	-791	-0-	245	1	2002	2	Y	-0-	-0-
06	2940 X	873	-0-	-2067	-0-	100	1	773	2	Y	-0-	-0-
07	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	365	1	3041	2	Y	-0-	-0-
08	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	284	1	2360	2	Y	-0-	-0-
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735												
04	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	307	1	3536	2	Y	32	52
05	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	453	1	4941	2	Y	16	68
06	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	385	1	3738	2	Y	35	21
07	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	350	1	3755	2	Y	-0-	-0-
08	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	405	1	4527	2	Y	-0-	-0-
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818												
04	8910 X	7633	-0-	-1277	-0-	775	1	6840	2	Y	16	11
05	9207 X	6345	-0-	-2862	-0-	691	1	5643	2	Y	10	11
06	8910 X	3785	-0-	-5125	-0-	433	1	3348	2	Y	4	2
07	7874 X	3565	-0-	-4309	-0-	382	1	3177	2	Y	5	3
08	7874 X	2723	-0-	-5151	-0-	292	1	2427	2	Y	4	3
09	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT	3
-----												
SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472												
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	47	1	418	2	Y	-0-	-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	52	1	426	2	Y	-0-	-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	56	1	432	2	Y	-0-	-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	59	1	489	2	Y	-0-	-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	60	1	501	2	Y	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724												
04	T. A.	888	-0-	888	1751	71	1	817	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	533	-0-	533	2284	45	1	488	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	443	-0-	443	2727	41	1	402	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	412	-0-	412	3139	35	1	377	2	Y	-0-	-0-
08	3513 X	374	-0-	-3139	-0-	31	1	343	2	Y	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	11610 X	10526	-0-	-1084	-0-	1333	1	9189	2	Y	4		7
05	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	1465	1	11682	2	Y	7		14
06	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	1452	1	10518	2	Y	12	22 1	4
07	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	1550	1	10284	2	Y	-0-		4
08	11997 X	10087	-0-	-1910	-0-	1438	1	8643	2	Y	5		9
09	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT		9
SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10735 - 10839													
04	4920 X	4672	-0-	-248	-0-	592	1	4077	2	Y	3		7
05	5022 X	4616	-0-	-406	-0-	514	1	4095	2	Y	6		13
06	5040 X	4661	-0-	-379	-0-	564	1	4087	2	Y	9	19 1	3
07	5208 X	4899	-0-	-309	-0-	642	1	4257	2	Y	-0-		3
08	5208 X	4288	-0-	-920	-0-	611	1	3671	2	Y	5		8
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT		8
SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196													
04	5250 X	5118	-0-	-132	-0-	437	1	4679	2	Y	2		8
05	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	552	1	5116	2	Y	2		10
06	5460 X	5085	-0-	-375	-0-	535	1	4548	2	Y	2	11 1	1
07	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	613	1	5776	2	Y	2		3
08	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	608	1	5254	2	Y	5		8
09	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT		8
BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760													
04	14670 X	13811	-0-	-859	-0-	1138	1	12665	2	Y	7	13 1	6
05	14508 X	14099	-0-	-409	-0-	1205	1	12884	2	Y	9		15
06	13920 X	13480	-0-	-440	-0-	1013	1	12463	2	Y	4	13 1	6
07	14384 X	14139	-0-	-245	-0-	1206	1	12929	2	Y	4		10
08	14384 X	13970	-0-	-414	-0-	1101	1	12863	2	Y	5	13 1	2
09	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT		2

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	602	1	6932	2	Y	12			17
05	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	641	1	6995	2	Y	4			21
06	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	641	1	6232	2	Y	11	25	1	7
07	6231 X	5839	-0-	-392	-0-	498	1	5341	2	Y	-0-			-0-
08	6231 X	3710	-0-	-2521	-0-	304	1	3406	2	Y	-0-			-0-
09	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032														
04	2880 X	1623	-0-	-1257	-0-	139	1	1484	2	Y	-0-			43
05	2976 X	1674	-0-	-1302	-0-	163	1	1511	2	Y	-0-			43
06	2880 X	2573	-0-	-307	-0-	271	1	2302	2	Y	-0-	37	1	6
07	2914 X	2560	-0-	-354	-0-	246	1	2314	2	Y	-0-			6
08	2852 X	1494	-0-	-1358	-0-	155	1	1339	2	Y	-0-			6
09	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT			6
SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10760 - 10918														
04	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	601	1	6439	2	Y	6			14
05	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	728	1	6743	2	Y	8			22
06	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	629	1	5342	2	Y	7	25	1	4
07	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	604	1	5690	2	Y	4			8
08	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	685	1	5920	2	Y	11			19
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT			19
SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404														
04	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	92	1	984	2	Y	2			6
05	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	108	1	1001	2	Y	2			8
06	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	112	1	956	2	Y	2	9	1	1
07	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	104	1	984	2	Y	1			2
08	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	111	1	960	2	Y	3			5
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			5
SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598														
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	98	1	1124	2	Y	9			13
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	108	1	1180	2	Y	3			16
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	106	1	1034	2	Y	8	19	1	5
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	117	1	1251	2	Y	-0-			-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	96	1	1079	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
SLATOR RANCH		WELL #: X 1		RRCID -> 222346		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H				WELL #: N 3		RRCID -> 222385		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10614 - 10776		
04	10860 X	9847	-0-	-1013	-0-	812	1	9028	2	Y	6	10	1	5
05	11067 X	10004	-0-	-1063	-0-	855	1	9142	2	Y	6			11
06	10470 X	9425	-0-	-1045	-0-	708	1	8714	2	Y	3	9	1	5
07	10416 X	9919	-0-	-497	-0-	846	1	9071	2	Y	2			7
08	10292 X	9792	-0-	-500	-0-	771	1	9015	2	Y	5	10	1	2
09	9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT			2

SLATOR RANCH				WELL #: W 2		RRCID -> 222417		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 9774 - 10720		
04	9900 X	6618	-0-	-3282	-0-	565	1	6051	2	Y	2			7
05	9672 X	8526	-0-	-1146	-0-	831	1	7693	2	Y	2			9
06	9360 X	7567	-0-	-1793	-0-	797	1	6768	2	Y	2	10	1	1
07	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	938	1	8832	2	Y	2			3
08	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	1012	1	8745	2	Y	4			7
09	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT			7

SLATOR RANCH				WELL #: U 4		RRCID -> 222672		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9964 - 10028		
04	9390 X	9372	-0-	-18	-0-	746	1	8593	2	Y	30			44
05	9703 X	8261	-0-	-1442	-0-	692	1	7558	2	Y	10			54
06	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	899	1	8739	2	Y	33	67	1	20
07	9734 X	8172	-0-	-1562	-0-	697	1	7475	2	Y	-0-			-0-
08	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	826	1	9237	2	Y	-0-			-0-
09	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT K&H				WELL #: 1AC		RRCID -> 222780		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10492 - 10895		
04	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	360	1	4005	2	Y	7	15	1	6
05	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	396	1	4235	2	Y	8			14
06	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	335	1	4122	2	Y	4	12	1	6
07	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	362	1	3883	2	Y	3			9
08	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	365	1	4267	2	Y	6	13	1	2
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT			2

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
SLATOR RANCH		WELL #: S 4		RRCID -> 223024		COMPL. DATE 10/16/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	T. A.	1063	-0-	1063	1063	135	1	928	2	Y	-0-
05	T. A.	1369	-0-	1369	2432	153	1	1216	2	Y	-0-
06	T. A.	907	-0-	907	3339	110	1	797	2	Y	-0-
07	T. A.	852	-0-	852	4191	112	1	740	2	Y	-0-
08	4864 X	673	-0-	-4191	-0-	96	1	577	2	Y	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: V 3		RRCID -> 223026		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099		
04	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	674	1	7215	2	Y	29
05	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	740	1	6855	2	Y	39
06	7260 X	5571	-0-	-1689	-0-	586	1	4977	2	Y	4
07	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	800	1	7532	2	Y	11
08	7502 X	7299	-0-	-203	-0-	756	1	6528	2	Y	25
09	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	25
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: S 3		RRCID -> 223797		COMPL. DATE 12/24/2006			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901		
04	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	625	1	4305	2	Y	8
05	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	482	1	3843	2	Y	13
06	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	599	1	4341	2	Y	3
07	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	599	1	3976	2	Y	3
08	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	753	1	4529	2	Y	9
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	9
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: W 3		RRCID -> 223799		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823		
04	2100 N	2066	-0-	-34	-0-	176	1	1883	2	Y	21
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	210	1	1943	2	Y	29
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	215	1	1827	2	Y	4
07	2139 N	2112	-0-	-27	-0-	202	1	1904	2	Y	9
08	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	217	1	1877	2	Y	20
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	20
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: T 2		RRCID -> 223929		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849		
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	105	1	1125	2	Y	60
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	119	1	1104	2	Y	60
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	120	1	1024	2	Y	27
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	113	1	1060	2	Y	27
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	117	1	1013	2	Y	27
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	27



STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD
04		11100 X	11100	-0-	-0-	-0-		759 1	10323 2	Y		16 12 1 4
05		11359 X	11359	-0-	-0-	-0-		18 9	10552 2	Y		12 12 1 4
06		10928 X	10928	-0-	-0-	-0-		13 9	10136 2	Y		11 11 1 4
07		11193 X	11193	-0-	-0-	-0-		780 1	10360 2	Y		10 12 1 2
08		10881 X	10782	-0-	-99	-0-		12 9	10060 2	Y		11 10 1 3
09		10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-				Y		NO RPT 3
SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763												
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT -0-
SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053												
04		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-		342 1	3658 2	Y		23 79
05		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-		25 9	3321 2	Y		26 105
06		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-		29 9	2555 2	Y		19 113 1 11
07		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-		301 1	3406 2	Y		17 28
08		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-		21 9	2905 2	Y		34 62
09		1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-		362 1		Y		NO RPT 62
								19 9				
								37 9				
SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056												
04		1050 X	714	-0-	-336	-0-		61 1	653 2	N		-0- 29
05		899 X	700	-0-	-199	-0-		68 1	632 2	N		-0- 29
06		870 X	623	-0-	-247	-0-		66 1	557 2	N		-0- 26 1 3
07		806 X	625	-0-	-181	-0-		60 1	565 2	N		-0- 3
08		744 X	614	-0-	-130	-0-		64 1	550 2	N		-0- 3
09		720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-				N		NO RPT 3
SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232												
04		1378 N		-0-	-1378	-0-				Y		-0-
05		7 N		-0-	-7	-0-				Y		-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-				Y		-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-				Y		-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-				Y		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	298	1	4046	2	Y	96	23
						106	9					
05	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	288	1	3823	2	Y	73	21
						80	9					
06	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	312	1	4059	2	Y	73	26
						80	9					
07	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	266	1	3348	2	Y	58	13
						64	9					
08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	290	1	4112	2	Y	67	17
						74	9					
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT	17
BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865												
04	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	739	1	10044	2	Y	16	22
						18	9					
05	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	832	1	11054	2	Y	26	48
						29	9					
06	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	848	1	11022	2	Y	3	9
						3	9			42	1	
07	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	893	1	11254	2	Y	19	28
						21	9					
08	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	753	1	10670	2	Y	18	46
						20	9					
09	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT	46
SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594												
04	17400 X	17008	-0-	-392	-0-	1356	1	15613	2	Y	35	51
						39	9					
05	17980 X	16610	-0-	-1370	-0-	1393	1	15204	2	Y	12	63
						13	9					
06	17400 X	16892	-0-	-508	-0-	1572	1	15280	2	Y	36	22
						40	9			77	1	
07	17887 X	17653	-0-	-234	-0-	1506	1	16147	2	Y	-0-	-0-
						1396	1	15615	2	Y	-0-	-0-
08	17825 X	17011	-0-	-814	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	17010 X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT	-0-
SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340												
04	1440 X	990	-0-	-450	-0-	106	1	873	2	Y	10	28
						11	9					
05	1488 X	885	-0-	-603	-0-	119	1	765	2	Y	1	29
						1	9					
06	1080 N	896	-0-	-184	-0-	114	1	780	2	Y	2	31
						2	9					
07	1023 N	860	-0-	-163	-0-	96	1	764	2	Y	-0-	31
08	899 N	744	-0-	-155	-0-	72	1	672	2	Y	-0-	31
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT	31

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	328	1	3517	2	Y	5	17
05	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	415	1	3841	2	Y	6	23
06	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	388	1	3298	2	Y	6 26 1	3
07	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	428	1	4030	2	Y	5	8
08	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	384	1	3317	2	Y	8	16
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT	16
-----												
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952												
04	DLQ G-10	6414	-0-	6414	6414	435	1	5915	2	Y	58 44 1	14
05	DLQ G-10	6066	-0-	6066	12480	421	1	5597	2	Y	44 45 1	13
06	18509 X	6029	-0-	-12480	-0-	428	1	5557	2	Y	40 39 1	14
07	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	440	1	5547	2	Y	40 45 1	9
08	6634 X	5545	-0-	-1089	-0-	363	1	5145	2	Y	34 34 1	9
09	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT	9
-----												
BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10850 - 10921												
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	63	1	857	2	Y	2	14
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	100	1	1333	2	Y	3	17
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	86	1	1118	2	Y	-0- 15 1	2
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	96	1	1216	2	Y	3	5
08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	129	1	1833	2	Y	3	8
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT	8
-----												
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858												
04	3450 X	3104	-0-	-346	-0-	393	1	2709	2	Y	2	4
05	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	407	1	3242	2	Y	4	8
06	3450 X	3332	-0-	-118	-0-	403	1	2922	2	Y	6 12 1	2
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	471	1	3128	2	Y	-0-	2
08	3565 X	3214	-0-	-351	-0-	458	1	2753	2	Y	3	5
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT	5

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3480 X	3440	-0-	-40	-0-	435	1	2995	2	Y	9			17
05	3596 X	3565	-0-	-31	-0-	396	1	3154	2	Y	14			31
06	3480 X	3369	-0-	-111	-0-	406	1	2938	2	Y	23	46	1	8
07	3565 X	3474	-0-	-91	-0-	455	1	3019	2	Y	-0-			8
08	3565 X	3222	-0-	-343	-0-	458	1	2751	2	Y	12			20
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	13	9			Y	NO RPT			20
BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784														
04	4740 X	4372	-0-	-368	-0-	293	1	3979	2	Y	91	103	1	22
05	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	344	1	4573	2	Y	86	83	1	25
06	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	333	1	4330	2	Y	76	74	1	27
07	4898 X	4711	-0-	-187	-0-	340	1	4292	2	Y	72	83	1	16
08	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	321	1	4553	2	Y	73	70	1	19
09	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	80	9			Y	NO RPT			19
SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606														
04	2820 X	2760	-0-	-60	-0-	221	1	2539	2	Y	-0-			-0-
05	2914 X	2604	-0-	-310	-0-	219	1	2385	2	Y	-0-			-0-
06	2760 X	2734	-0-	-26	-0-	255	1	2479	2	Y	-0-			-0-
07	2852 X	2633	-0-	-219	-0-	225	1	2408	2	Y	-0-			-0-
08	2852 X	2838	-0-	-14	-0-	233	1	2605	2	Y	-0-			-0-
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700														
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	151	1	1619	2	Y	-0-			-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	91	1	846	2	Y	-0-			-0-
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	190	1	1618	2	Y	-0-			-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	87	1	822	2	Y	1			1
08	868 N	858	-0-	-10	-0-	89	1	769	2	Y	-0-			1
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			1
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470														
04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	590	1	2131	2	Y	-0-			-0-
05	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	601	1	2170	2	Y	-0-			-0-
06	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	576	1	2033	2	Y	-0-			-0-
07	2666 N	2493	-0-	-173	-0-	589	1	1904	2	Y	-0-			-0-
08	2666 N	2399	-0-	-267	-0-	581	1	1818	2	Y	-0-			-0-
09	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	349	1	1261	2	Y	-0-		-0-
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	371	1	1339	2	Y	-0-		-0-
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	350	1	1234	2	Y	-0-		-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	365	1	1180	2	Y	-0-		-0-
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	374	1	1170	2	Y	-0-		-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT		-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

04	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	466	1	6337	2	Y	82	62	1	20
						90	9							
05	6448 X	5659	-0-	-789	-0-	392	1	5208	2	Y	54	58	1	16
						59	9							
06	6240 X	5816	-0-	-424	-0-	412	1	5347	2	Y	52	50	1	18
						57	9							
07	7130 X	5347	-0-	-1783	-0-	389	1	4907	2	Y	46	54	1	10
						51	9							
08	7130 X	5294	-0-	-1836	-0-	346	1	4900	2	Y	44	43	1	11
						48	9							
09	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT			11

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

04	24600 X	22405	-0-	-2195	-0-	1515	1	20601	2	Y	263	276	1	64
						289	9							
05	25420 X	22827	-0-	-2593	-0-	1582	1	21007	2	Y	216	217	1	63
						238	9							
06	24600 X	22365	-0-	-2235	-0-	1583	1	20564	2	Y	198	191	1	70
						218	9							
07	24707 X	21764	-0-	-2943	-0-	1584	1	19976	2	Y	185	214	1	41
						204	9							
08	23715 X	20537	-0-	-3178	-0-	1342	1	19010	2	Y	168	166	1	43
						185	9							
09	22410 X	NO RPT	-0-	-22410	-0-					Y	NO RPT			43

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

04	6840 X	6473	-0-	-367	-0-	433	1	5882	2	Y	144	136	1	35
						158	9							
05	7068 X	6706	-0-	-362	-0-	460	1	6114	2	Y	120	120	1	35
						132	9							
06	6630 X	6613	-0-	-17	-0-	464	1	6027	2	Y	111	107	1	39
						122	9							
07	6696 X	6543	-0-	-153	-0-	472	1	5955	2	Y	105	121	1	23
						116	9							
08	6696 X	6325	-0-	-371	-0-	410	1	5807	2	Y	98	96	1	25
						108	9							
09	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT			25

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	231	1	3147	2	Y	136	103	1	33
						150	9							
05	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	246	1	3266	2	Y	114	114	1	33
						125	9							
06	3510 X	3354	-0-	-156	-0-	232	1	3013	2	Y	99	97	1	35
						109	9							
07	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	285	1	3588	2	Y	112	122	1	25
						123	9							
08	3627 X	3449	-0-	-178	-0-	221	1	3126	2	Y	93	94	1	24
						102	9							
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT			24
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890														
04	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	480	1	5338	2	Y	24	43	1	21
						26	9							
05	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	501	1	5355	2	Y	28			49
						31	9							
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	390	1	4803	2	Y	11	41	1	19
						12	9							
07	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	455	1	4875	2	Y	11			30
						12	9							
08	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	415	1	4855	2	Y	17	40	1	7
						19	9							
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT			7
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11567 PERF.10660 - 11292														
04	3390 X	3368	-0-	-22	-0-	730	1	2638	2	Y	-0-			25
05	3503 X	3370	-0-	-133	-0-	731	1	2639	2	Y	-0-			25
06	3390 X	3318	-0-	-72	-0-	733	1	2585	2	Y	-0-			25
07	3503 X	3311	-0-	-192	-0-	782	1	2529	2	Y	-0-			25
08	3503 X	3176	-0-	-327	-0-	769	1	2407	2	Y	-0-			25
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT			25
BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010														
04	4080 X	3859	-0-	-221	-0-	263	1	3581	2	Y	14			19
						15	9							
05	4216 X	3929	-0-	-287	-0-	274	1	3633	2	Y	20			39
						22	9							
06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	315	1	4095	2	Y	3	34	1	8
						3	9							
07	4216 X	4099	-0-	-117	-0-	300	1	3782	2	Y	15			23
						17	9							
08	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	286	1	4057	2	Y	17			40
						19	9							
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT			40

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	505 1	6866 2	Y	118	90 1		29
						130 9						
05	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	720 1	9566 2	Y	132	122 1		39
						145 9						
06	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	624 1	8113 2	Y	104	106 1		37
						114 9						
07	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	592 1	7467 2	Y	92	109 1		20
						101 9						
08	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	593 1	8403 2	Y	101	95 1		26
						111 9						
09	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-			Y	NO RPT			26
-----												
SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824												
04	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	348 1	4731 2	Y	-0-	35 1		-0-
05	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	311 1	4132 2	Y	-0-			-0-
06	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	292 1	3790 2	Y	-0-			-0-
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	234 1	2952 2	Y	-0-			-0-
08	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	167 1	2373 2	Y	-0-			-0-
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922												
04	3000 N	4506	-0-	1506	2029	570 1	3926 2	Y	9			15
						10 9						
05	3100 N	6864	-0-	3764	5793	762 1	6078 2	Y	22			37
						24 9						
06	9402 X	3609	-0-	-5793	-0-	435 1	3153 2	Y	19	49 1		7
						21 9						
07	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	353 1	2341 2	Y	-0-			7
08	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	543 1	3266 2	Y	10			17
						11 9						
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			Y	NO RPT			17
-----												
BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634												
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	107 1	1459 2	Y	3			14
						3 9						
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	115 1	1521 2	Y	5			19
						6 9						
06	1770 N	1694	-0-	-76	-0-	121 1	1572 2	Y	1	17 1		3
						1 9						
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	129 1	1629 2	Y	4			7
						4 9						
08	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	102 1	1447 2	Y	3			10
						3 9						
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT			10

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010													TOTAL DEPTH	11172	PERF.10870 - 10928
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	10290 X	9454	-0-	-836	-0-	779	1	8669	2	Y	5	8	1	4	
05	10633 X	9651	-0-	-982	-0-	825	1	8820	2	Y	5			9	
06	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	767	1	9436	2	Y	2	7	1	4	
07	10540 X	9857	-0-	-683	-0-	841	1	9014	2	Y	2			6	
08	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	848	1	9913	2	Y	3	8	1	1	
09	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT			1	
BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010													TOTAL DEPTH	11200	PERF.10800 - 10886
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	178	1	1977	2	Y	2	3	1	2	
05	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	147	1	1573	2	Y	2			4	
06	2220 N	1489	-0-	-731	-0-	112	1	1377	2	Y	-0-	3	1	1	
07	2232 N	1989	-0-	-243	-0-	170	1	1818	2	Y	1			2	
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	163	1	1907	2	Y	2	3	1	1	
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			1	
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 07/17/2010													TOTAL DEPTH	11550	PERF.10970 - 11380
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	2	Y	-0-			-0-	
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	2	Y	-0-			-0-	
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	34	1	443	2	Y	-0-			-0-	
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	36	1	453	2	Y	-0-			-0-	
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	Y	-0-			-0-	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010													TOTAL DEPTH	10295	PERF. 9443 - 9642
04	5880 X	4669	-0-	-1211	-0-	319	1	4341	2	Y	8			13	
05	5828 X	4800	-0-	-1028	-0-	335	1	4452	2	Y	12			25	
06	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	375	1	4870	2	Y	2	22	1	5	
07	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	414	1	5217	2	Y	10			15	
08	5177 X	4870	-0-	-307	-0-	320	1	4540	2	Y	9			24	
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT			24	
BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010													TOTAL DEPTH	11300	PERF.10872 - 11039
04	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	693	1	7709	2	Y	3	4	1	3	
05	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	695	1	7426	2	Y	3			6	
06	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	571	1	7024	2	Y	2	5	1	3	
07	8680 X	6946	-0-	-1734	-0-	593	1	6352	2	Y	1			4	
08	8680 X	7514	-0-	-1166	-0-	592	1	6920	2	Y	2	5	1	1	
09	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT			1	



STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	424	1	4542	2	Y	5		19
05	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	756	1	7005	2	Y	9		28
06	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	547	1	4648	2	Y	6	31 1	3
07	4836 X	4567	-0-	-269	-0-	438	1	4125	2	Y	4		7
08	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	501	1	4330	2	Y	9		16
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT		16
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044													
04	30900 X	28227	-0-	-2673	-0-	3061	1	25103	2	Y	57		91
05	31930 X	17891	-0-	-14039	-0-	2399	1	15488	2	Y	4		95
06	29190 X	18088	-0-	-11102	-0-	2304	1	15778	2	Y	5		100
07	29171 X	25827	-0-	-3344	-0-	2894	1	22933	2	Y	-0-		100
08	32683 X	32683	-0-	-0-	-0-	3179	1	29504	2	Y	-0-		100
09	28230 X	NO RPT	-0-	-28230	-0-					Y	NO RPT		100
BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100													
04	7770 X	7156	-0-	-614	-0-	588	1	6543	2	Y	23	34 1	20
05	8029 X	6735	-0-	-1294	-0-	574	1	6133	2	Y	25		45
06	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	679	1	8353	2	Y	16	38 1	23
07	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	642	1	6886	2	Y	11		34
08	7409 X	6196	-0-	-1213	-0-	487	1	5692	2	Y	15	43 1	6
09	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT		6
BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206													
04	6630 X	3923	-0-	-2707	-0-	322	1	3582	2	Y	17	35 1	15
05	6851 X	4028	-0-	-2823	-0-	343	1	3664	2	Y	19		34
06	5940 X	3559	-0-	-2381	-0-	267	1	3282	2	Y	9	29 1	14
07	5890 X	3672	-0-	-2218	-0-	313	1	3351	2	Y	7		21
08	4061 X	3566	-0-	-495	-0-	280	1	3273	2	Y	12	28 1	5
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT		5

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9914 - 10858												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	270	1	3677	2	Y	44	33 1 11
						48	9					
05	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	102	1	1356	2	Y	13	20 1 4
						14	9					
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	137	1	1781	2	Y	16	14 1 6
						18	9					
07	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	276	1	3474	2	Y	30	29 1 7
						33	9					
08	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	163	1	2307	2	Y	19	21 1 5
						21	9					
09	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT	5

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068												
04	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	891	1	9910	2	Y	14	19 1 12
						15	9					
05	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	953	1	10184	2	Y	17	29
						19	9					
06	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	752	1	9255	2	Y	7	24 1 12
						8	9					
07	10261 X	9899	-0-	-362	-0-	844	1	9048	2	Y	6	18
						7	9					
08	10261 X	8532	-0-	-1729	-0-	672	1	7851	2	Y	8	23 1 3
						9	9					
09	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT	3

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708												
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	136	1	1848	2	Y	19	23 1 5
						21	9					
05	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	129	1	1707	2	Y	14	15 1 4
						15	9					
06	1770 N	1683	-0-	-87	-0-	119	1	1551	2	Y	12	12 1 4
						13	9					
07	2046 N	1621	-0-	-425	-0-	118	1	1491	2	Y	11	13 1 2
						12	9					
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	141	1	1995	2	Y	15	13 1 4
						17	9					
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT	4

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282												
04	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	233	1	2597	2	Y	4	7 1 3
						4	9					
05	2418 X	2348	-0-	-70	-0-	201	1	2145	2	Y	2	5
						2	9					
06	2340 X	2041	-0-	-299	-0-	153	1	1886	2	Y	2	5 1 2
						2	9					
07	2418 X	1706	-0-	-712	-0-	146	1	1559	2	Y	1	3
						1	9					
08	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	419	1	4900	2	Y	4	5 1 2
						4	9					
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT	2

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5490 X	4286	-0-	-1204	-0-	287 1	3899 2	Y	91	109 1			22
05	5673 X	4418	-0-	-1255	-0-	100 9							
06	5310 X	4186	-0-	-1124	-0-	303 1	4031 2	Y	76	76 1			22
07	5022 X	4112	-0-	-910	-0-	84 9							
08	4650 X	3979	-0-	-671	-0-	294 1	3817 2	Y	68	66 1			24
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	75 9							
						297 1	3746 2	Y	63	73 1			14
						69 9							
						258 1	3656 2	Y	59	58 1			15
						65 9							
								Y	NO RPT				15
-----													
WAGNER OIL COMPANY 891175													
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343													
04	3150 X	2572	-0-	-578	-0-	273 1	2299 2	N	-0-				115
05	3503 X	2872	-0-	-631	-0-	390 1	2482 2	N	-0-				115
06	3390 X	2507	-0-	-883	-0-	312 1	2189 2	N	5				120
07	3503 X	2919	-0-	-584	-0-	6 9							
08	3224 X	2628	-0-	-596	-0-	403 1	2516 2	N	-0-				120
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	364 1	2264 2	N	-0-				120
								N	NO RPT				120
-----													
STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153													
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244			N	NO RPT				-0-
-----													
STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000													
04	DLQ G-10	556	-0-	556	556	499 3	57 9	Y	52	59 0	4 1		32
05	1034 N	478	-0-	-556	-0-	423 3	55 9	Y	50	40 0			42
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	253 3	12 9	Y	11	25 1			28
07	589 N	279	-0-	-310	-0-	80 2	170 3	Y	26	11 1			43
08	465 N	270	-0-	-195	-0-	29 9							
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	259 3	11 9	Y	10	24 1			29
								Y	NO RPT				29

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-)		//CONT.//		86464 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #:		7	RRCID ->	251149	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9875 - 9888
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4787	3	136	9	N	124	128 0 40 1 86
05	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4594	3	151	9	N	137	100 0 123
06	810 X	2	-0-	-808	-0-	2	3			N	-0-	118 1 5
07	837 X	18	-0-	-819	-0-	6	2	12	3	N	-0-	5
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	5
09	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT	5
-----												
STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P)				86468 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				712153								
DRISCOLL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	196960	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9478 - 9508
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-	66
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-	66
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	66
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
-----												
STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW)				86508 043	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
RIVERS, "A"		WELL #:		19 F	RRCID ->	232758	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	6790 - 6796
04	1020 #	1003	-0-	-17	-0-	20	1	983	3	N	-0-	-0-
05	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	16	1	1040	3	N	-0-	-0-
06	1020 #	947	-0-	-73	-0-	43	1	904	3	N	-0-	-0-
07	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	830	1	830	3	N	-0-	-0-
08	1692 R	1692	-0-	-0-	-0-	846	1	846	3	N	-0-	-0-
*09	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	861	1	861	3	N	-0-	-0-
-----												
STRATTON (CONSOLIDATED)				86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 17DF	RRCID ->	013436	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4110 - 5747
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	T. A.	608	-0-	608	608	67	1	541	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	399	-0-	399	1007	45	1	354	2	Y	-0-	-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	013442	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	6749	PERF.	4860 - 6070
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	2	N	-0-	-0-
*08	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	139	1	1131	2	N	-0-	-0-
*09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	110	1	871	2	N	-0-	-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 6	RRCID ->	013517	COMPL. DATE	11/21/1956	TOTAL DEPTH	4790	PERF.	4770 - 4790
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 7		RRCID -> 013603		COMPL. DATE 12/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	149 X	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	2	Y	-0-			-0-
*09	229 X	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	Y	-0-			-0-
-----														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 12		RRCID -> 039654		COMPL. DATE 06/26/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 29		RRCID -> 047437		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 9		RRCID -> 054181		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 28		RRCID -> 054804		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KING RANCH STRATTON		WELL #: P123CT		RRCID -> 055676		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 24DF		RRCID -> 057092		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7154 PERF. 4235 - 6448						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P213DF	RRCID ->	095439	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5882 - 6670			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P273	RRCID ->	129915	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	176 - 6414			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2016 - P/A 07/19/16															
-----															
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P274	RRCID ->	130707	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	5983 - 6842			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2016 - P/A 07/13/16															
-----															
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M 29 B	RRCID ->	140927	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6554 - 6566			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P282	RRCID ->	156691	COMPL. DATE	06/21/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7606 - 8076			
04		3960 X	3669	-0-	-291	-0-	287	1	3369	2	Y	12	6	1	11
							13	9							
05		3968 X	3354	-0-	-614	-0-	236	1	3108	2	Y	9	13	1	7
							10	9							
06		3750 X	3129	-0-	-621	-0-	244	1	2875	2	Y	9	10	1	6
							10	9							
07		3875 X	1975	-0-	-1900	-0-	201	1	1768	2	Y	5	5	1	6
							6	9							
08		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			6
*09		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	304	1	4366	2	Y	19	13	1	12
							21	9							
-----															
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 88	RRCID ->	157495	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5373 - 5393			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		408 X	408	-0-	-0-	-0-	45	1	363	2	Y	-0-			-0-
*09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	83	1	657	2	Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 90		RRCID -> 157790		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6713 - 6780				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2016 - P/A 07/27/16												
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 89		RRCID -> 158242		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 92DF		RRCID -> 159716		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	89	1	706	2	Y		-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 94DF		RRCID -> 160129		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P241		RRCID -> 160484		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 93DF		RRCID -> 160683		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	183 X	183	-0-	-0-	-0-	30	1	153	2	Y		-0-
*08	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	213	1	1732	2	Y		-0-
*09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	113	1	900	2	Y		-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 96DF		RRCID -> 164743		COMPL. DATE 02/04/2002		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 97DF		RRCID -> 164782	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 7035	PERF. 5144	- 6952				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 95DF		RRCID -> 165450	COMPL. DATE 11/14/2005	TOTAL DEPTH 7030	PERF. 4287	- 5356				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 98DF		RRCID -> 166108	COMPL. DATE 03/28/2005	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6771	- 6970				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 99DF		RRCID -> 166495	COMPL. DATE 12/22/1997	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5348	- 6554				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	207 1	1684 2	Y	-0-			-0-
*09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	264 1	2093 2	Y	-0-			-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: P283		RRCID -> 171577	COMPL. DATE 07/13/2000	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7496	- 8884				
04	2130 X	1623	-0-	-507	-0-	127 1	1496 2	Y	-0-	6 1		-0-
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	130 1	1712 2	Y	-0-			-0-
06	1440 N	1255	-0-	-185	-0-	98 1	1157 2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1146	-0-	-342	-0-	117 1	1029 2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-			-0-
*09	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	190 1	2727 2	Y	-0-			-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: P284		RRCID -> 173850	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7878	- 8840				
04	3390 X	3243	-0-	-147	-0-	253 1	2977 2	Y	12	38 1		11
						13 9						
05	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	207 1	2732 2	Y	9	13 1		7
						10 9						
06	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	218 1	2560 2	Y	9	10 1		6
						10 9						
07	2697 N	1741	-0-	-956	-0-	177 1	1558 2	Y	5	5 1		6
						6 9						
08	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-			6
09	2610 N	541	-0-	-2069	-0-	35 1	503 2	Y	3	7 1		2
						3 9						



STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
KING RANCH STRATTON		WELL #: P285		RRCID -> 176901		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P286		RRCID -> 178533		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837	
04	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	336 1	3942 2	Y	153 51 1 140
						168 9			
05	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	203 1	2677 2	Y	80 157 1 63
						88 9			
06	3000 N	4023	-0-	1023	1023	305 1	3589 2	Y	117 102 1 78
						129 9			
07	3100 N	2240	-0-	-860	163	222 1	1952 2	Y	60 61 1 77
						66 9			
08	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0- 77
*09	3000 N	6156	-0-	3156	3156	383 1	5498 2	Y	250 163 1 164
						275 9			

KING RANCH STRATTON		WELL #: P288		RRCID -> 214696		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990	
04	6600 X	4368	-0-	-2232	-0-	329 1	3863 2	Y	160 38 1 146
						176 9			
05	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	504 1	6646 2	Y	209 190 1 165
						230 9			
06	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	520 1	6111 2	Y	212 236 1 141
						233 9			
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	355 1	3124 2	Y	102 110 1 133
						112 9			
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0- 133
*09	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	204 1	2936 2	Y	141 181 1 93
						155 9			

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 86		RRCID -> 215166		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990	
04	270 N	147	-0-	-123	-0-	12 1	135 2	Y	-0- 16 1 -0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0- -0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0- -0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0- -0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P289		RRCID -> 215426		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P291		RRCID -> 223506		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH STRATTON		WELL #: P292		RRCID -> 224325		COMPL. DATE 05/15/2011			TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1860 X	509	-0-	-1351	-0-	39 1	459 2	Y	10	3 1		9
05	1922 X	1688	-0-	-234	-0-	11 9	1545 2	Y	24	14 1		19
06	1680 X	1500	-0-	-180	-0-	117 1	1359 2	Y	23	27 1		15
07	1736 X	184	-0-	-1552	-0-	26 9	163 2	Y	3	12 1		6
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	116 1		Y	-0-			6
09	1620 X	1452	-0-	-168	-0-	25 9	1325 2	Y	32	17 1		21
						18 1						
						3 9						
						92 1						
						35 9						
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: P290		RRCID -> 227226		COMPL. DATE 02/26/2011			TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787			
04	2670 X	1633	-0-	-1037	-0-	126 1	1485 2	Y	20	42 1		13
05	1984 N	1495	-0-	-489	-0-	22 9	1371 2	Y	18	17 1		14
06	1920 N	1279	-0-	-641	-0-	104 1	1166 2	Y	13	22 1		5
07	1674 N	672	-0-	-1002	-0-	20 9	593 2	Y	11	8 1		8
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	99 1		Y	-0-			8
*09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	14 9	2050 2	Y	37			45
						67 1						
						12 9						
						143 1						
						41 9						
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: P805		RRCID -> 261819		COMPL. DATE 09/09/2011			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792			
04	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	336 1	3947 2	Y	407	341 1		273
05	5611 X	5104	-0-	-507	-0-	448 9	4312 2	Y	423	369 1		327
06	5430 X	4667	-0-	-763	-0-	327 1	3933 2	Y	363	551 1		139
07	5518 X	1624	-0-	-3894	-0-	465 9	1293 2	Y	167	178 1		128
08	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-	335 1		Y	-0-			128
09	4950 X	1608	-0-	-3342	-0-	399 9	1317 2	Y	181			309
						147 1						
						184 9						
						92 1						
						199 9						
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: P801		RRCID -> 262507		COMPL. DATE 09/09/2011			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: P841		RRCID -> 267432		COMPL. DATE 02/27/2013			TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392			
04	3000 N	4088	-0-	1088	15521	321 1	3767 2	Y	-0-	33 1		-0-
05	20831 X	5310	-0-	-15521	-0-	374 1	4936 2	Y	-0-			-0-
06	6420 X	2681	-0-	-3739	-0-	210 1	2471 2	Y	-0-			-0-
07	5735 X	3307	-0-	-2428	-0-	338 1	2969 2	Y	-0-			-0-
08	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-			Y	-0-			-0-
*09	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	390 1	5607 2	Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P863	RRCID ->	270329	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10292 - 10394				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A931	RRCID ->	279106	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6249 - 6262				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 12617 07/24/2016															
LAMAY CORPORATION		484025													
PONDROM, L. G.		WELL #:		1 C	RRCID ->	032882	COMPL. DATE	03/02/1964	TOTAL DEPTH	5726	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
PONDROM, L. G.		WELL #:		1 T	RRCID ->	033349	COMPL. DATE	03/04/1964	TOTAL DEPTH	5726	PERF. N/A				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PONDROM, L. G.		WELL #:		2 U	RRCID ->	034632	COMPL. DATE	11/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PONDROM, L. G.		WELL #:		2 L	RRCID ->	034633	COMPL. DATE	11/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635								
UNION CENTRAL "B"		WELL #:		19	RRCID ->	093385	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8024 - 8040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		-0-
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-		-0-
07		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		-0-
*08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		-0-
*09		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
DRYDEN, J. W.				1	RRCID ->	013437	COMPL. DATE	09/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305 3		N	-0-		-0-
05		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 3		N	-0-		-0-
06		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325 3		N	-0-		-0-
07		4464 X	4438	-0-	-26	-0-	4438 3		N	-0-		-0-
08		4557 X	4316	-0-	-241	-0-	4316 3		N	-0-		-0-
09		4410 X	4208	-0-	-202	-0-	4208 3		N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.				WELL #:	38	RRCID ->	013440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5420 - 6155
04		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043 3		N	-0-		-0-	
05		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 3		N	-0-		-0-	
06		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3		N	-0-		-0-	
07		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494 3		N	-0-		-0-	
08		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 3		N	-0-		-0-	
*09		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 3		N	-0-		-0-	

S. A. J. S. L. B. -B-				WELL #:	1 C	RRCID ->	013457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	5605 - 6676
04		90 N	55	-0-	-35	-0-	55 3		N	-0-		-0-	
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-	
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-	
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-	
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-	
*09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-	

TEXON ROYALTY COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	013458	COMPL. DATE	09/14/1946	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	5498 - 6635
04		3000 N	1816	-0-	-1184	8925	45 1	1771 3	N	-0-		-0-	
05		3100 N	1886	-0-	-1214	7711	26 1	1860 3	N	-0-		-0-	
06		3000 N	1822	-0-	-1178	6533	39 1	1783 3	N	-0-		-0-	
07		3100 N	3474	-0-	374	6907	1737 1	1737 3	N	-0-		-0-	
08		3100 N	3662	-0-	562	7469	1831 1	1831 3	N	-0-		-0-	
*09		3000 N	3500	-0-	500	7969	1750 1	1750 3	N	-0-		-0-	

WARDNER, G. P.				WELL #:	34	RRCID ->	013459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6726	PERF.	5390 - 6667
04		720 N	669	-0-	-51	-0-	669 3		N	-0-		-0-	
05		713 N	689	-0-	-24	-0-	689 3		N	-0-		-0-	
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-		-0-	
07		682 N	649	-0-	-33	-0-	649 3		N	-0-		-0-	
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-	
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
RIVERS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 013463		COMPL. DATE 09/13/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	9 1	456 3	N	-0-			-0-
05	465 N	459	-0-	-6	-0-	7 1	452 3	N	-0-			-0-
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	20 1	415 3	N	-0-			-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	420 1	420 3	N	-0-			-0-
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	427 1	427 3	N	-0-			-0-
*09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	410 1	410 3	N	-0-			-0-
-----												
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 1		RRCID -> 013502		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110			
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	46 1	1785 3	N	-0-			-0-
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	25 1	1777 3	N	-0-			-0-
06	1740 N	1541	-0-	-199	-0-	33 1	1508 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3556	-0-	456	456	1778 1	1778 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3566	-0-	466	922	1783 1	1783 3	N	-0-			-0-
*09	3000 N	3356	-0-	356	1278	1678 1	1678 3	N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #: 6		RRCID -> 013531		COMPL. DATE 11/24/1955			TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013539		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085			
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
09	150 N	46	-0-	-104	-0-	46 3		N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #: 88		RRCID -> 013546		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767			
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #: 33		RRCID -> 013547		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920			
04	3000 N	2389	-0-	-611	104882	2389 3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2551	-0-	-549	104333	2551 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	2439	-0-	-561	103772	2439 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2558	-0-	-542	103230	2558 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2550	-0-	-550	102680	2550 3		N	-0-			-0-
*09	3000 N	2285	-0-	-715	101965	2285 3		N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #: 90		RRCID -> 013584		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778			
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	53 1	2082 3	N	-0-			-0-
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	30 1	2146 3	N	-0-			-0-
06	2220 N	2097	-0-	-123	-0-	45 1	2052 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	4172	-0-	1072	1072	2086 1	2086 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3996	-0-	896	1968	1998 1	1998 3	N	-0-			-0-
*09	3000 N	3730	-0-	730	2698	1865 1	1865 3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID ->	013597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5342 -	5503			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-		53	1	2054	3	N	-0-			-0-
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-		27	1	1908	3	N	-0-			-0-
06	1830 N	959	-0-	-871	-0-		21	1	938	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	4118	-0-	1018	1018		2059	1	2059	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	4488	-0-	1388	2406		2244	1	2244	3	N	-0-			-0-
*09	3000 N	2390	-0-	-610	1796		1195	1	1195	3	N	-0-			-0-
-----															
S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #: 2		RRCID ->	036007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5149 -	6392			
04	2310 N	2078	-0-	-232	-0-		2078	3		N	-0-				-0-
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-		2164	3		N	-0-				-0-
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-		2083	3		N	-0-				-0-
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-		2330	3		N	-0-				-0-
08	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		2389	3		N	-0-				-0-
*09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		2142	3		N	-0-				-0-
-----															
DRYDEN, J. W.		WELL #: 5		RRCID ->	036437	COMPL. DATE	06/25/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	840 N	822	-0-	-18	-0-		822	3		N	-0-				-0-
05	868 N	852	-0-	-16	-0-		852	3		N	-0-				-0-
06	870 N	792	-0-	-78	-0-		792	3		N	-0-				-0-
07	837 N	789	-0-	-48	-0-		789	3		N	-0-				-0-
08	837 N	770	-0-	-67	-0-		770	3		N	-0-				-0-
09	780 N	693	-0-	-87	-0-		693	3		N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 111		RRCID ->	040602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	5202 -	5796			
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		46	1	1798	3	N	-0-			-0-
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		26	1	1835	3	N	-0-			-0-
06	1770 N	1743	-0-	-27	-0-		37	1	1706	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3330	-0-	230	230		1665	1	1665	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3452	-0-	352	582		1726	1	1726	3	N	-0-			-0-
*09	3000 N	3408	-0-	408	990		1704	1	1704	3	N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 116		RRCID ->	049109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	4065 -	5476			
04	1050 N	991	-0-	-59	-0-		25	1	966	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	997	-0-	-26	-0-		14	1	983	3	N	-0-			-0-
06	990 N	955	-0-	-35	-0-		20	1	935	3	N	-0-			-0-
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		976	1	976	3	N	-0-			-0-
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		968	1	968	3	N	-0-			-0-
*09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		928	1	928	3	N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G.P.		WELL #: 66		RRCID ->	051701	COMPL. DATE	11/25/1971	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	N/A				
04	3000 N	7142	-0-	4142	233652		812	1	6330	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	7296	-0-	4196	237848		842	1	6454	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	7019	-0-	4019	241867		789	1	6230	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	13046	-0-	9946	251813		6523	1	6523	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	12788	-0-	9688	261501		6394	1	6394	3	N	-0-			-0-
*09	3000 N	12926	-0-	9926	271427		6463	1	6463	3	N	-0-			-0-
-----															
TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #: 3 T		RRCID ->	055066	COMPL. DATE	04/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	180 N	172	-0-	-8	-0-		172	3		N	-0-				-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	3		N	-0-				-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-		165	3		N	-0-				-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-		184	1	184	3	N	-0-			-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-		182	1	182	3	N	-0-			-0-
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-		172	1	172	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 89		RRCID -> 058853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	8 1	325 3	N	-0-		-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	5 1	354 3	N	-0-		-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	6 1	274 3	N	-0-		-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	337 1	337 3	N	-0-		-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	317 1	317 3	N	-0-		-0-
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	291 1	291 3	N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 121		RRCID -> 064011		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090			
04	3000 N	3321	-0-	321	73219	83 1	3238 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	3387	-0-	287	73506	47 1	3340 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	3269	-0-	269	73775	70 1	3199 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	6314	-0-	3214	76989	3157 1	3157 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	6326	-0-	3226	80215	3163 1	3163 3	N	-0-		-0-
*09	3000 N	6416	-0-	3416	83631	3208 1	3208 3	N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 122		RRCID -> 065040		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634			
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	9 1	367 3	N	-0-		-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	6 1	420 3	N	-0-		-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	8 1	380 3	N	-0-		-0-
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	406 1	406 3	N	-0-		-0-
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	398 1	398 3	N	-0-		-0-
*09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	367 1	367 3	N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 79		RRCID -> 068869		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585			
04	270 N	191	-0-	-79	-0-	191 3		N	-0-		-0-
05	961 N	98	-0-	-863	-0-	98 3		N	-0-		-0-
06	450 N	201	-0-	-249	-0-	201 3		N	-0-		-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	31 3		N	-0-		-0-
09	210 N	11	-0-	-199	-0-	11 3		N	-0-		-0-
-----											
CAGE, W.T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081836		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162			
04	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1019 3		N	-0-		-0-
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-		-0-
07	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042 3		N	-0-		-0-
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-		-0-
09	990 N	953	-0-	-37	-0-	953 3		N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 37		RRCID -> 081930		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566			
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3		N	-0-		-0-
-----											
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 2 J		RRCID -> 083631		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120			
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-		-0-
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-		-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-		-0-
07	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194 3		N	-0-		-0-
08	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161 3		N	-0-		-0-
09	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	1069 3		N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	1 1	53 3	N	-0-		-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1 1	57 3	N	-0-		-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	62 3	N	-0-		-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	54 1	54 3	N	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	52 1	52 3	N	-0-		-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	51 1	51 3	N	-0-		-0-
-----											
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578			
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	14 1	541 3	N	-0-		-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	8 1	564 3	N	-0-		-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	12 1	540 3	N	-0-		-0-
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	533 1	533 3	N	-0-		-0-
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	584 1	584 3	N	-0-		-0-
*09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	539 1	539 3	N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214			
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	65 1	504 3	N	-0-		-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	68 1	525 3	N	-0-		-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	65 1	517 3	N	-0-		-0-
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	547 1	547 3	N	-0-		-0-
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	541 1	541 3	N	-0-		-0-
*09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	545 1	545 3	N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508			
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-		-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-		-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-		-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3		N	-0-		-0-
-----											
JONES, EVA M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192			
04	540 N	501	-0-	-39	-0-	501 3		N	-0-		-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-		-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-		-0-
08	558 N	540	-0-	-18	-0-	540 3		N	-0-		-0-
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	522 3		N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 77		RRCID -> 100162		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 150		RRCID -> 105129		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CAGE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108506		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618			
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3	N	-0-		-0-
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3	N	-0-		-0-
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	3	N	-0-		-0-
-----											
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 13		RRCID -> 110761		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636			
04	750 N	743	-0-	-7	-0-	19	1	724	3	N	-0-
05	744 N	742	-0-	-2	-0-	10	1	732	3	N	-0-
06	720 N	716	-0-	-4	-0-	15	1	701	3	N	-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	731	1	731	3	N	-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	728	1	728	3	N	-0-
*09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	699	1	699	3	N	-0-
-----											
RIVERS -A-		WELL #: 17		RRCID -> 112720		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684			
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	22	1	1108	3	N	-0-
05	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	17	1	1074	3	N	-0-
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	68	1	1429	3	N	-0-
07	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	1121	1	1121	3	N	-0-
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1015	1	1015	3	N	-0-
*09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	956	1	956	3	N	-0-
-----											
DRYDEN, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 113351		COMPL. DATE 09/19/1984		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192			
04	750 N	680	-0-	-70	-0-	680	3	N	-0-		-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-		-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-		-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-		-0-
08	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	3	N	-0-		-0-
09	720 N	688	-0-	-32	-0-	688	3	N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 163		RRCID -> 113987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656			
04	1680 N	1423	-0-	-257	-0-	162	1	1261	3	N	-0-
05	1705 N	1425	-0-	-280	-0-	164	1	1261	3	N	-0-
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	153	1	1207	3	N	-0-
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	1281	1	1281	3	N	-0-
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1012	1	1012	3	N	-0-
*09	3000 N	3742	-0-	742	742	1871	1	1871	3	N	-0-
-----											
DRYDEN, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 114964		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559			
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-		-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-		-0-
06	1050 N	894	-0-	-156	-0-	894	3	N	-0-		-0-
07	1054 N	677	-0-	-377	-0-	677	3	N	-0-		-0-
08	1085 N	613	-0-	-472	-0-	613	3	N	-0-		-0-
09	900 N	591	-0-	-309	-0-	591	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																	
GRUENE, O.A.																	
//CONT.// 86508 170																	
//CONT.// 879035																	
WELL #: 7										RRCID -> 118052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3		N	-0-			-0-				
05		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3		N	-0-			-0-				
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-			-0-				
07		1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719 3		N	-0-			-0-				
08		1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1704 3		N	-0-			-0-				
09		1680 N	1618	-0-	-62	-0-	1618 3		N	-0-			-0-				
-----																	
BUTTS, J.B.										WELL #: 4		RRCID -> 118480		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596	
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	6 1	239 3	N	-0-			-0-				
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	4 1	250 3	N	-0-			-0-				
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	5 1	236 3	N	-0-			-0-				
07		248 N	238	-0-	-10	-0-	4 1	234 3	N	-0-			-0-				
08		248 N	229	-0-	-19	-0-	4 1	225 3	N	-0-			-0-				
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	3 1	232 3	N	-0-			-0-				
-----																	
DRYDEN, J.W.										WELL #: 6		RRCID -> 123332		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390	
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-			-0-				
05		899 N	860	-0-	-39	-0-	860 3		N	-0-			-0-				
06		870 N	798	-0-	-72	-0-	798 3		N	-0-			-0-				
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-			-0-				
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-			-0-				
*09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-			-0-				
-----																	
WARDNER, G.P.										WELL #: 157		RRCID -> 123490		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227	
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-				
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-				
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-				
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-				
08		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-			-0-				
09		12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3		N	-0-			-0-				
-----																	
MOSLEY DRYDEN										WELL #: 2		RRCID -> 125319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998	
04		1350 N	1311	-0-	-39	-0-	1311 3		N	-0-			-0-				
05		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-			-0-				
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-			-0-				
07		1364 N	1237	-0-	-127	-0-	1237 3		N	-0-			-0-				
08		1302 N	1266	-0-	-36	-0-	1266 3		N	-0-			-0-				
*09		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-			-0-				
-----																	
WARDNER, G.P.										WELL #: 135		RRCID -> 125584		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
-----																	
BUTTS, J.B.										WELL #: 5		RRCID -> 125778		COMPL. DATE 10/30/1987		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100	
04		3000 N	1939	-0-	-1061	-0-	32594	48 1	1891 3	N	-0-		-0-				
05		3100 N	1754	-0-	-1346	-0-	31248	24 1	1730 3	N	-0-		-0-				
06		3000 N	2084	-0-	-916	-0-	30332	45 1	2039 3	N	-0-		-0-				
07		3100 N	1579	-0-	-1521	-0-	28811	29 1	1550 3	N	-0-		-0-				
08		3100 N	1282	-0-	-1818	-0-	26993	22 1	1260 3	N	-0-		-0-				
*09		3000 N	1896	-0-	-1104	-0-	25889	25 1	1871 3	N	-0-		-0-				

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035																		
SELLERS, W.S. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	125933	COMPL. DATE	10/16/1987	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	6244 - 6275										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-			817	3	N	-0-				-0-							
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-			652	3	N	-0-				-0-							
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-			595	3	N	-0-				-0-							
07	837 N	547	-0-	-290	-0-			547	3	N	-0-				-0-							
08	651 N	432	-0-	-219	-0-			432	3	N	-0-				-0-							
09	600 N	337	-0-	-263	-0-			337	3	N	-0-				-0-							
WARDNER, G.P.													WELL #:	32	RRCID ->	126238	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	5033 - 5462
04	60 N	42	-0-	-18	-0-			1	1	41	3	N	-0-		-0-							
05	93 N	51	-0-	-42	-0-			1	1	50	3	N	-0-		-0-							
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-		-0-							
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-			95	1	95	3	N	-0-		-0-							
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-							
WARDNER, G. P.													WELL #:	172	RRCID ->	126505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	6700 - 6936
04	210 N	182	-0-	-28	-0-			21	1	161	3	N	-0-		-0-							
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-			29	1	226	3	N	-0-		-0-							
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-			28	1	221	3	N	-0-		-0-							
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-			161	1	161	3	N	-0-		-0-							
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-			158	1	158	3	N	-0-		-0-							
*09	318 N	318	-0-	-0-	-0-			159	1	159	3	N	-0-		-0-							
ELLIFF, J.S. ET AL													WELL #:	24 F	RRCID ->	126739	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5516 - 6120
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-			156	3			N	-0-		-0-							
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-			159	3			N	-0-		-0-							
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-			152	3			N	-0-		-0-							
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-			157	3			N	-0-		-0-							
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-			158	3			N	-0-		-0-							
*09	155 N	155	-0-	-0-	-0-			155	3			N	-0-		-0-							
DRYDEN, J.W.													WELL #:	10	RRCID ->	126741	COMPL. DATE	02/26/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5280 - 5574
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-			605	3			N	-0-		-0-							
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-			649	3			N	-0-		-0-							
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-			624	3			N	-0-		-0-							
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-			639	3			N	-0-		-0-							
08	651 N	623	-0-	-28	-0-			623	3			N	-0-		-0-							
09	630 N	595	-0-	-35	-0-			595	3			N	-0-		-0-							
WOFFORD, BUSH -B-													WELL #:	3	RRCID ->	126829	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5658 - 6941
04	3000 N	2512	-0-	-488	6333			2512	3			N	-0-		-0-							
05	3100 N	2447	-0-	-653	5680			2447	3			N	-0-		-0-							
06	3000 N	2397	-0-	-603	5077			2397	3			N	-0-		-0-							
07	3100 N	2815	-0-	-285	4792			2815	3			N	-0-		-0-							
08	3100 N	2741	-0-	-359	4433			2741	3			N	-0-		-0-							
*09	3000 N	2235	-0-	-765	3668			2235	3			N	-0-		-0-							
GRUENE, O.A.													WELL #:	12	RRCID ->	127037	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	5704 - 6152
04	210 N	39	-0-	-171	-0-			39	3			N	-0-		-0-							
05	124 N	7	-0-	-117	-0-			7	3			N	-0-		-0-							
06	60 N	3	-0-	-57	-0-			3	3			N	-0-		-0-							
07	31 N	4	-0-	-27	-0-			4	3			N	-0-		-0-							
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9	3			N	-0-		-0-							
*09	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	3			N	-0-		-0-							

-----												
STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
-----												
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
06	300 N	10	-0-	-290	-0-	10	3		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501												
04	3000 N	1497	-0-	-1503	16850	37	1	1460	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	1519	-0-	-1581	15269	21	1	1498	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	1422	-0-	-1578	13691	30	1	1392	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	2832	-0-	-268	13423	1416	1	1416	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	2780	-0-	-320	13103	1390	1	1390	3	N	-0-	-0-
*09	3000 N	2654	-0-	-346	12757	1327	1	1327	3	N	-0-	-0-
-----												
TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823												
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-		-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-		-0-
06	930 N	708	-0-	-222	-0-	708	3		N	-0-		-0-
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	792	1	792	3	N	-0-	-0-
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	742	1	742	3	N	-0-	-0-
*09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	791	1	791	3	N	-0-	-0-
-----												
BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955												
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-		-0-
05	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3		N	-0-		-0-
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-		-0-
07	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3		N	-0-		-0-
08	1054 N	998	-0-	-56	-0-	998	3		N	-0-		-0-
09	990 N	913	-0-	-77	-0-	913	3		N	-0-		-0-
-----												
MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154												
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	3		N	-0-		-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-		-0-
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-		-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-		-0-
08	744 N	670	-0-	-74	-0-	670	3		N	-0-		-0-
09	750 N	625	-0-	-125	-0-	625	3		N	-0-		-0-
-----												
BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882												
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	N	-0-	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	N	-0-	-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	N	-0-	-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	1	1	76	3	N	-0-	-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	1	1	80	3	N	-0-	-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	1	1	60	3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
JONES, MRS. EVA M.		WELL #: 5		RRCID -> 128385		COMPL. DATE 09/01/1988			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
09	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	3		N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 194		RRCID -> 128571		COMPL. DATE 03/22/1995			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120					
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	160	1	1246	3	N	-0-		-0-
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	164	1	1257	3	N	-0-		-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	160	1	1261	3	N	-0-		-0-
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	1317	1	1317	3	N	-0-		-0-
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	1279	1	1279	3	N	-0-		-0-
*09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	1280	1	1280	3	N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 188		RRCID -> 128756		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937					
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	454	3	N	-0-		-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	7	1	478	3	N	-0-		-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	10	1	469	3	N	-0-		-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	472	1	472	3	N	-0-		-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	478	1	478	3	N	-0-		-0-
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	470	1	470	3	N	-0-		-0-
-----														
HAGAN & STEWART		WELL #: 5		RRCID -> 128873		COMPL. DATE 10/17/1988			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 201		RRCID -> 129022		COMPL. DATE 11/04/1988			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716					
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GRUENE, O.A.		WELL #: 20		RRCID -> 129387		COMPL. DATE 07/19/1988			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 186		RRCID -> 129543		COMPL. DATE 06/16/1988			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059					
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 27 F		RRCID -> 129955		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-
07	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 3	N	-0-		-0-
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	425 3	N	-0-		-0-
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	400 3	N	-0-		-0-
-----										
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 130048		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928		
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-		-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #: 204		RRCID -> 130101		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907		
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #: 192		RRCID -> 130105		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456		
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	36 1	278 3	N	-0-	-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	35 1	266 3	N	-0-	-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	35 1	275 3	N	-0-	-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	286 1	286 3	N	-0-	-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	265 1	265 3	N	-0-	-0-
*09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	285 1	285 3	N	-0-	-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #: 185 F		RRCID -> 130439		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818		
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-	-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-	-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	-0-
-----										
GRUENE, O.A.		WELL #: 18		RRCID -> 130618		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276		
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-	-0-
05	1178 N	843	-0-	-335	-0-	843 3		N	-0-	-0-
06	1650 N	655	-0-	-995	-0-	655 3		N	-0-	-0-
07	992 N	568	-0-	-424	-0-	568 3		N	-0-	-0-
08	837 N	538	-0-	-299	-0-	538 3		N	-0-	-0-
09	660 N	494	-0-	-166	-0-	494 3		N	-0-	-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #: 176		RRCID -> 130697		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G.P.		WELL #: 205		RRCID -> 130698		COMPL. DATE 11/04/1996			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	540 N	496	-0-	-44	-0-	12 1	484 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	7 1	515 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	11 1	516 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	852 1	852 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	1086 1	1086 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	1085 1	1085 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 195		RRCID -> 130705		COMPL. DATE 10/19/1988			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658					
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 148		RRCID -> 130719		COMPL. DATE 04/01/1989			TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404					
04	3000 N	2207	-0-	-793	75437	55 1	2152 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	2244	-0-	-856	74581	31 1	2213 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2157	-0-	-843	73738	46 1	2111 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	4244	-0-	1144	74882	2122 1	2122 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	4290	-0-	1190	76072	2145 1	2145 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	3000 N	4142	-0-	1142	77214	2071 1	2071 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 25 F		RRCID -> 130771		COMPL. DATE 05/02/1989			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562					
04	90 N	14	-0-	-76	-0-	14 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 29 F		RRCID -> 130780		COMPL. DATE 04/03/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175					
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1364 N	781	-0-	-583	-0-	781 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1230 N	834	-0-	-396	-0-	834 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
GRUENE, O.A.		WELL #: 21		RRCID -> 130901		COMPL. DATE 10/14/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280					
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	93	-0-	-93	-0-	93 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	116 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
DRYDEN, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 131106		COMPL. DATE 01/18/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
TEXON ROYALTY CO.		WELL #:		8	RRCID ->	131808	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6111 - 6738				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ELLIFF, J.S.				WELL #:	28	RRCID ->	131809	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6074 - 6939			
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-				-0-
05	558 N	445	-0-	-113	-0-	-0-	445	3			N	-0-				-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-				-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-				-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-				-0-
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	-0-	466	3			N	-0-				-0-
-----																
RIVERS -A-				WELL #:	18 F	RRCID ->	131939	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5504 - 5786			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BUTTS, J.B.				WELL #:	8	RRCID ->	131989	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	5319 - 6283			
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-				-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-				-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-				-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	3			N	-0-				-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3			N	-0-				-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	3			N	-0-				-0-
-----																
BUTTS, J.B.				WELL #:	10	RRCID ->	133008	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	8049	PERF.	5270 - 5370			
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	N	-0-				-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	226	3	N	-0-				-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	-0-	4	1	183	3	N	-0-				-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	-0-	4	1	193	3	N	-0-				-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	-0-	4	1	200	3	N	-0-				-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	-0-	2	1	154	3	N	-0-				-0-
-----																
ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #:	F 10	RRCID ->	133018	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	5831	PERF.	5640 - 5668			
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-				-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-				-0-
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-				-0-
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-				-0-
08	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	-0-	1343	3			N	-0-				-0-
09	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	-0-	1263	3			N	-0-				-0-
-----																
ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #:	F 6 T	RRCID ->	133020	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	5899	PERF.	5642 - 5700			
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	-0-	481	3			N	-0-				-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-				-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-				-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-				-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-				-0-
09	480 N	364	-0-	-116	-0-	-0-	364	3			N	-0-				-0-



STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 2		RRCID -> 133138		COMPL. DATE 12/17/1989			TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	570 N	567	-0-	-3	-0-			14	1	553	3	N	-0-		-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-			11	1	761	3	N	-0-		-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-			15	1	686	3	N	-0-		-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-			654	1	654	3	N	-0-		-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-			495	1	495	3	N	-0-		-0-
09	690 N	246	-0-	-444	-0-			123	1	123	3	N	-0-		-0-
-----															
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 4		RRCID -> 133146		COMPL. DATE 01/10/1990			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690						
04	2850 N	2280	-0-	-570	-0-			57	1	2223	3	N	-0-		-0-
05	2976 N	2750	-0-	-226	-0-			38	1	2712	3	N	-0-		-0-
06	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-			59	1	2690	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	5864	-0-	2764	2764			2932	1	2932	3	N	-0-		-0-
08	3100 N	5504	-0-	2404	5168			2752	1	2752	3	N	-0-		-0-
*09	3000 N	3612	-0-	612	5780			1806	1	1806	3	N	-0-		-0-
-----															
RIVERS -A-		WELL #: 19 D		RRCID -> 133359		COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
-----															
RIVERS -A-		WELL #: 20 D		RRCID -> 133517		COMPL. DATE 03/23/1990			TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770						
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-			32	1	1598	3	N	-0-		-0-
05	1705 N	1691	-0-	-14	-0-			26	1	1665	3	N	-0-		-0-
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-			72	1	1519	3	N	-0-		-0-
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-			949	1	949	3	N	-0-		-0-
08	1705 N	808	-0-	-897	-0-			404	1	404	3	N	-0-		-0-
*09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-			817	1	817	3	N	-0-		-0-
-----															
S.A.J.S.L.B.		WELL #: 3		RRCID -> 133643		COMPL. DATE 02/15/1990			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888						
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-			607	3			N	-0-		-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-			620	3			N	-0-		-0-
06	600 N	597	-0-	-3	-0-			597	3			N	-0-		-0-
07	620 N	547	-0-	-73	-0-			547	3			N	-0-		-0-
08	620 N	154	-0-	-466	-0-			154	3			N	-0-		-0-
09	600 N	288	-0-	-312	-0-			288	3			N	-0-		-0-
-----															
BUTTS, J.B.		WELL #: 12		RRCID -> 133660		COMPL. DATE 12/03/1994			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
-----															
WARDNER, G.P.		WELL #: 197		RRCID -> 133704		COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342						
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-			176	3			N	-0-		-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-			118	3			N	-0-		-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-			117	3			N	-0-		-0-
07	186 N	131	-0-	-55	-0-			131	3			N	-0-		-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-			132	3			N	-0-		-0-
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-			135	3			N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G.P.		WELL #: 106		RRCID -> 133796		COMPL. DATE 02/18/1990		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 133868		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 3		RRCID -> 133927		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466								
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	33	1	1292	3	N	-0-				-0-
05	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	18	1	1293	3	N	-0-				-0-
06	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	26	1	1188	3	N	-0-				-0-
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	1235	1	1235	3	N	-0-				-0-
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	1370	1	1370	3	N	-0-				-0-
*09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	1247	1	1247	3	N	-0-				-0-
-----																
CAGE, W.T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 134330		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064								
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-				-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-				-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-				-0-
07	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	3			N	-0-				-0-
08	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3			N	-0-				-0-
09	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	3			N	-0-				-0-
-----																
TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 134359		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159								
04	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	3			N	-0-				-0-
05	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1422	3			N	-0-				-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-				-0-
07	3100	N	3146	-0-	46	-0-	1573	1	1573	3	N	-0-				-0-
08	2880	N	2834	-0-	-46	-0-	1417	1	1417	3	N	-0-				-0-
*09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	1341	1	1341	3	N	-0-				-0-
-----																
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 7		RRCID -> 134360		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533								
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	3	N	-0-				-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	8	1	552	3	N	-0-				-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	14	1	657	3	N	-0-				-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	666	1	666	3	N	-0-				-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	449	1	449	3	N	-0-				-0-
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	514	1	514	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
BUTTS, J.B.		WELL #: 11		RRCID -> 134374		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7978		PERF. 5071 - 6932		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	6 1	253 3	N	-0-	-0-			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	4 1	308 3	N	-0-	-0-			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	7 1	299 3	N	-0-	-0-			-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	5 1	267 3	N	-0-	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 11		RRCID -> 135136		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 6744		PERF. 5510 - 5990				
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	18 1	702 3	N	-0-	-0-			-0-
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	10 1	738 3	N	-0-	-0-			-0-
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	15 1	707 3	N	-0-	-0-			-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	722 1	722 3	N	-0-	-0-			-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	732 1	732 3	N	-0-	-0-			-0-
*09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	707 1	707 3	N	-0-	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 179		RRCID -> 135138		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5222 - 6434				
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	-0-			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-	-0-			-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-	-0-			-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-	-0-			-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-			-0-

RIVERS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 135219		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 5803		PERF. 5630 - 5788				
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	12 1	577 3	N	-0-	-0-			-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	9 1	586 3	N	-0-	-0-			-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27 1	562 3	N	-0-	-0-			-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	514 1	514 3	N	-0-	-0-			-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	561 1	561 3	N	-0-	-0-			-0-
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	430 1	430 3	N	-0-	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 40 F		RRCID -> 136694		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6910 - 6928				
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-	-0-			-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-	-0-			-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-	-0-			-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	401 3		N	-0-	-0-			-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	388 3		N	-0-	-0-			-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348 3		N	-0-	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 215		RRCID -> 136773		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 5546 - 6476		
04	390	N	238	-0-	-152	-0-	6 1	232 3	N	-0-	-0-			-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	3 1	248 3	N	-0-	-0-			-0-
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	5 1	244 3	N	-0-	-0-			-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	295 1	295 3	N	-0-	-0-			-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	226 1	226 3	N	-0-	-0-			-0-
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	307 1	307 3	N	-0-	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 213		RRCID -> 136827		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5440 - 6538		
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	19 1	756 3	N	-0-	-0-			-0-
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	11 1	792 3	N	-0-	-0-			-0-
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	16 1	750 3	N	-0-	-0-			-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	760 1	760 3	N	-0-	-0-			-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	728 1	728 3	N	-0-	-0-			-0-
*09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	738 1	738 3	N	-0-	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 137375		COMPL. DATE 04/27/1999			TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3000 N	1917	-0-	-1083	57783	1917 3	N	-0-		-0-	
05	3100 N	2657	-0-	-443	57340	2657 3	N	-0-		-0-	
06	3000 N	1955	-0-	-1045	56295	1955 3	N	-0-		-0-	
07	3100 N	2007	-0-	-1093	55202	2007 3	N	-0-		-0-	
08	3100 N	2134	-0-	-966	54236	2134 3	N	-0-		-0-	
*09	3000 N	2064	-0-	-936	53300	2064 3	N	-0-		-0-	
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 214		RRCID -> 138291		COMPL. DATE 09/19/1990			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610		
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	85 1	3341 3	N	-0-		-0-
05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	49 1	3459 3	N	-0-		-0-
06	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	72 1	3275 3	N	-0-		-0-
07	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	3305 1	3305 3	N	-0-		-0-
08	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	3350 1	3350 3	N	-0-		-0-
*09	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	3200 1	3200 3	N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 216		RRCID -> 138295		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752		
04	3000 N	3020	-0-	20	385	75 1	2945 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	3110	-0-	10	395	43 1	3067 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	3032	-0-	32	427	65 1	2967 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	5914	-0-	2814	3241	2957 1	2957 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	5940	-0-	2840	6081	2970 1	2970 3	N	-0-		-0-
*09	3000 N	5780	-0-	2780	8861	2890 1	2890 3	N	-0-		-0-
-----											
DRYDEN, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 138421		COMPL. DATE 05/18/1995			TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982		
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
-----											
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 5 C		RRCID -> 139912		COMPL. DATE 10/29/1991			TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 217		RRCID -> 143623		COMPL. DATE 05/01/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186		
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	23 1	908 3	N	-0-		-0-
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	13 1	934 3	N	-0-		-0-
06	930 N	927	-0-	-3	-0-	20 1	907 3	N	-0-		-0-
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	928 1	928 3	N	-0-		-0-
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	907 1	907 3	N	-0-		-0-
*09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	867 1	867 3	N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WARDNER, G. P.		WELL #:		220	RRCID ->	144075	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6534 - 6812
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3000	N	3242	-0-	242	218538	3242	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3100	N	2710	-0-	-390	218148	2710	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3000	N	2552	-0-	-448	217700	2552	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3100	N	3474	-0-	374	218074	3474	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3100	N	4025	-0-	925	218999	4025	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	3000	N	3668	-0-	668	219667	3668	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BUTTS, J. B.		WELL #:		13	RRCID ->	144975	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6502 - 6510
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	5	1	193	3	N	-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	N	-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	3	N	-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	3	1	182	3	N	-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	3	N	-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	N	-0-
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #:		228	RRCID ->	146678	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6552 - 6659
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #:		227	RRCID ->	147157	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6530 - 6629
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	30	1	1168	3	N	-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	17	1	1244	3	N	-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	25	1	1150	3	N	-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1041	1	1041	3	N	-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	1091	1	1091	3	N	-0-
*09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1012	1	1012	3	N	-0-
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #:		223	RRCID ->	147397	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7091 - 7291
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-
06	840	N	704	-0-	-136	-0-	704	3			N	-0-
07	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	3			N	-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #:		233	RRCID ->	148913	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5678 - 5692
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #:		189	RRCID ->	148954	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	6298 - 6494
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-
05	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	3			N	-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-
07	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	1456	3			N	-0-
08	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	3			N	-0-
09	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1549	3			N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G.P.		WELL #: 226		RRCID -> 149062		COMPL. DATE 05/03/1997			TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	3000	N	745	-0-	-2255	49878	19	1	726	3	N	-0-		-0-
05	3100	N	795	-0-	-2305	47573	11	1	784	3	N	-0-		-0-
06	3000	N	894	-0-	-2106	45467	19	1	875	3	N	-0-		-0-
07	3100	N	1914	-0-	-1186	44281	957	1	957	3	N	-0-		-0-
08	3100	N	1758	-0-	-1342	42939	879	1	879	3	N	-0-		-0-
*09	3000	N	2452	-0-	-548	42391	1226	1	1226	3	N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 238-F		RRCID -> 149765		COMPL. DATE 05/13/1994			TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 237		RRCID -> 150043		COMPL. DATE 04/12/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896					
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	N	-0-		-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	28	1	214	3	N	-0-		-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	204	3	N	-0-		-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	242	1	242	3	N	-0-		-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	230	1	230	3	N	-0-		-0-
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	222	1	222	3	N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 225		RRCID -> 150044		COMPL. DATE 05/02/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609					
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-		-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-		-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-		-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-		-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-		-0-
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 231-D		RRCID -> 150529		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458					
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	43	1	338	3	N	-0-		-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	46	1	349	3	N	-0-		-0-
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	40	1	313	3	N	-0-		-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	290	1	290	3	N	-0-		-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	258	1	258	3	N	-0-		-0-
09	360	N	114	-0-	-246	-0-	57	1	57	3	N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 224		RRCID -> 150534		COMPL. DATE 01/10/1998			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226					
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-		-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-		-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-		-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-		-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-		-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208					
04	3000	N	3194	-0-	194	3554	363	1	2831	3	N	-0-		-0-
05	3100	N	3401	-0-	301	3855	392	1	3009	3	N	-0-		-0-
06	3000	N	3071	-0-	71	3926	345	1	2726	3	N	-0-		-0-
07	3100	N	6524	-0-	3424	7350	3262	1	3262	3	N	-0-		-0-
08	3100	N	6140	-0-	3040	10390	3070	1	3070	3	N	-0-		-0-
*09	3000	N	6458	-0-	3458	13848	3229	1	3229	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G.P.		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	12	1	475	3	N	-0-	-0-	-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	6	1	424	3	N	-0-	-0-	-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	9	1	400	3	N	-0-	-0-	-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	395	1	395	3	N	-0-	-0-	-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	380	1	380	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	265	1	265	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687					
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	25	1	194	3	N	-0-	-0-	-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	25	1	197	3	N	-0-	-0-	-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	248	1	248	3	N	-0-	-0-	-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	271	1	271	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	268	1	268	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812					
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	N	-0-	-0-	-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	N	-0-	-0-	-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	-0-	-0-	-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	86	1	86	3	N	-0-	-0-	-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	92	1	92	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	85	1	85	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780					
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	24	1	924	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1085	N	942	-0-	-143	-0-	13	1	929	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1050	N	471	-0-	-579	-0-	10	1	461	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	564	1	564	3	N	-0-	-0-	-0-
08	930	N	136	-0-	-794	-0-	68	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	450	1	450	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370					
04	1470	N	1191	-0-	-279	-0-	1191	3			N	-0-	-0-	-0-
05	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	1207	3			N	-0-	-0-	-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-	-0-	-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-	-0-	-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-	-0-	-0-
*09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-	-0-	-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 245		RRCID -> 161156		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588					
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	26	1	1027	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	15	1	1053	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	23	1	1070	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	957	1	957	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	987	1	987	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	985	1	985	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 248		RRCID -> 161308		COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006					
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-	-0-	-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-	-0-	-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-	-0-	-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	42	1	42	3	N	-0-	-0-	-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	37	1	37	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	21	1	21	3	N	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	2220 N	1106	-0-	-1114	-0-	1106	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2170 N	1747	-0-	-423	-0-	1747	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2160 N	1372	-0-	-788	-0-	1372	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	61	1	2372 3	N	-0-	-0-
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	35	1	2483 3	N	-0-	-0-
06	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	53	1	2405 3	N	-0-	-0-
07	3100 N	4976	-0-	1876	1876	2488	1	2488 3	N	-0-	-0-
08	3100 N	4956	-0-	1856	3732	2478	1	2478 3	N	-0-	-0-
*09	3000 N	4820	-0-	1820	5552	2410	1	2410 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	9	1	336 3	N	-0-	-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	320 3	N	-0-	-0-
06	360 N	279	-0-	-81	-0-	6	1	273 3	N	-0-	-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	297	1	297 3	N	-0-	-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	262	1	262 3	N	-0-	-0-
*09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	216	1	216 3	N	-0-	-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

04	1680 N	1461	-0-	-219	-0-	36	1	1425 3	N	-0-	-0-
05	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	20	1	1415 3	N	-0-	-0-
06	1500 N	1331	-0-	-169	-0-	28	1	1303 3	N	-0-	-0-
07	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	1428	1	1428 3	N	-0-	-0-
08	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	1485	1	1485 3	N	-0-	-0-
*09	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	1437	1	1437 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

04	660 N	438	-0-	-222	-0-	50	1	388 3	N	-0-	-0-
05	496 N	242	-0-	-254	-0-	28	1	214 3	N	-0-	-0-
06	360 N	184	-0-	-176	-0-	21	1	163 3	N	-0-	-0-
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	561	1	561 3	N	-0-	-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	383	1	383 3	N	-0-	-0-
*09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	516	1	516 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

04	90 N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63 3	N	-0-	-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76 3	N	-0-	-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63 3	N	-0-	-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	78	1	78 3	N	-0-	-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	88	1	88 3	N	-0-	-0-
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	81	1	81 3	N	-0-	-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

04	330 N	314	-0-	-16	-0-	8	1	306 3	N	-0-	-0-
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	5	1	330 3	N	-0-	-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	322 3	N	-0-	-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	337	1	337 3	N	-0-	-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	327	1	327 3	N	-0-	-0-
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	291	1	291 3	N	-0-	-0-



STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 253		RRCID -> 165449		COMPL. DATE		N/A			
		TOTAL DEPTH		7370		PERF.		5278 - 5284			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
04	780 N	534	-0-	-246	-0-	61 1	473 3	N	-0-	-0-	
05	744 N	468	-0-	-276	-0-	54 1	414 3	N	-0-	-0-	
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	56 1	444 3	N	-0-	-0-	
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	515 1	515 3	N	-0-	-0-	
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	507 1	507 3	N	-0-	-0-	
*09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	462 1	462 3	N	-0-	-0-	
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 260		RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH		7600 PERF. 7240 - 7276	
04	2340 N	2102	-0-	-238	-0-	52 1	2050 3	N	-0-	-0-	
05	2325 N	2310	-0-	-15	-0-	32 1	2278 3	N	-0-	-0-	
06	2340 N	2152	-0-	-188	-0-	46 1	2106 3	N	-0-	-0-	
07	3100 N	4606	-0-	1506	1506	2303 1	2303 3	N	-0-	-0-	
08	3100 N	3844	-0-	744	2250	1922 1	1922 3	N	-0-	-0-	
*09	3000 N	3128	-0-	128	2378	1564 1	1564 3	N	-0-	-0-	
-----											
DRYDEN, J.W.		WELL #: 13 F		RRCID -> 172733		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH		7350 PERF. 5439 - 6162	
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-	-0-	
05	682 N	633	-0-	-49	-0-	633 3		N	-0-	-0-	
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-	-0-	
07	651 N	615	-0-	-36	-0-	615 3		N	-0-	-0-	
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	596 3		N	-0-	-0-	
09	630 N	549	-0-	-81	-0-	549 3		N	-0-	-0-	
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 263		RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH		9228 PERF. 835 - 8846	
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-	
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-	
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-	
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-	-0-	
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-	
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 267		RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH		7827 PERF. 7670 - 7676	
04	3000 N	158	-0-	-2842	104519	158 3		N	-0-	-0-	
05	3100 N	188	-0-	-2912	101607	188 3		N	-0-	-0-	
06	3000 N	146	-0-	-2854	98753	146 3		N	-0-	-0-	
07	3100 N	185	-0-	-2915	95838	185 3		N	-0-	-0-	
08	3100 N	219	-0-	-2881	92957	219 3		N	-0-	-0-	
*09	3000 N	178	-0-	-2822	90135	178 3		N	-0-	-0-	
-----											
CAGE, W. T. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175449		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 5650 - 6098	
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-	-0-	
05	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268 3		N	-0-	-0-	
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-	-0-	
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3		N	-0-	-0-	
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-	-0-	
09	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1146 3		N	-0-	-0-	
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 234 D		RRCID -> 175596		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 5254 - 5632	
04	870 N	854	-0-	-16	-0-	97 1	757 3	N	-0-	-0-	
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	98 1	755 3	N	-0-	-0-	
06	810 N	791	-0-	-19	-0-	89 1	702 3	N	-0-	-0-	
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	715 1	715 3	N	-0-	-0-	
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	703 1	703 3	N	-0-	-0-	
*09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	701 1	701 3	N	-0-	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BERTRAM HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 175674		COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	163 1	1268 3	N	-0-	-0-	
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	166 1	1275 3	N	-0-	-0-	
06	1470 N	1398	-0-	-72	-0-	157 1	1241 3	N	-0-	-0-	
07	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	151 1	1194 3	N	-0-	-0-	
08	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	157 1	1243 3	N	-0-	-0-	
09	1410 N	1369	-0-	-41	-0-	119 1	1250 3	N	-0-	-0-	
-----											
GRUENE, O. A.		WELL #: 25		RRCID -> 175676		COMPL. DATE 12/28/1999			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 268		RRCID -> 176252		COMPL. DATE 01/01/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166		
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-	-0-	
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-	-0-	
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	-0-	
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-	-0-	
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	-0-	
*09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-	-0-	
-----											
BUTTS, J. B.		WELL #: 17		RRCID -> 176360		COMPL. DATE 01/19/1999			TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206		
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	12 1	481 3	N	-0-	-0-	
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	7 1	534 3	N	-0-	-0-	
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	11 1	520 3	N	-0-	-0-	
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	10 1	553 3	N	-0-	-0-	
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	10 1	562 3	N	-0-	-0-	
*09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	7 1	541 3	N	-0-	-0-	
-----											
U.C.L.I.		WELL #: 16		RRCID -> 180508		COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258		
04	2160 N	1909	-0-	-251	-0-	48 1	1861 3	N	-0-	-0-	
05	1922 N	1882	-0-	-40	-0-	26 1	1856 3	N	-0-	-0-	
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	39 1	1762 3	N	-0-	-0-	
07	3100 N	3374	-0-	274	-0-	274	1687 1	N	-0-	-0-	
08	3100 N	3774	-0-	674	-0-	948	1887 1	N	-0-	-0-	
*09	3000 N	3384	-0-	384	-0-	1332	1692 1	N	-0-	-0-	
-----											
WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 5		RRCID -> 180516		COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164		
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3		N	-0-	-0-	
05	2294 N	2148	-0-	-146	-0-	2148 3		N	-0-	-0-	
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3		N	-0-	-0-	
07	2170 N	2141	-0-	-29	-0-	2141 3		N	-0-	-0-	
08	2139 N	2122	-0-	-17	-0-	2122 3		N	-0-	-0-	
09	2070 N	2006	-0-	-64	-0-	2006 3		N	-0-	-0-	
-----											
KEESE		WELL #: 1		RRCID -> 181646		COMPL. DATE 02/27/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968		
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-	-0-	
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	-0-	
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	156 3		N	-0-	-0-	
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	-0-	
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3		N	-0-	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
WARDNER, G. P.		WELL #:		298	RRCID ->	182754	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	5206 - 6332				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-					-0-
-----																
MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	182793	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7086 - 7091				
04	360	N	21	-0-	-339	-0-	21	3		N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #:		310	RRCID ->	183144	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	5554 - 5592				
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	92	1	3580	3	N	-0-				-0-
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	52	1	3690	3	N	-0-				-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	76	1	3485	3	N	-0-				-0-
07	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	3520	1	3520	3	N	-0-				-0-
08	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	3542	1	3542	3	N	-0-				-0-
*09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	3443	1	3443	3	N	-0-				-0-
-----																
DRYDEN, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	183464	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	5546 - 5550				
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-					-0-
-----																
CAGE		WELL #:		C 2	RRCID ->	183850	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5818 - 5830				
04	3000	N	1929	-0-	-1071	144875	1929	3		N	-0-					-0-
05	3100	N	2015	-0-	-1085	143790	2015	3		N	-0-					-0-
06	3000	N	1862	-0-	-1138	142652	1862	3		N	-0-					-0-
07	3100	N	2282	-0-	-818	141834	2282	3		N	-0-					-0-
08	3100	N	2335	-0-	-765	141069	2335	3		N	-0-					-0-
*09	3000	N	1620	-0-	-1380	139689	1620	3		N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #:		251	RRCID ->	189546	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6301 - 6308				
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-					-0-
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #:		277	RRCID ->	189665	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6338 - 6620				
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	3	N	-0-				-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	37	1	280	3	N	-0-				-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	34	1	267	3	N	-0-				-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	294	1	294	3	N	-0-				-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	289	1	289	3	N	-0-				-0-
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	284	1	284	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 202 D		RRCID -> 194240		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	71	1	555	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	83	1	638	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	259	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	651 N	136	-0-	-515	-0-	68	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	713 N	96	-0-	-617	-0-	48	1	48	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300 N	108	-0-	-192	-0-	54	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 311		RRCID -> 197027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570						
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	60	1	2344	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	34	1	2395	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2370 N	2289	-0-	-81	-0-	49	1	2240	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	4348	-0-	1248	1248	2174	1	2174	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	4494	-0-	1394	2642	2247	1	2247	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	3000 N	4446	-0-	1446	4088	2223	1	2223	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 313		RRCID -> 197706		COMPL. DATE		10/08/2003		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014						
04	2160 N	2121	-0-	-39	-0-	53	1	2068	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	30	1	2161	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	46	1	2124	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	4010	-0-	910	910	2005	1	2005	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	3952	-0-	852	1762	1976	1	1976	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	3000 N	3836	-0-	836	2598	1918	1	1918	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 312		RRCID -> 199156		COMPL. DATE		09/07/2003		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551						
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	28	1	1081	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	16	1	1107	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	22	1	1015	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	987	1	987	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1016	1	1016	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1000	1	1000	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 320		RRCID -> 200293		COMPL. DATE		02/01/2004		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552						
04	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	105	1	4099	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	59	1	4215	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	88	1	4015	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	4180	1	4180	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	4181	1	4181	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	3975	1	3975	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
U.C.L.I.		WELL #: 19		RRCID -> 200294		COMPL. DATE		01/29/2004		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230						
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	12	1	466	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	478	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	480 N	446	-0-	-34	-0-	10	1	436	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	450	1	450	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	455	1	455	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	440	1	440	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 317		RRCID -> 200374		COMPL. DATE		01/05/2010		TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515						
04	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	74	1	2878	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	41	1	2892	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	55	1	2504	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	4104	-0-	1004	1004	2052	1	2052	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	4868	-0-	1768	2772	2434	1	2434	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	3000 N	4928	-0-	1928	4700	2464	1	2464	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 316		RRCID -> 201234		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	27 1	1073 3	N	-0-					-0-
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	16 1	1111 3	N	-0-					-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	23 1	1066 3	N	-0-					-0-
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	985 1	985 3	N	-0-					-0-
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	982 1	982 3	N	-0-					-0-
*09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	975 1	975 3	N	-0-					-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 321		RRCID -> 201235		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670					
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	21 1	807 3	Y	-0-					-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	11 1	816 3	Y	-0-					-0-
06	780 N	687	-0-	-93	-0-	15 1	672 3	Y	-0-					-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	512 1	512 3	Y	-0-					-0-
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	590 1	590 3	Y	-0-					-0-
*09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	555 1	555 3	Y	-0-					-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 314		RRCID -> 201248		COMPL. DATE 04/20/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618					
04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	63 1	2459 3	N	-0-					-0-
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	35 1	2521 3	N	-0-					-0-
06	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	54 1	2453 3	N	-0-					-0-
07	3100 N	4680	-0-	1580	1580	2340 1	2340 3	N	-0-					-0-
08	3100 N	4766	-0-	1666	3246	2383 1	2383 3	N	-0-					-0-
*09	3000 N	4738	-0-	1738	4984	2369 1	2369 3	N	-0-					-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 315		RRCID -> 201962		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544					
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	54 1	2123 3	N	-0-					-0-
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	27 1	1951 3	N	-0-					-0-
06	2010 N	1709	-0-	-301	-0-	37 1	1672 3	N	-0-					-0-
07	3100 N	3134	-0-	34	34	1567 1	1567 3	N	-0-					-0-
08	3100 N	3226	-0-	126	160	1613 1	1613 3	N	-0-					-0-
*09	3000 N	3128	-0-	128	288	1564 1	1564 3	N	-0-					-0-
-----														
BUTTS, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 202138		COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556					
04	1020 N	463	-0-	-557	-0-	12 1	451 3	N	-0-					-0-
05	961 N	458	-0-	-503	-0-	6 1	452 3	N	-0-					-0-
06	870 N	427	-0-	-443	-0-	9 1	418 3	N	-0-					-0-
07	465 N	430	-0-	-35	-0-	8 1	422 3	N	-0-					-0-
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	7 1	420 3	N	-0-					-0-
*09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	6 1	421 3	N	-0-					-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 319		RRCID -> 202139		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678					
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	24 1	934 3	N	-0-					-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	13 1	955 3	N	-0-					-0-
06	930 N	897	-0-	-33	-0-	19 1	878 3	N	-0-					-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	828 1	828 3	N	-0-					-0-
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	849 1	849 3	N	-0-					-0-
*09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	837 1	837 3	N	-0-					-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 323		RRCID -> 202841		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580					
04	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	91 1	3564 3	N	-0-					1
05	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	56 1	3968 3	N	-0-					1
06	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	78 1	3547 3	N	-0-					1
07	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	3106 1	3106 3	N	-0-					1
08	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	3008 1	3008 3	N	-0-					1
*09	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	2920 1	2920 3	N	-0-					1

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1880	N	1880	-0-	-0-	214	1	1666	3	N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	224	1	1715	3	N	-0-					-0-
06	2244	N	2244	-0-	-0-	252	1	1992	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3766	-0-	666	666	1	1883	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3336	-0-	236	902	1	1668	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3214	-0-	214	1116	1	1607	3	N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138							
04	660	N	639	-0-	-21	16	1	623	3	N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	9	1	640	3	N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	14	1	622	3	N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	629	1	629	3	N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	655	1	655	3	N	-0-					-0-
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	633	1	633	3	N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 325		RRCID -> 203241		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BUTTS, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 203516		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560							
04	331	N	331	-0-	-0-	8	1	323	3	N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	5	1	327	3	N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360					N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	8	1	435	3	N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	8	1	461	3	N	-0-					-0-
*09	469	N	469	-0-	-0-	6	1	463	3	N	-0-					-0-
-----																
WARDNER G. P		WELL #: 230 F		RRCID -> 203536		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782							
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DRYDEN, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 204118		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824							
04	1290	N	1284	-0-	-6	1284	3			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1284	-0-	-36	1284	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1287	-0-	-46	1287	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1266	-0-	-98	1266	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1212	-0-	-78	1212	3			N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 327		RRCID -> 204120		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008							
04	146	N	146	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	131	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	131	1	131	3	Y	-0-					-0-
*09	268	N	268	-0-	-0-	134	1	134	3	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 318		RRCID -> 204257		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	1890 N	1587	-0-	-303	-0-	40	1	1547	3	N	-0-			-0-
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	29	1	2076	3	N	-0-			-0-
06	2160 N	1757	-0-	-403	-0-	38	1	1719	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3324	-0-	224	224	1662	1	1662	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3498	-0-	398	622	1749	1	1749	3	N	-0-			-0-
*09	3000 N	3476	-0-	476	1098	1738	1	1738	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 328		RRCID -> 204441		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018					
04	1020 N	677	-0-	-343	-0-	77	1	600	3	N	-0-			-0-
05	837 N	579	-0-	-258	-0-	67	1	512	3	N	-0-			-0-
06	750 N	497	-0-	-253	-0-	56	1	441	3	N	-0-			-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	426	1	426	3	N	-0-			-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	393	1	393	3	N	-0-			-0-
*09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	384	1	384	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER G P		WELL #: 330		RRCID -> 204909		COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915					
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	69	1	536	3	N	-0-			-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	71	1	548	3	N	-0-			-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	65	1	514	3	N	-0-			-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	529	1	529	3	N	-0-			-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	514	1	514	3	N	-0-			-0-
*09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	456	1	456	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER G.P.		WELL #: 332		RRCID -> 205610		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544					
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	42	1	1629	3	N	-0-			-0-
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	22	1	1594	3	N	-0-			-0-
06	1620 N	1395	-0-	-225	-0-	30	1	1365	3	N	-0-			-0-
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	1066	1	1066	3	N	-0-			-0-
08	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	1319	1	1319	3	N	-0-			-0-
*09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	773	1	773	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 331		RRCID -> 205656		COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078					
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	398	3	N	-0-			-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	54	1	412	3	N	-0-			-0-
06	390 N	358	-0-	-32	-0-	40	1	318	3	N	-0-			-0-
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	228	1	228	3	N	-0-			-0-
08	465 N	408	-0-	-57	-0-	204	1	204	3	N	-0-			-0-
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	200	1	200	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER G.P.		WELL #: 333		RRCID -> 205956		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582					
04	4080 X	4006	-0-	-74	-0-	100	1	3906	3	N	-0-			-0-
05	3689 X	3598	-0-	-91	-0-	50	1	3548	3	N	-0-			-0-
06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	84	1	3822	3	N	-0-			-0-
07	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	3689	1	3689	3	N	-0-			-0-
08	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	3747	1	3747	3	N	-0-			-0-
*09	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	3718	1	3718	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 335		RRCID -> 206010		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602					
04	780 N	698	-0-	-82	-0-	17	1	681	3	N	-0-			-0-
05	775 N	687	-0-	-88	-0-	10	1	677	3	N	-0-			-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	15	1	707	3	N	-0-			-0-
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	736	1	736	3	N	-0-			-0-
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	691	1	691	3	N	-0-			-0-
*09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	752	1	752	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035															
WARDNER, G.P.		WELL #: 337		RRCID -> 206076		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3876	-0-	876	19093	97	1	3779	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3974	-0-	874	19967	55	1	3919	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3898	-0-	898	20865	83	1	3815	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	7118	-0-	4018	24883	3559	1	3559	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	7358	-0-	4258	29141	3679	1	3679	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	7126	-0-	4126	33267	3563	1	3563	3	N	-0-					-0-
-----																	
WARDNER, G.P.		WELL #: 336		RRCID -> 206079		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WARDNER, G.P.		WELL #: 334		RRCID -> 206459		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834								
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	114	1	4464	3	N	-0-					-0-
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	65	1	4617	3	N	-0-					-0-
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	97	1	4454	3	N	-0-					-0-
07	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	4344	1	4344	3	N	-0-					-0-
08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	4461	1	4461	3	N	-0-					-0-
*09	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	4326	1	4326	3	N	-0-					-0-
-----																	
WARDNER, G. P.		WELL #: 339		RRCID -> 206626		COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626								
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	40	1	1581	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	649	-0-	-963	-0-	9	1	640	3	N	-0-					-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	42	1	1942	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3808	-0-	708	708	1904	1	1904	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3824	-0-	724	1432	1912	1	1912	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	4254	-0-	1254	2686	2127	1	2127	3	N	-0-					-0-
-----																	
WARDNER, G. P.		WELL #: 338		RRCID -> 206689		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576								
04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	142	1	5533	3	N	-0-					-0-
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	80	1	5732	3	N	-0-					-0-
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	124	1	5676	3	N	-0-					-0-
07	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	5282	1	5282	3	N	-0-					-0-
08	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	5741	1	5741	3	N	-0-					-0-
*09	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	5483	1	5483	3	N	-0-					-0-
-----																	
TEXON ROYALTY		WELL #: 19		RRCID -> 207924		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260								
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	24	1	953	3	N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	15	1	1064	3	N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	21	1	969	3	N	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	929	1	929	3	N	-0-					-0-
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	1099	1	1099	3	N	-0-					-0-
*09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1016	1	1016	3	N	-0-					-0-
-----																	
WARDNER G.P.		WELL #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256								
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	132	1	1031	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	139	1	1063	3	N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	161	1	1275	3	N	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	1058	1	1058	3	N	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	990	1	990	3	N	-0-					-0-
*09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1017	1	1017	3	N	-0-					-0-



STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G.P.		WELL #: 340		RRCID -> 208217		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	86	1	3354	3	N	-0-				-0-
05	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	48	1	3445	3	N	-0-				-0-
06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	72	1	3277	3	N	-0-				-0-
07	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	3216	1	3216	3	N	-0-				-0-
08	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	3308	1	3308	3	N	-0-				-0-
*09	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	3260	1	3260	3	N	-0-				-0-
-----															
WARDNER G.P.		WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382						
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	39	1	1534	3	N	-0-				-0-
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	23	1	1674	3	N	-0-				-0-
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	42	1	1938	3	N	-0-				-0-
07	3100 N	3302	-0-	202	202	1651	1	1651	3	N	-0-				-0-
08	3100 N	3174	-0-	74	276	1587	1	1587	3	N	-0-				-0-
*09	3000 N	3142	-0-	142	418	1571	1	1571	3	N	-0-				-0-
-----															
TEXON ROYALTY		WELL #: 20		RRCID -> 209063		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288						
04	840 N	756	-0-	-84	-0-	19	1	737	3	N	-0-				-0-
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	11	1	750	3	N	-0-				-0-
06	780 N	761	-0-	-19	-0-	16	1	745	3	N	-0-				-0-
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	743	1	743	3	N	-0-				-0-
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	852	1	852	3	N	-0-				-0-
*09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	749	1	749	3	N	-0-				-0-
-----															
WARDNER G.P.		WELL #: 342		RRCID -> 209093		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006						
04	750 N	695	-0-	-55	-0-	17	1	678	3	N	-0-				-0-
05	744 N	696	-0-	-48	-0-	10	1	686	3	N	-0-				-0-
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	15	1	698	3	N	-0-				-0-
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	644	1	644	3	N	-0-				-0-
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	628	1	628	3	N	-0-				-0-
*09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	593	1	593	3	N	-0-				-0-
-----															
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 209175		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040						
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-				-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-				-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-				-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-				-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-				-0-
-----															
TEXON ROYALTY		WELL #: 21		RRCID -> 209193		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664						
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	58	1	2281	3	N	-0-				-0-
05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	33	1	2380	3	N	-0-				-0-
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	50	1	2267	3	N	-0-				-0-
07	3100 N	4430	-0-	1330	1330	2215	1	2215	3	N	-0-				-0-
08	3100 N	4968	-0-	1868	3198	2484	1	2484	3	N	-0-				-0-
*09	3000 N	4640	-0-	1640	4838	2320	1	2320	3	N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 348		RRCID -> 209788		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580						
04	2400 N	2366	-0-	-34	-0-	59	1	2307	3	N	-0-				-0-
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	34	1	2410	3	N	-0-				-0-
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	52	1	2377	3	N	-0-				-0-
07	3100 N	4654	-0-	1554	1554	2327	1	2327	3	N	-0-				-0-
08	3100 N	4570	-0-	1470	3024	2285	1	2285	3	N	-0-				-0-
*09	3000 N	4344	-0-	1344	4368	2172	1	2172	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
TEXON ROYALTY		WELL #:		23	RRCID ->	209873	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6354 - 6942			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3000 N	3497	-0-	497	497	87	1	3410	3	N	-0-				-0-
05	3100 N	5693	-0-	2593	3090	79	1	5614	3	N	-0-				-0-
06	3000 N	4347	-0-	1347	4437	93	1	4254	3	N	-0-				-0-
07	3100 N	5534	-0-	2434	6871	2767	1	2767	3	N	-0-				-0-
08	3100 N	13510	-0-	10410	17281	6755	1	6755	3	N	-0-				-0-
*09	3000 N	10648	-0-	7648	24929	5324	1	5324	3	N	-0-				-0-
-----															
TEXON ROYALTY		WELL #:		22	RRCID ->	210053	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	5584 - 6946			
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	16	1	624	3	N	-0-				-0-
05	682 N	640	-0-	-42	-0-	9	1	631	3	N	-0-				-0-
06	690 N	593	-0-	-97	-0-	13	1	580	3	N	-0-				-0-
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	576	1	576	3	N	-0-				-0-
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	595	1	595	3	N	-0-				-0-
*09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	521	1	521	3	N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #:		341	RRCID ->	211334	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	5142 - 6526			
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-				-0-
05	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-				-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	16	1	16	3	N	-0-				-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-				-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	15	1	15	3	N	-0-				-0-
-----															
ELLIFF, J. S.		WELL #:		71	RRCID ->	214179	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	4960 - 6790			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #:		355	RRCID ->	219644	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6296 - 6603			
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	26	1	1031	3	N	-0-				-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	15	1	1066	3	N	-0-				-0-
06	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	21	1	981	3	N	-0-				-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	961	1	961	3	N	-0-				-0-
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1006	1	1006	3	N	-0-				-0-
*09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	956	1	956	3	N	-0-				-0-
-----															
CAGE W. T. A		WELL #:		4	RRCID ->	223758	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	5206 - 5634			
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-				-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-				-0-
06	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-				-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-				-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				-0-
*09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				-0-
-----															
WARDNER G.P.		WELL #:		136	RRCID ->	226982	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	6338 - 6652			
04	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	445	1	3468	3	N	-0-				-0-
05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	476	1	3646	3	N	-0-				-0-
06	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	441	1	3487	3	N	-0-				-0-
07	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	3795	1	3795	3	N	-0-				-0-
08	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	3711	1	3711	3	N	-0-				-0-
*09	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	3719	1	3719	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
TEXON ROYALTY		WELL #: 25		RRCID -> 229018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	32 1	1243 3	N	-0-	-0-	
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	18 1	1292 3	N	-0-	-0-	
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	26 1	1205 3	N	-0-	-0-	
07	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	1186 1	1186 3	N	-0-	-0-	
08	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	1255 1	1255 3	N	-0-	-0-	
*09	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	1206 1	1206 3	N	-0-	-0-	
-----											
U.C.L.I.		WELL #: 20		RRCID -> 229041		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988			
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	45 1	1766 3	N	-0-	-0-	
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	24 1	1722 3	N	-0-	-0-	
06	1770 N	1091	-0-	-679	-0-	23 1	1068 3	N	-0-	-0-	
07	1860 N	1362	-0-	-498	-0-	681 1	681 3	N	-0-	-0-	
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	930 1	930 3	N	-0-	-0-	
*09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1021 1	1021 3	N	-0-	-0-	
-----											
JONES		WELL #: 7		RRCID -> 229972		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026			
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-	-0-	
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-	-0-	
06	630 N	566	-0-	-64	-0-	566 3		N	-0-	-0-	
07	589 N	570	-0-	-19	-0-	570 3		N	-0-	-0-	
08	620 N	552	-0-	-68	-0-	552 3		N	-0-	-0-	
09	570 N	516	-0-	-54	-0-	516 3		N	-0-	-0-	
-----											
DRYDEN		WELL #: 18		RRCID -> 230509		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242			
04	840 N	805	-0-	-35	-0-	805 3		N	-0-	-0-	
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-	-0-	
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-	-0-	
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-	-0-	
08	1023 N	846	-0-	-177	-0-	846 3		N	-0-	-0-	
09	930 N	812	-0-	-118	-0-	812 3		N	-0-	-0-	
-----											
U.C.L.I.		WELL #: 21		RRCID -> 231975		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524			
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	980	-0-	980	980	490 1	490 3	N	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	1070	-0-	1070	2050	535 1	535 3	N	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	1030	-0-	1030	3080	515 1	515 3	N	-0-	-0-	
-----											
BUTTS, J. B.		WELL #:		RRCID -> 239125		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 133		RRCID -> 240185		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216			
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	10 1	78 3	N	-0-	-0-	
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9 1	70 3	N	-0-	-0-	
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	8 1	60 3	N	-0-	-0-	
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	66 1	66 3	N	-0-	-0-	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	54 1	54 3	N	-0-	-0-	
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	35 1	35 3	N	-0-	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
BUTTS, J. B.		WELL #: 16		RRCID -> 242891		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	6 1	248 3	N	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	3 1	238 3	N	-0-			-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	5 1	228 3	N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5 1	247 3	N	-0-			-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	4 1	228 3	N	-0-			-0-
*09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	3 1	250 3	N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 78		RRCID -> 259795		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236				
04	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-			-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-			-0-
08	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
09	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1335 3		N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 74		RRCID -> 260472		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650				
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-			-0-
05	899 N	680	-0-	-219	-0-	680 3		N	-0-			-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-			-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-			-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-
*09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 75		RRCID -> 261029		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678				
04	120 N	21	-0-	-99	-0-	21 3		N	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 76		RRCID -> 261067		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336				
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 3		N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3		N	-0-			-0-
09	270 N	209	-0-	-61	-0-	209 3		N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 77		RRCID -> 261137		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724				
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-			-0-
05	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985 3		N	-0-			-0-
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-			-0-
07	1116 N	913	-0-	-203	-0-	913 3		N	-0-			-0-
08	992 N	897	-0-	-95	-0-	897 3		N	-0-			-0-
09	930 N	852	-0-	-78	-0-	852 3		N	-0-			-0-
-----												
HAGAN & STEWART		WELL #: 6		RRCID -> 268194		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
HAGAN & STEWART		WELL #:		7	RRCID ->	269996	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5372 -	6822
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	570 N	534	-0-	-36	-0-		534	3	N	-0-			-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	3	N	-0-			-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	3	N	-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-		578	3	N	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634	3	N	-0-			-0-
*09	627 N	627	-0-	-0-	-0-		627	3	N	-0-			-0-

STRATTON (G-29-3)				86508 404	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
GRUENE, O. A.		WELL #:		4	RRCID ->	199275	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9284	PERF.	5336 -	6154
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	150 N	95	-0-	-55	-0-		95	3	N	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-		100	3	N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	3	N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	3	N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	3	N	-0-			-0-
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	3	N	-0-			-0-

STRATTON (GOLIAD)				86508 441	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC.				501545									
ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 13	RRCID ->	165064	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	1510	PERF.	1088 -	1092
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 15	RRCID ->	178592	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1080 -	1083
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, MABLE		WELL #:		A 14	RRCID ->	178603	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	1308	PERF.	714 -	717
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635										
UNTERBRINK ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	255210	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	600	PERF.	455 -	458
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-		789	2	N	-0-			-0-	
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1251	2	N	-0-			-0-	
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		1167	2	N	-0-			-0-	
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		1084	2	N	-0-			-0-	
08	1240 N	1022	-0-	-218	-0-		1022	2	N	-0-			-0-	
*09	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	2	N	-0-			-0-	

-----												
STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. //CONT.// 748635												
UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
0												
04	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-	-0-
05	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-	-0-
06	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-	-0-
07	1147 X	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-	-0-
08	1271 X	1032	-0-	-239	-0-	1032	2			N	-0-	-0-
09	1230 X	1081	-0-	-149	-0-	1081	2			N	-0-	-0-
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
TEXON ROYALTY -B- WELL #: G 2 RRCID -> 096061 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. 510 - 712												
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2016 - P/A 04/26/2016												
-----												
STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A												
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
KOVAR OPERATING, LLC 448984												
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A												
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-	-0-
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-	-0-
06	1380 N	813	-0-	-567	-0-	813	2			N	-0-	-0-
07	1457 N	1208	-0-	-249	-0-	1208	2			N	-0-	-0-
08	1457 N	1338	-0-	-119	-0-	1338	2			N	-0-	-0-
*09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-	-0-
-----												
STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR												
KOVAR OPERATING, LLC 448984												
SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY												
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932												
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14124 - 15316												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116

SUEMAUR (FRIO 4080)  
SMITH PRODUCTION INC.  
YTURRIA L & L CO. -B-

86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
789662  
WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4400)  
SMITH PRODUCTION INC.  
YTURRIA L & L CO. -B-

86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR  
789662  
WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4470)  
SMITH PRODUCTION INC.  
YTURRIA L&L CO. -B-

86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
789662  
WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	81	2	17	9	Y	15	14	1			1
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	36	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	20	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

SUEMAUR (FRIO 4670)  
SMITH PRODUCTION INC.  
YTURRIA L&L CO. -B-

86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
789662  
WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4900)  
SMITH PRODUCTION INC.  
YTURRIA L&L CO. -B-

86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
789662  
WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SALONA, LLC 744269  
 SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
05	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	3		N	-0-			-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN CITY (STRAY 3000) 87039 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 LTS OIL & GAS 511745  
 FLORES, FEBRONIO WELL #: 1 RRCID -> 047073 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN CITY (SULLIVAN 3400) 87039 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 GLENDA OIL CO. 309740  
 SHELDON, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 014400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264  
 RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

04	2190 N	1647	-0-	-543 B	-0-	828	1	819	2	Y	-0-		171
05	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	813	1	970	2	Y	-0-		171
06	1650 N	1061	-0-	-589 B	-0-	477	1	584	2	Y	-0-		171
07	1705 N	1399	-0-	-306 B	-0-	814	1	585	2	Y	-0-		171
*08	1798 N	1372	-0-	-426 B	-0-	1114	1	258	2	Y	-0-		171
09	1050 N	601	-0-	-449 B	-0-	345	1	256	2	Y	-0-		171

SALONA, LLC 744269  
 RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

04	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3		Y	-0-			30
05	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3		Y	-0-			30
06	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3		Y	-0-			30
07	930 N	50	-0-	-880 B	-0-	50	3		Y	-0-			30
*08	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3		Y	-0-			30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			30



OIL AND GAS DIVISION

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)		87039 602		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
STEEN, BETTY		WELL #: 3		RRCID -> 273008		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 5000 - 5002						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
SALONA, LLC		744269														
SAENZ, G.F.		WELL #: 1		RRCID -> 106821		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6346		PERF. 5706 - 5860						
04		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-				-0-
05		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-				-0-
06		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-				-0-
07		1767 N	95	-0-	-1672	-0-	95	3			N	-0-				-0-
*08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RIVERA, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 126235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5842 - 5882						
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065)		87039 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
STEEN, BETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262472		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5158 - 5166						
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65				232
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				232
SULLIVAN CITY (2975)		87039 688		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
FORDYCE OIL & GAS		275677														
CHAPA, V. G.		WELL #: 2A		RRCID -> 052810		COMPL. DATE 06/29/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
SULLIVAN CITY (3500)		87039 731		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
LTS OIL & GAS		511745														
FLORES, FEBRONIO		WELL #: 3		RRCID -> 045389		COMPL. DATE 12/04/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUN		87122 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GEO. H. SPEER		WELL #: 26		RRCID -> 277036		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (B RINCON)		87122 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #: 19		RRCID -> 126744		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-1)		87122 161		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
MONTALVO, N. R.		WELL #: 23 D		RRCID -> 053661		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTALVO, N. R.		WELL #: 44		RRCID -> 062767		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A				
04	330 #	176	-0-	-154	-0-	176	2	N	-0-			-0-
05	341 #	181	-0-	-160	-0-	181	2	N	-0-			-0-
06	240 #	102	-0-	-138	-0-	102	2	N	-0-			-0-
07	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	2	N	-0-			-0-
08	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-			-0-
09	180 #	161	-0-	-19	-0-	161	2	N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 6		RRCID -> 236414		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-1 B)		87122 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 25		RRCID -> 256495		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790				
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	Y	-0-			180
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1377	2	Y	13			193
06	1230 N	1091	-0-	-139	-0-	1087	2	Y	4			197
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	Y	-0-			197
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1354	2	Y	2	131	1	68
*09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1267	2	Y	26			94

SUN (D-1 B)		//CONT.//		87122 184	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #:		27	RRCID ->	256496	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	4562 - 4877
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		840 N	809	-0-	-31	-0-	809 2	Y	-0-			-0-
05		1023 N	971	-0-	-52	-0-	971 2	Y	-0-			-0-
06		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2	Y	-0-			-0-
07		837 N	426	-0-	-411	-0-	426 2	Y	-0-			-0-
08		961 N	-0-	-0-	-961	-0-		Y	-0-			-0-
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
SUN (D-2-B)				87122 207	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
HALL, C.M. -A-		WELL #:		9	RRCID ->	145552	COMPL. DATE	03/23/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4774 - 4884
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SUN (D-3-D)				87122 215	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
SPEER, GEO. H.		WELL #:		8	RRCID ->	066290	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	4968	PERF.	N/A
04		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2	Y	-0-			-0-
05		1085 N	910	-0-	-175	-0-	910 2	Y	-0-			-0-
06		930 N	881	-0-	-49	-0-	881 2	Y	-0-			-0-
07		930 N	757	-0-	-173	-0-	757 2	Y	-0-			-0-
08		899 N	795	-0-	-104	-0-	795 2	Y	-0-			-0-
*09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	Y	-0-			-0-
-----												
SUN (D-4)				87122 276	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		38	RRCID ->	257905	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	4794 - 4800
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
MONTALVO, I. V. -A-		WELL #:		19	RRCID ->	258744	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	4580 - 4836
04		1350 N	749	-0-	-601	-0-	749 2	N	-0-			78
05		1519 N	713	-0-	-806	-0-	713 2	N	-0-			78
06		750 N	572	-0-	-178	-0-	572 2	N	-0-			78
07		775 N	714	-0-	-61	-0-	714 2	N	-0-			78
08		713 N	645	-0-	-68	-0-	645 2	N	-0-			78
*09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-			78
-----												
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		40	RRCID ->	260037	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	6889	PERF.	4550 - 4561
04		450 N	340	-0-	-110	-0-	340 2	Y	-0-			-0-
05		651 N	341	-0-	-310	-0-	341 2	Y	-0-			-0-
06		360 N	347	-0-	-13	-0-	347 2	Y	-0-			-0-
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	Y	-0-			-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	Y	-0-			-0-
09		360 N	322	-0-	-38	-0-	322 2	Y	-0-			-0-

SUN (D-4)		//CONT.//		87122 276	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		39	RRCID ->	260199	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	4582 - 4590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		42	RRCID ->	260529	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	4559 - 4756		
04	T. A.	925	-0-	925	3017	912	2	13	9	Y	12			41
05	3849	832	-0-	-3017	-0-	828	2	4	9	Y	4			45
06	960 N	712	-0-	-248	-0-	710	2	2	9	Y	2			47
07	961 N	838	-0-	-123	-0-	838	2			Y	-0-			47
08	837 N	825	-0-	-12	-0-	785	2	40	9	Y	36	55	1	28
*09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	Y	10			38

SUN (DX)		87122 299		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
OLIVARES, A.		WELL #:		22	RRCID ->	232470	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	4556 - 4580		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN (F-1-M 4950)		87122 391		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
KOVAR OPERATING, LLC		448984												
MONTALVO, N.R.		WELL #:		37	RRCID ->	081671	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	4778 - 4795		
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-			-0-
05	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-			-0-
06	2820 N	1678	-0-	-1142	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
07	3007 N	2494	-0-	-513	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
08	2976 N	2761	-0-	-215	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
*09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			-0-

MONTALVO, N.R.		WELL #:		23F	RRCID ->	155798	COMPL. DATE	10/09/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4733 - 4741		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054					CNTY: STARR							
MC KINNEY, A.		WELL #:		25	RRCID ->	129539	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	4782 - 4796		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUN (F-3-D)		87122 445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
MONTALVO, N. R.		WELL #:	59	RRCID ->	171791	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4886 - 4894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (F-4-G)		87122 483		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
MONTALVO, N. R.		WELL #:	18 D	RRCID ->	138685	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	5365 PERF. 4870 - 4877			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (F-4-L, M)		87122 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
MONTALVO, N. R.		WELL #:	58	RRCID ->	164825	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4899 - 4905			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTALVO, N. R.		87122 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
		WELL #:	57	RRCID ->	177498	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5021 - 5026			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (G-1)		87122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #:	21	RRCID ->	256217	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 4968 - 6834			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (H-1)		87122 621		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
MONTALVO, N. R.		WELL #:	18 F	RRCID ->	037981	COMPL. DATE	09/06/1965	TOTAL DEPTH	5365 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (L VICKSBURG)		87122 782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		630591										
MONTALVO		WELL #: 1		RRCID -> 217424		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7490 - 7700				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2016 - P/A 09/13/2016												

SUN (5200)		87122 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
MONTALVO, N. R.		WELL #: 61		RRCID -> 185682		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (5680)		87122 905		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GEO. H. SPEER - STATE 'B'		WELL #: 31		RRCID -> 277517		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	13440 #	11653	-0-	-1787	-0-	11601	2	52	9	Y	47	195
05	13516 #	11802	-0-	-1714	-0-	11765	2	37	9	Y	34	229
06	12660 #	10918	-0-	-1742	-0-	10879	2	39	9	Y	35	264
07	12834 #	11488	-0-	-1346	-0-	11464	2	24	9	Y	22	91
08	11625	10220	-0-	-1405	-0-	10179	2	41	9	Y	37	128
09	11250	9672	-0-	-1578	-0-	9636	2	36	9	Y	33	161

SUN (6550 VICKSBURG)		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #: 26		RRCID -> 163655		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6545 - 6578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #: 28ST		RRCID -> 258746		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6636 - 6655				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 266026		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN, EAST (G-39)		87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		630591										
PENA, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 252012		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN, NORTH (C-2-A)		87124 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DE GARZA, C. L.		WELL #: 31		RRCID -> 138830		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN, NORTH (C-3-A)		87124 088		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
AMANDA MCKINNEY		WELL #: 34		RRCID -> 275620		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 4148				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
SUN, NORTH (C-3-C)		87124 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
GARZA, RUBEN		WELL #: 1		RRCID -> 117448		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		87124 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MONTALVO, I.V. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 130645		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MONTALVO, I. V. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 153886		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (DX-D)		87124 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
BOUNDARY VENTURES, INC.		083714								
LAUREL, C.		WELL #:	7	RRCID ->	154168	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 4998 - 5015	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUN, NORTH (DX-G)		87124 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
LAUREL, D.		WELL #:	11	RRCID ->	181437	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	8568 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

I. V. MONTALVO 'C'		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		46		275791		09/18/2014		6000		4680 - 4686	
04	3540 #	3446	-0-	-94	-0-	3446	2	Y	-0-		-0-
05	3534 #	3340	-0-	-194	-0-	3340	2	Y	-0-		-0-
06	3420 #	2772	-0-	-648	-0-	2772	2	Y	-0-		-0-
07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2	Y	-0-		-0-
08	3541	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2	Y	-0-		-0-
09	3300	3275	-0-	-25	-0-	3275	2	Y	-0-		-0-

SUN, NORTH (F-4-D)		87124 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DE GARZA, C. L.		WELL #:	35	RRCID ->	154349	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 5586 - 5593	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SUN, NORTH (GARZA)		87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
GARZA-MONTALVO GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	014459	COMPL. DATE	10/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4295 - 4305	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GARZA, C. L. DE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1		053819		01/24/1942		N/A		N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	



SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 LAUREL, D. //CONT.// 460054  
 WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

04	3330 #	3230	-0-	-100	-0-	3228	2	2	9	Y	2					54
05	3441 #	3163	-0-	-278	-0-	3163	2			Y	-0-					54
06	3210 #	2582	-0-	-628	-0-	2582	2			Y	-0-					54
07	3348 #	3325	-0-	-23	-0-	3318	2	7	9	Y	6					60
08	3348 #	3073	-0-	-275	-0-	3073	2			Y	-0-					60
09	3240 #	2836	-0-	-404	-0-	2836	2			Y	-0-					60

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

04	3480 #	3291	-0-	-189	-0-	3234	2	57	9	N	52					195
05	3596 #	3388	-0-	-208	-0-	3341	2	47	9	N	43	187	1			51
06	3390 #	2883	-0-	-507	-0-	2840	2	43	9	N	39					90
07	3551 R	3551	-0-	-0-	-0-	3493	2	58	9	N	53					143
08	3410	3333	-0-	-77	-0-	3281	2	52	9	N	47					190
09	3300	3110	-0-	-190	-0-	3071	2	39	9	N	35	187	1			38

SUN, NORTH (VICKSBURG 6610) 87124 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861  
 CONTRERAS WELL #: 2 RRCID -> 088283 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6596 - 6602

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (4430)		87124 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
ENERGY 2000, INC.		251740										
GREEN, LEE M.		WELL #:	1	RRCID ->	089120	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	8596 PERF. 4434 - 4441			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (5030)		87124 796		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MONTALVO HEIRS 'B'		WELL #:	3	RRCID ->	277543	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5045 - 5047			
04	1950 #	1133	-0-	-817	-0-	1131 2	2 9	N	2			65
05	2139 #	988	-0-	-1151	-0-	988 2		N	-0-			65
06	2070 #	746	-0-	-1324	-0-	746 2		N	-0-			65
07	2139 #	815	-0-	-1324	-0-	815 2		N	-0-			65
08	1457 #	759	-0-	-698	-0-	759 2		N	-0-			65
09	1140 #	703	-0-	-437	-0-	703 2		N	-0-			65

SUN, NORTH (5810)		87124 878		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
I. V. MONTALVO 'C'		WELL #:	45	RRCID ->	274231	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 5780 - 5784			
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			Y	-0-			74
05	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			Y	-0-			74
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			Y	-0-			74
07	355 X	355	-0-	-0-	-0-	346 2	9 9	Y	8			82
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82

SUN, NORTH (6350)		87124 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
BOUNDARY VENTURES, INC.		083714										
LAUREL, C.		WELL #:	7	RRCID ->	112498	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 6358 - 6386			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IMP OIL		423066										
LAUREL, C.		WELL #:	11	RRCID ->	191690	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	7305 PERF. 6138 - 6160			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016 - PLUGGED 01/15/16												

OIL AND GAS DIVISION

SUN, WEST (8800)		87129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS		627829											
BLOCK, E. HEIRS "B"		WELL #:	4	RRCID ->	167516	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	8749 - 8776		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		630 X	620	-0-	-10	-0-	586 2	34 9	N	31			72
05		651 X	616	-0-	-35	-0-	574 2	42 9	N	38			110
06		600 X	509	-0-	-91	-0-	484 2	25 9	N	23			133
07		657 X	657	-0-	-0-	-0-	617 2	40 9	N	36			169
08		651 X	560	-0-	-91	-0-	526 2	34 9	N	31			200
09		630 X	487	-0-	-143	-0-	457 2	30 9	N	27	181 1		46

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER)		87556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
MILLER		WELL #:	6	RRCID ->	164098	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5758 - 5769		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

T-BIRD (QUEEN CITY)		87842 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
XTO ENERGY INC.		945936											
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	173300	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9488 - 9508		
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	131 1	2082 3	Y	133	93 1	30 8	47
							146 9						
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	136 1	2142 3	Y	105	118 1	11 8	23
							116 9						
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	130 1	2063 3	Y	117	96 1	15 8	29
							129 9						
07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	133 1	2093 3	Y	110	103 1	1 8	35
							121 9						
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	135 1	2095 3	Y	136	119 1	7 8	45
							150 9						
*09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	134 1	2038 3	Y	114	114 1		45
							125 9						

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT		87842 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
		945936											
		WELL #:	2	RRCID ->	174010	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9482 - 9487		
04	5370 X	5196	-0-	-174	-0-	-0-	301 1	4782 3	Y	103	93 1		47
							113 9						
05	5549 X	5289	-0-	-260	-0-	-0-	309 1	4875 3	Y	95	119 1		23
							105 9						
06	5370 X	5178	-0-	-192	-0-	-0-	301 1	4765 3	Y	102	96 1		29
							112 9						
07	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	-0-	321 1	5077 3	Y	84	88 1		25
							92 9						
08	5363 X	5276	-0-	-87	-0-	-0-	314 1	4890 3	Y	65	66 1		24
							72 9						
09	5190 X	5187	-0-	-3	-0-	-0-	318 1	4821 3	Y	44	52 1		16
							48 9						

-----															
T-BIRD (QUEEN CITY)			//CONT.//		87842 765	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 175830			COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9461 - 9466		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----															
04		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-		151	1	2398	3	Y	103	93 1	47
								113	9						
05		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-		157	1	2473	3	Y	95	119 1	23
								105	9						
06		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-		153	1	2424	3	Y	102	96 1	29
								112	9						
07		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-		161	1	2540	3	Y	109	103 1	35
								120	9						
08		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-		167	1	2597	3	Y	70	81 1	24
								77	9						
*09		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-		163	1	2474	3	Y	108	89 1	43
								119	9						
-----															
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 177647			COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9478 - 9483		
-----															
04		1680 N	1477	-0-	-203	-0-		85	1	1353	3	Y	35	31 1	16
								39	9						
05		1736 N	1528	-0-	-208	-0-		87	1	1376	3	Y	59	60 1	15
								65	9						
06		1440 N	1384	-0-	-56	-0-		80	1	1261	3	Y	39	43 1	11
								43	9						
07		1519 N	1348	-0-	-171	-0-		78	1	1230	3	Y	36	35 1	12
								40	9						
08		1519 N	1424	-0-	-95	-0-		84	1	1304	3	Y	33	33 1	12
								36	9						
*09		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		86	1	1301	3	Y	38	35 1	15
								42	9						
-----															
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 180274			COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9548 - 9607		
-----															
04		4140 X	3952	-0-	-188	-0-		229	1	3636	3	Y	79	84 1	32
								87	9						
05		4185 X	3826	-0-	-359	-0-		221	1	3488	3	Y	106	111 1	27
								117	9						
06		4050 X	3951	-0-	-99	-0-		230	1	3635	3	Y	78	84 1	21
								86	9						
07		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-		245	1	3873	3	Y	91	75 1	37
								100	9						
08		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-		253	1	3947	3	Y	105	106 1	36
								116	9						
*09		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-		253	1	3834	3	Y	115	106 1	45
								127	9						
-----															
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 181379			COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9628 - 9633		
-----															
04		2460 N	2213	-0-	-247	-0-		127	1	2010	3	Y	69	63 1	31
								76	9						
05		2356 N	2255	-0-	-101	-0-		130	1	2056	3	Y	63	79 1	15
								69	9						
06		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-		128	1	2021	3	Y	68	64 1	19
								75	9						
07		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-		144	1	2281	3	Y	82	71 1	30
								90	9						
08		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		134	1	2085	3	Y	73	79 1	24
								80	9						
09		2220 N	1973	-0-	-247	-0-		117	1	1776	3	Y	73	69 1	28
								80	9						





-----														
T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	47	1	611	2	Y	9	8	1	4
						10	9							
05	682 N	670	-0-	-12	-0-	50	1	609	2	Y	10	11	1	3
						11	9							
06	660 N	641	-0-	-19	-0-	50	1	582	2	Y	8	6	1	5
						9	9							
07	682 N	643	-0-	-39	-0-	49	1	585	2	Y	8	8	1	5
						9	9							
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	43	1	544	2	Y	8	10	1	3
						9	9							
09	600 N	548	-0-	-52	-0-	40	1	498	2	Y	9	7	1	5
						10	9							
-----														
SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915														
04	4920 X	2072	-0-	-2848	-0-	145	1	1896	2	Y	28	26	1	52
						31	9							
05	5084 X	2601	-0-	-2483	-0-	195	1	2365	2	Y	37	46	1	43
						41	9							
06	3990 X	2436	-0-	-1554	-0-	189	1	2212	2	Y	32	22	1	53
						35	9							
07	4123 X	1953	-0-	-2170	-0-	149	1	1778	2	Y	24	25	1	52
						26	9							
08	4123 X	2039	-0-	-2084	-0-	149	1	1862	2	Y	25	33	1	44
						28	9							
*09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	249	1	3106	2	Y	56	42	1	58
						62	9							
-----														
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858														
04	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	357	1	4678	2	Y	70	64	1	40
						77	9							
05	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	373	1	4522	2	Y	70	88	1	22
						77	9							
06	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	367	1	4299	2	Y	62	43	1	41
						68	9							
07	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	364	1	4346	2	Y	61	61	1	41
						67	9							
08	5115 X	4988	-0-	-127	-0-	364	1	4557	2	Y	61	82	1	20
						67	9							
*09	4950 X	4899	-0-	-51	-0-	357	1	4452	2	Y	82	61	1	41
						90	9							
-----														
COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010														
04	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	999	1	13090	2	Y	130	117	1	234
						143	9							
05	13981 X	13309	-0-	-672	-0-	1004	1	12177	2	Y	116	112	1	238
						128	9							
06	14130 X	12477	-0-	-1653	-0-	972	1	11380	2	Y	114	116	1	236
						125	9							
07	14601 X	13114	-0-	-1487	-0-	1003	1	11984	2	Y	115	229	1	122
						127	9							
08	14756 X	13038	-0-	-1718	-0-	957	1	11975	2	Y	96			218
						106	9							
09	14220 X	11514	-0-	-2706	-0-	847	1	10560	2	Y	97	101	1	214
						107	9							

-----														
T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	270 N	153	-0-	-117	-0-	7	1	140	2	Y	5			5
						6	9							
05	217 N	156	-0-	-61	-0-	8	1	147	2	Y	1			6
						1	9							
06	210 N	138	-0-	-72	-0-	13	1	124	2	Y	1			7
						1	9							
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	Y	1			8
						1	9							
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	10			18
						11	9							
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	16	1	128	2	Y	-0-			18
-----														
SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816														
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	Y	8	7	1	13
						9	9							
05	372 N	294	-0-	-78	-0-	22	1	268	2	Y	4	5	1	12
						4	9							
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	Y	5	3	1	14
						6	9							
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	84	1	1002	2	Y	13	14	1	13
						14	9							
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	45	1	564	2	Y	8	10	1	11
						9	9							
*09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	85	1	1062	2	Y	19	14	1	16
						21	9							
-----														
COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014														
04	4350 X	4047	-0-	-303	-0-	284	1	3723	2	Y	36	33	1	36
						40	9							
05	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	348	1	4217	2	Y	41	39	1	38
						45	9							
06	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	325	1	3803	2	Y	38	39	1	37
						42	9							
07	4185 X	3802	-0-	-383	-0-	291	1	3474	2	Y	34	63	1	8
						37	9							
08	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	348	1	4352	2	Y	35			43
						39	9							
*09	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	389	1	4848	2	Y	44	46	1	41
						48	9							
-----														
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880														
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	206	1	2699	2	Y	41	37	1	8
						45	9							
05	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	210	1	2543	2	Y	39	38	1	9
						43	9							
06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	216	1	2527	2	Y	37	25	1	21
						41	9							
07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	228	1	2719	2	Y	38	38	1	21
						42	9							
08	3100 N	3393	-0-	293	293	248	1	3099	2	Y	42	56	1	7
						46	9							
*09	3000 N	2956	-0-	-44	249	215	1	2686	2	Y	50	37	1	20
						55	9							



-----														
T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	300	1	3886	2	Y	40	67	1	20
						44	9							
05	4371 X	4004	-0-	-367	-0-	311	1	3658	2	Y	32	9	1	43
						35	9							
06	4170 X	3673	-0-	-497	-0-	293	1	3345	2	Y	32	31	1	44
						35	9							
07	4371 X	3840	-0-	-531	-0-	306	1	3497	2	Y	34	31	1	47
						37	9							
08	4371 X	3298	-0-	-1073	-0-	248	1	3019	2	Y	28	25	1	50
						31	9							
09	4230 X	3728	-0-	-502	-0-	277	1	3421	2	Y	27	29	1	48
						30	9							
-----														
SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868														
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	77	1	1014	2	Y	16	14	1	7
						18	9							
05	1023 N	982	-0-	-41	-0-	74	1	893	2	Y	14	17	1	4
						15	9							
06	1050 N	886	-0-	-164	-0-	69	1	805	2	Y	11	8	1	7
						12	9							
07	1116 N	970	-0-	-146	-0-	74	1	883	2	Y	12	12	1	7
						13	9							
08	992 N	903	-0-	-89	-0-	66	1	824	2	Y	12	15	1	4
						13	9							
09	900 N	862	-0-	-38	-0-	63	1	784	2	Y	14	11	1	7
						15	9							
-----														
EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481														
04	18812 X	18812	-0-	-0-	-0-	1334	1	17284	2	Y	176	268	1	17
						194	9							
05	17672 X	17672	-0-	-0-	-0-	1374	1	16141	2	Y	143	39	1	121
						157	9							
06	16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	1349	1	15410	2	Y	145	141	1	125
						160	9							
07	17138 X	17138	-0-	-0-	-0-	1367	1	15604	2	Y	152	139	1	138
						167	9							
08	19324 X	19324	-0-	-0-	-0-	1452	1	17694	2	Y	162	147	1	153
						178	9							
*09	18480 X	18480	-0-	-0-	-0-	1372	1	16964	2	Y	131	141	1	143
						144	9							
-----														
COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899														
04	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	340	1	4455	2	Y	44	40	1	52
						48	9							
05	4898 X	4385	-0-	-513	-0-	331	1	4011	2	Y	39	37	1	54
						43	9							
06	4740 X	3989	-0-	-751	-0-	311	1	3638	2	Y	36	37	1	53
						40	9							
07	4991 X	4495	-0-	-496	-0-	344	1	4107	2	Y	40	79	1	14
						44	9							
08	4960 X	4525	-0-	-435	-0-	332	1	4157	2	Y	33			47
						36	9							
09	4800 X	4683	-0-	-117	-0-	344	1	4295	2	Y	40	41	1	46
						44	9							

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	111	1	1448	2	Y	22	20 1	19
						24	9						
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	114	1	1379	2	Y	22	27 1	14
						24	9						
06	1440 N	1306	-0-	-134	-0-	101	1	1186	2	Y	17	12 1	19
						19	9						
07	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	105	1	1250	2	Y	18	18 1	19
						20	9						
08	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	96	1	1204	2	Y	16	22 1	13
						18	9						
*09	1320 N	1176	-0-	-144	-0-	86	1	1068	2	Y	20	15 1	18
						22	9						

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	204	1	2666	2	Y	40	36 1	16
						44	9						
05	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	217	1	2630	2	Y	40	45 1	11
						44	9						
06	2790 X	2723	-0-	-67	-0-	211	1	2472	2	Y	36	25 1	22
						40	9						
07	2883 X	2803	-0-	-80	-0-	213	1	2550	2	Y	36	36 1	22
						40	9						
08	3007 X	2918	-0-	-89	-0-	213	1	2665	2	Y	36	48 1	10
						40	9						
09	2910 X	2895	-0-	-15	-0-	211	1	2631	2	Y	48	36 1	22
						53	9						

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

04	2880 X	2376	-0-	-504	-0-	254	1	2111	2	Y	10		100
						11	9						
05	3689 X	2190	-0-	-1499	-0-	258	1	1921	2	Y	10		110
						11	9						
06	3570 X	1878	-0-	-1692	-0-	238	1	1631	2	Y	8		118
						9	9						
07	3689 X	1901	-0-	-1788	-0-	251	1	1647	2	Y	3		121
						3	9						
08	2418 X	1910	-0-	-508	-0-	251	1	1659	2	Y	-0-		121
09	2340 X	1701	-0-	-639	-0-	239	1	1462	2	Y	-0-		121

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

04	2580 X	2417	-0-	-163	-0-	121	1	2295	2	N	1		205
						1	9						
05	3255 X	2709	-0-	-546	-0-	139	1	2555	2	N	14	139 1	80
						15	9						
06	3150 X	2663	-0-	-487	-0-	255	1	2408	2	N	-0-		80
						284	1	2453	2	N	7		87
						8	9						
08	2852 X	2713	-0-	-139	-0-	292	1	2409	2	N	11		98
						12	9						
09	2670 X	2633	-0-	-37	-0-	297	1	2336	2	N	-0-		98

-----														
T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	4320 X	3719	-0-	-601	-0-	260	1	3403	2	N	51	47	1	98
						56	9							
05	4464 X	3642	-0-	-822	-0-	273	1	3313	2	N	51	64	1	85
						56	9							
06	4260 X	3361	-0-	-899	-0-	261	1	3052	2	N	44	30	1	99
						48	9							
07	4185 X	3427	-0-	-758	-0-	261	1	3119	2	N	43	44	1	98
						47	9							
08	3999 X	3412	-0-	-587	-0-	249	1	3117	2	N	42	56	1	84
						46	9							
09	3720 X	3270	-0-	-450	-0-	238	1	2973	2	N	54	40	1	98
						59	9							
-----														
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934														
04	570 N	454	-0-	-116	-0-	32	1	414	2	N	7	6	1	47
						8	9							
05	589 N	476	-0-	-113	-0-	36	1	432	2	N	7	9	1	45
						8	9							
06	510 N	351	-0-	-159	-0-	27	1	320	2	N	4	3	1	46
						4	9							
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	426	2	N	6	6	1	46
						7	9							
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	67	1	840	2	N	11	15	1	42
						12	9							
*09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	55	1	685	2	N	13	9	1	46
						14	9							
-----														
EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760														
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	210	1	2718	2	N	28	47	1	116
						31	9							
05	2759 X	2694	-0-	-65	-0-	209	1	2461	2	N	22	6	1	132
						24	9							
06	2670 X	2491	-0-	-179	-0-	199	1	2269	2	N	21	21	1	132
						23	9							
07	2759 X	2605	-0-	-154	-0-	208	1	2372	2	N	23	21	1	134
						25	9							
08	2759 X	2592	-0-	-167	-0-	195	1	2373	2	N	22	20	1	136
						24	9							
*09	2670 X	2554	-0-	-116	-0-	190	1	2343	2	N	19	20	1	135
						21	9							
-----														
SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926														
04	2130 X	1796	-0-	-334	-0-	125	1	1643	2	N	25	22	1	67
						28	9							
05	2077 X	1758	-0-	-319	-0-	132	1	1598	2	N	25	32	1	60
						28	9							
06	2010 X	1543	-0-	-467	-0-	120	1	1401	2	N	20	14	1	66
						22	9							
07	1891 X	1565	-0-	-326	-0-	119	1	1424	2	N	20	20	1	66
						22	9							
08	1860 X	1661	-0-	-199	-0-	121	1	1517	2	N	21	27	1	60
						23	9							
*09	1800 X	1332	-0-	-468	-0-	97	1	1212	2	N	21	16	1	65
						23	9							

T PATCH (REKLAW OSO) RLU OPERATING, LLC GUERRA MINERAL TRUST		//CONT.//	88031 370 714217	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
		WELL #:	1	RRCID ->	217404	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6522 - 6772	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13 1 25 9	174 2	Y	23			74
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	5 1 15 9	121 2	Y	14			88
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	11			99
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	11			110
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	10			120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			126
-----												
GUERRA MINERAL TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	218315	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	6576 - 6928	
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 2	Y	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	9 1	231 2	Y	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 2	Y	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7 1	222 2	Y	-0-			-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	8 1	222 2	Y	-0-			-0-
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8 1	251 2	Y	-0-			-0-
-----												
DONNELL MINERALS		WELL #:	1	RRCID ->	229978	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7214 - 7332	
04	930 X	714	-0-	-216	-0-	714 2		N	-0-			150
05	961 X	722	-0-	-239	-0-	722 2		N	-0-			150
06	930 X	917	-0-	-13	-0-	756 2	161 9	N	146	184 1		112
07	961 X	741	-0-	-220	-0-	727 2	14 9	N	13			125
08	789 X	789	-0-	-0-	-0-	24 1 17 9	748 2	N	15			140
09	720 X	653	-0-	-67	-0-	21 1 11 9	621 2	N	10			150
-----												
MAURICIO GONZALEZ UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	233582	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5914 - 6330	
04	1530 X	595	-0-	-935	-0-	41 1	554 2	N	-0-			24
05	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	50 1	1317 2	N	-0-			24
06	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	41 1 3 9	1562 2	N	3			27
07	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	48 1	1546 2	N	-0-			27
08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	50 1	1546 2	N	-0-			27
*09	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	45 1	1347 2	N	-0-			27
-----												
GUTIERREZ		WELL #:	6	RRCID ->	233584	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6982 - 7134	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	104	-0-	104	104	3 1	101 2	N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104			N	-0-			8

T PATCH (REKLAW OSO) RLU OPERATING, LLC GUTIERREZ		//CONT.// 88031 370 //CONT.// 714217		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GUTIERREZ		WELL #: 4		RRCID -> 234479		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6392 - 6460				
04	1170 X	542	-0-	-628	-0-	38	1	504	2	N	-0-			64
05	1023 X	980	-0-	-43	-0-	36	1	944	2	N	-0-			64
06	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	26	1	990	2	N	27			91
07	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	34	1	1106	2	N	-0-			91
08	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	29	1	1106	2	N	-0-			91
09	960 X	725	-0-	-235	-0-	24	1	701	2	N	-0-			91
GUTIERREZ		WELL #: 5		RRCID -> 235477		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 6864 - 6902				
04	720 X	81	-0-	-639	-0-	6	1	75	2	N	-0-			88
05	558 X	537	-0-	-21	-0-	20	1	517	2	N	-0-			88
06	690 X	476	-0-	-214	-0-	12	1	464	2	N	-0-			88
07	713 X	76	-0-	-637	-0-	2	1	74	2	N	-0-			88
08	713 X	131	-0-	-582	-0-	4	1	127	2	N	-0-			88
09	510 X	345	-0-	-165	-0-	11	1	334	2	N	-0-			88
EL PATON		WELL #: 2		RRCID -> 242315		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6953 - 7089				
04	1290 X	1020	-0-	-270	-0-	1009	2	11	9	N	10	172	1	62
05	1302 X	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			N	-0-			62
06	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1457	2	2	9	N	2			64
07	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	N	2			66
08	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1763	2	2	9	N	2			68
*09	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1753	2	9	9	N	8			76
RODRIGUEZ-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 245245		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6940 - 7054				
04	1380 X	1196	-0-	-184	-0-	1149	2	47	9	N	43			290
05	1271 X	1109	-0-	-162	-0-	1101	2	8	9	N	7			297
06	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1295	2	4	9	N	4			301
07	1302 X	1020	-0-	-282	-0-	1018	2	2	9	N	2	179	1	124
08	1302 X	1079	-0-	-223	-0-	1065	2	14	9	N	13			137
09	1200 X	984	-0-	-216	-0-	981	2	3	9	N	3			140
EL PATON		WELL #: 1R		RRCID -> 246922		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6402		PERF. 6940 - 7058				
04	2850 X	2271	-0-	-579	-0-	2251	2	20	9	N	18	185	1	64
05	2945 X	1793	-0-	-1152	-0-	1775	2	18	9	N	16			80
06	2460 X	2090	-0-	-370	-0-	2038	2	52	9	N	47			127
07	2356 X	1980	-0-	-376	-0-	1945	2	35	9	N	32			159
08	2356 X	2191	-0-	-165	-0-	2151	2	40	9	N	36			195
09	2280 X	1939	-0-	-341	-0-	1911	2	28	9	N	25			220
BOWERS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 251146		COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 6162 - 7200				
04	3030 X	2674	-0-	-356	-0-	2665	2	9	9	N	8	97	1	97
05	3038 X	2464	-0-	-574	-0-	2447	2	17	9	N	15			112
06	2670 X	2631	-0-	-39	-0-	2620	2	11	9	N	10			122
07	2759 X	2297	-0-	-462	-0-	2288	2	9	9	N	8			130
08	2759 X	2710	-0-	-49	-0-	2691	2	19	9	N	17			147
09	2670 X	2537	-0-	-133	-0-	2535	2	2	9	N	2			149

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217  
 BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	4680 X	4525	-0-	-155	-0-	4482	2	43	9	N	39	90	1	93
05	4836 X	4270	-0-	-566	-0-	4242	2	28	9	N	25			118
06	4680 X	4505	-0-	-175	-0-	4483	2	22	9	N	20			138
07	4836 X	4358	-0-	-478	-0-	4337	2	21	9	N	19			157
08	4681 X	4029	-0-	-652	-0-	4018	2	11	9	N	10			167
09	4530 X	3666	-0-	-864	-0-	3647	2	19	9	N	17			184

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

04	1110 N	518	-0-	-592	-0-	44	1	468	2	N	5			94
05	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	36	1	1063	2	N	11			105
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	12	9	1062	2	N	8			113
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	9	9	45	1	N	-0-			113
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1078	2	N	-0-			113
*09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	41	1	1242	2	N	-0-			113

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 WOOD WELL #: 1 RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - P/A 09-30-2015

COWRIE ENERGY LLC 183056  
 BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

04	2100 N	1995	-0-	-105	-0-	127	1	1473	3	Y	359	358	1	64
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	395	9	1634	3	Y	323	338	1	49
06	2100 N	1791	-0-	-309	-0-	123	1	1268	3	Y	383	363	1	69
07	2077 N	1257	-0-	-820	-0-	355	9	64	1	Y	363	367	1	65
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	421	9	155	1	Y	290	308	1	47
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	319	9			Y	NO RPT			47

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 M	RRCID ->	014530	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 L	RRCID ->	014535	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	4 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	Y	9	9 1	-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	21	18 1	3
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	Y	7	9 1	1
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	Y	32	29 1	4
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	35 9		Y	NO RPT		4

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		26	RRCID ->	081950	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 8046 - 8310
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	178 1	2057 3	Y	-0-		-0-
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	136 1	1823 3	Y	-0-		-0-
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	134 1	1666 3	Y	-0-		-0-
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	167 1	2083 3	Y	-0-		-0-
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	162 1	1844 3	Y	-0-		-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		28	RRCID ->	083952	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7308 - 7418
04	1200 N	944	-0-	-256	-0-	75 1	869 3	Y	-0-		-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	60 1	798 3	Y	-0-		-0-
06	960 N	849	-0-	-111	-0-	63 1	786 3	Y	-0-		-0-
07	961 N	870	-0-	-91	-0-	65 1	805 3	Y	-0-		-0-
08	868 N	727	-0-	-141	-0-	59 1	668 3	Y	-0-		-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #:		2	RRCID ->	092396	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	8952	PERF. 8638 - 8658
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BELL, EVERETT R G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	109288	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 10694 - 10884
04	2580 X	2527	-0-	-53	-0-	127 1	2360 3	Y	36	36 1	7
05	2666 X	2596	-0-	-70	-0-	126 1	2430 3	Y	36	33 1	10
06	2580 X	2524	-0-	-56	-0-	119 1	2370 3	Y	32	33 1	9
07	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	123 1	2521 3	Y	32	36 1	5
08	2604 X	2465	-0-	-139	-0-	123 1	2311 3	Y	28	26 1	7
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	31 9		Y	NO RPT		7

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	118477	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10980 - 11082					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																	
PAGE, R.C. GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	126836	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7271 - 7814					
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						Y	11	11	1			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11	10	1			3
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-		4	3	11	9	Y	10	11	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	9	9	1			1
09	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1
-----																	
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	146572	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5056 - 5100					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																	
CHAPA, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	158276	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6761 - 6791					
04	2430 N	1997	-0-	-433	-0-		159	1	1838	3	Y	-0-					-0-
05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-		162	1	2172	3	Y	-0-					-0-
06	2220 N	2197	-0-	-23	-0-		163	1	2034	3	Y	-0-					-0-
07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-		161	1	2003	3	Y	-0-					-0-
08	2325 N	2113	-0-	-212	-0-		171	1	1942	3	Y	-0-					-0-
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																	
VOLZ, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	160590	COMPL. DATE	03/15/1996	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6743 - 6840					
04	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-		208	1	2412	3	Y	14	18	1			3
							15	9									
05	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-		249	1	3334	3	Y	-0-					3
06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-		286	1	3564	3	Y	-0-					3
07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-		277	1	3460	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-		314	1	3569	3	Y	-0-					-0-
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																	
ROY C. PAGE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162823	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6812 - 6828					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-



TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CHAPA, DAVID		WELL #: 4		RRCID -> 163009		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	600 N	553	-0-	-47	-0-	44	1	509	3	Y	-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	3	Y	-0-
06	540 N	465	-0-	-75	-0-	35	1	430	3	Y	-0-
07	558 N	262	-0-	-296	-0-	20	1	242	3	Y	-0-
08	527 N	237	-0-	-290	-0-	19	1	218	3	Y	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 19		RRCID -> 163834		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756			
04	1260 N	404	-0-	-856	-0-	32	1	372	3	Y	-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	Y	-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	3	Y	-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	3	Y	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT
-----											
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 172284		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025			
04	1680 N	1534	-0-	-146	-0-	120	1	1392	3	Y	20
						22	9				27
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	113	1	1500	3	Y	20
						22	9				
06	1650 N	1592	-0-	-58	-0-	117	1	1455	3	Y	18
						20	9				
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	119	1	1476	3	Y	9
						10	9				41
08	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	128	1	1466	3	Y	9
						10	9				
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT
-----											
CHAPA, DAVID		WELL #: 9		RRCID -> 174685		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682			
04	5220 X	4432	-0-	-788	-0-	344	1	3987	3	Y	92
						101	9				119
05	5394 X	3980	-0-	-1414	-0-	271	1	3623	3	Y	78
						86	9				
06	5040 X	1446	-0-	-3594	-0-	105	1	1313	3	Y	25
						28	9				
07	5053 X	1116	-0-	-3937	-0-	83	1	1022	3	Y	10
						11	9				106
08	4960 X	1157	-0-	-3803	-0-	93	1	1062	3	Y	2
						2	9				
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT
-----											
FRED W. VOLZ SR. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175815		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 175818		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
HALSTEAD			WELL #:	1	RRCID ->	176472	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7410 - 7452
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST, TEMPLE W.			WELL #:	8	RRCID ->	179287	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6150 - 6300
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST, TEMPLE W.			WELL #:	36 T	RRCID ->	179288	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6823 - 7044
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CHESTNUT, F. E.			WELL #:	4	RRCID ->	182921	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7332 - 7406
04	450 N	371	-0-	-79	-0-	30 1	341 3	Y	-0-		-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29 1	381 3	Y	-0-		-0-
06	450 N	292	-0-	-158	-0-	22 1	270 3	Y	-0-		-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	38 1	460 3	Y	-0-		-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	39 1	446 3	Y	2	2 1	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	2 9		Y	NO RPT		-0-
-----											
A. LONGORIA GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	183936	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	10496	PERF. 8198 - 8228
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	37 1	697 3	Y	-0-		-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	42 1	809 3	Y	-0-		-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	36 1	716 3	Y	-0-		-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	39 1	800 3	Y	-0-		-0-
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	41 1	775 3	Y	-0-		-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CHESTNUT, F. E.			WELL #:	5	RRCID ->	185848	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7384 - 7394
04	1320 N	1165	-0-	-155	-0-	84 1	973 3	Y	98	98 1	17
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	108 9					
06	1290 N	1202	-0-	-88	-0-	84 1	1118 3	Y	91	94 1	14
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	100 9					
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	81 1	1009 3	Y	102	97 1	19
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	112 9					
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	87 1	1087 3	Y	93	95 1	17
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	102 9					
06	1290 N	1202	-0-	-88	-0-	101 1	1144 3	Y	92	94 1	15
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	101 9					
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-						
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT		15

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CHAPA, DAVID		WELL #: 9		RRCID -> 187970		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 190280		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442			
04	240 N	59	-0-	-181	-0-	5 1	54 3	Y	-0-	-0-	
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	Y	-0-	-0-	
06	150 N	63	-0-	-87	-0-	5 1	58 3	Y	-0-	-0-	
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	4 1	55 3	Y	-0-	-0-	
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	6 1	65 3	Y	-0-	-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 194223		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410			
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	23 1	269 3	Y	21	27 1	3
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	23 9	353 3	Y	21		24
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	27 1	350 3	Y	17		41
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23 9	347 3	Y	9	41 1	9
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	29 1	335 3	Y	14		23
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	19 9		Y	NO RPT		23
-----											
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 36 C		RRCID -> 199823		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST, TEMPLE. W		WELL #: 37		RRCID -> 200416		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930			
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21 1	233 3	Y	-0-	-0-	
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19 1	251 3	Y	-0-	-0-	
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21 1	253 3	Y	-0-	-0-	
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	18 1	226 3	Y	-0-	-0-	
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	25 1	279 3	Y	-0-	-0-	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 38		RRCID -> 203108		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 41		RRCID -> 205766		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	408	407	1	76
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	378	394	1	60
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	319	316	1	63
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	63	1	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 43		RRCID -> 206841		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980				
04		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	222 1	2566 3	Y	73	73 1	14
							80 9					
05		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	180 1	2412 3	Y	68	71 1	11
							75 9					
06		2880 N	2179	-0-	-701	-0-	155 1	1937 3	Y	79	74 1	16
							87 9					
07		2976 N	2162	-0-	-814	-0-	155 1	1926 3	Y	74	75 1	15
							81 9					
08		2666 N	2250	-0-	-416	-0-	174 1	1988 3	Y	80	81 1	14
							88 9					
09		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT		14
-----												
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 42		RRCID -> 206846		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938				
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	51 1	588 3	Y	-0-		-0-
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	40 1	532 3	Y	-0-		-0-
06		600 N	297	-0-	-303	-0-	22 1	275 3	Y	-0-		-0-
07		675 N	675	-0-	-0-	-0-	50 1	625 3	Y	-0-		-0-
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	48 1	553 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 44		RRCID -> 208347		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917				
04		270 N	235	-0-	-35	-0-	19 1	216 3	Y	-0-		-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	20 1	267 3	Y	-0-		-0-
06		270 N	201	-0-	-69	-0-	15 1	186 3	Y	-0-		-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	20 1	239 3	Y	-0-		-0-
08		279 N	174	-0-	-105	-0-	15 1	159 3	Y	-0-		-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 49		RRCID -> 220877		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974				
04		240 N	156	-0-	-84	-0-	13 1	143 3	Y	-0-	1 1	-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	174 3	Y	5	4 1	1
							6 9					
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	23 1	284 3	Y	6	5 1	1
							7 9					
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	21 1	235 3	Y	15	14 1	2
							17 9					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		47	RRCID ->	221575	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	5988 -	6060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	381 1	4404 3	Y	33	33 1	4	
							36 9						
05		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	316 1	4228 3	Y	23	25 1	2	
							25 9						
06		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	286 1	3557 3	Y	24	23 1	3	
							26 9						
07		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	331 1	4119 3	Y	24	24 1	3	
							26 9						
08		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	319 1	3626 3	Y	30	29 1	4	
							33 9						
09		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		4	
-----													
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		4WI	RRCID ->	224898	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	4697 -	4730
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		3WI	RRCID ->	225921	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	5738 -	6534
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	227035	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7536 -	7570
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	Y	-0-		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		2WI	RRCID ->	232797	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6370 -	6536
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	234304	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	6330 -	6718
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 0011		RRCID -> 236951		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 7292					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 237145		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703						
04	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	963	3	N	72	73	1	15
						79	9							
05	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	1000	3	N	72	66	1	21
						79	9							
06	1110 X	1029	-0-	-81	-0-	46	1	913	3	N	64	66	1	19
						70	9							
07	1147 X	1135	-0-	-12	-0-	49	1	1016	3	N	64	73	1	10
						70	9							
08	1147 X	1032	-0-	-115	-0-	48	1	917	3	N	61	58	1	13
						67	9							
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			13

PAGE, R.C. GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 237378		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968						
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	N	43	44	1	7
						47	9							
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	43	40	1	10
						47	9							
06	540 N	230	-0-	-310	-0-	9	1	179	3	N	38	40	1	8
						42	9							
07	496 N	312	-0-	-184	-0-	12	1	257	3	N	39	44	1	3
						43	9							
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	10	1	181	3	N	37	35	1	5
						41	9							
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			5

PAGE, R.C. GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 237472		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8545 - 8550						
04	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	181	1	3372	3	N	68	69	1	15
						75	9							
05	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	172	1	3334	3	N	68	63	1	20
						75	9							
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	153	1	3046	3	N	60	62	1	18
						66	9							
07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	157	1	3230	3	N	61	68	1	11
						67	9							
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	165	1	3113	3	N	58	55	1	14
						64	9							
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			14

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST TEMPLE W		WELL #: 56		RRCID -> 240366		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
04	6420 X	5003 -0-	-1417 -0-	398 1 4601 3 N	4 4 1	2			
05	6634 X	4997 -0-	-1637 -0-	347 1 4646 3 N	4 4 1	2			
06	5880 X	4660 -0-	-1220 -0-	346 1 4310 3 N	4 4 1	2			
07	6076 X	5308 -0-	-768 -0-	395 1 4909 3 N	4 4 1	2			
08	5518 X	4833 -0-	-685 -0-	390 1 4439 3 N	4 5 1	1			
09	5010 X	NO RPT -0-	-5010 -0-			1			
-----									
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 57		RRCID -> 242175		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285	
04	2695 X	2695 -0-	-0- -0-	214 1 2481 3 N	-0- -0-	-0-			
05	2729 X	2729 -0-	-0- -0-	190 1 2539 3 N	-0- -0-	-0-			
06	1784 X	1784 -0-	-0- -0-	132 1 1652 3 N	-0- -0-	-0-			
07	2698 X	2698 -0-	-0- -0-	200 1 2498 3 N	-0- -0-	-0-			
08	4242 X	4242 -0-	-0- -0-	343 1 3899 3 N	-0- -0-	-0-			
09	30 X	NO RPT -0-	-30 -0-			-0-			
-----									
WEST TEMPLE W		WELL #: 62		RRCID -> 243688		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465	
04	24 N	24 -0-	-0- -0-	2 1 22 3 N	-0- -0-	-0-			
05	0 N	-0- -0-	-0- -0-			-0-			
06	0 N	-0- -0-	-0- -0-			-0-			
07	31 N	-0- -0-	-31 -0-			-0-			
08	0 N	-0- -0-	-0- -0-			-0-			
09	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-			-0-			
-----									
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 59		RRCID -> 245377		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896	
04	1830 N	1559 -0-	-271 -0-	124 1 1435 3 N	-0- -0-	-0-			
05	1519 N	1519 -0-	-0- -0-	106 1 1413 3 N	-0- -0-	-0-			
06	1680 N	1525 -0-	-155 -0-	113 1 1412 3 N	-0- -0-	-0-			
07	1612 N	1599 -0-	-13 -0-	119 1 1480 3 N	-0- -0-	-0-			
08	1563 N	1563 -0-	-0- -0-	126 1 1437 3 N	-0- -0-	-0-			
09	1530 N	NO RPT -0-	-1530 -0-			-0-			
-----									
WEST TEMPLE W		WELL #: 55		RRCID -> 247697		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650	
04	4290 X	4290 -0-	-0- -0-	341 1 3945 3 N	4 4 1	1			
05	4402 X	4216 -0-	-186 -0-	293 1 3919 3 N	4 4 1	1			
06	4290 X	4000 -0-	-290 -0-	297 1 3699 3 N	4 4 1	1			
07	4433 X	4168 -0-	-265 -0-	310 1 3854 3 N	4 4 1	1			
08	4433 X	3873 -0-	-560 -0-	312 1 3555 3 N	5 5 1	1			
09	4290 X	NO RPT -0-	-4290 -0-			1			

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BELL, EVERETT G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	247969	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10415 - 10670	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1830 X	1119	-0-	-711	-0-	49 1	907 3	N	148	151 1			31
05	1891 X	1296	-0-	-595	-0-	163 9	1077 3	N	148	137 1			42
06	1830 X	1022	-0-	-808	-0-	56 1	836 3	N	131	136 1			37
07	1798 X	714	-0-	-1084	-0-	163 9	543 3	N	132	149 1			20
08	1333 X	623	-0-	-710	-0-	42 1	460 3	N	126	119 1			27
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-	144 9		N	NO RPT				27
-----													
WEST TEMPLE W		WELL #:		88	RRCID ->	248302	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	6997 - 7078	
04	2160 N	1821	-0-	-339	-0-	144 1	1673 3	N	4	4 1			1
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	4 9	1762 3	N	4	4 1			1
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	132 1	1693 3	N	4	4 1			1
07	1891 N	1708	-0-	-183	-0-	4 9	1577 3	N	4	4 1			1
08	1891 N	1548	-0-	-343	-0-	127 1	1419 3	N	4	4 1			1
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	4 9		N	NO RPT				1
-----													
WEST TEMPLE W		WELL #:		52	RRCID ->	248543	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6376 - 7510	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	N	-0-				-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-				-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	N	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
WEST TEMPLE W		WELL #:		1W1	RRCID ->	249397	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6389 - 6548	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	249562	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	6650 - 6750	
04	180 N	58	-0-	-122	-0-	3 1	55 3	N	-0-				-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	-0-				-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	3 1	55 3	N	-0-				-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 3	N	-0-				-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	2 1	23 3	N	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
WEST TEMPLE W		WELL #:		58	RRCID ->	251650	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6319 - 8390	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	N	-0-				-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-				-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 3	N	-0-				-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 3	N	-0-				-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 3	N	-0-				-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT				-0-



-----												
TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
04	2490 X	2047	-0-	-443	-0-	104	1	1939	3	N	4	-0-
						4	9				4	1
05	2573 X	2371	-0-	-202	-0-	116	1	2252	3	N	3	-0-
						3	9				3	1
06	2310 X	2037	-0-	-273	-0-	98	1	1936	3	N	3	-0-
						3	9				3	1
07	2387 X	1948	-0-	-439	-0-	90	1	1855	3	N	3	-0-
						3	9				3	1
08	2387 X	1846	-0-	-541	-0-	92	1	1742	3	N	11	2
						12	9				9	1
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT	2
-----												
ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694												
04	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	718	1	13378	3	N	72	18
						79	9				73	1
05	13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	650	1	12538	3	N	71	23
						78	9				66	1
06	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	577	1	11458	3	N	63	20
						69	9				66	1
07	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	577	1	11866	3	N	64	12
						70	9				72	1
08	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	555	1	10451	3	N	90	21
						99	9				81	1
09	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT	21
-----												
WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097												
04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	195	1	2266	3	N	758	137
						834	9				757	1
05	3379 X	3047	-0-	-332	-0-	158	1	2115	3	N	704	108
						774	9				733	1
06	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	176	1	2193	3	N	810	149
						891	9				769	1
07	3410 X	3081	-0-	-329	-0-	167	1	2070	3	N	767	140
						844	9				776	1
08	3410 X	3082	-0-	-328	-0-	176	1	2000	3	N	824	129
						906	9				835	1
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT	129
-----												
WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956												
04	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	201	1	2318	3	N	120	22
						132	9				121	1
05	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	160	1	2140	3	N	96	15
						106	9				103	1
06	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	179	1	2237	3	N	124	22
						136	9				117	1
07	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	186	1	2318	3	N	115	20
						127	9				117	1
08	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	176	1	2013	3	N	121	18
						133	9				123	1
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	18
-----												

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID ->	259060	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	8531	PERF.	8690 - 9960
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	6270 X	6187	-0-	-83	-0-	308 1	5739 3	N	127	129 1	29	
						140 9						
05	6479 X	6369	-0-	-110	-0-	307 1	5922 3	N	127	117 1	39	
						140 9						
06	6270 X	6043	-0-	-227	-0-	284 1	5636 3	N	112	117 1	34	
						123 9						
07	6386 X	6385	-0-	-1	-0-	290 1	5971 3	N	113	128 1	19	
						124 9						
08	6386 X	5899	-0-	-487	-0-	291 1	5489 3	N	108	102 1	25	
						119 9						
09	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			N	NO RPT		25	
-----												
EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	259061	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	8620 - 10110
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	68	69 1	14	
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	68	63 1	19	
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	60	62 1	17	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61	68 1	10	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58	55 1	13	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13	
-----												
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		87	RRCID ->	262711	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6400 - 8008
04	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	468 1	5415 3	N	-0-		-0-	
05	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	442 1	5913 3	N	-0-		-0-	
06	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	462 1	5764 3	N	-0-		-0-	
07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	282 1	3512 3	N	-0-		-0-	
08	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	224 1	2556 3	N	-0-		-0-	
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		81	RRCID ->	263069	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	6640 - 8248
04	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	856 1	9925 3	N	-0-		-0-	
05	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	673 1	9001 3	N	-0-		-0-	
06	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	551 1	6878 3	N	-0-		-0-	
07	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	468 1	5831 3	N	-0-		-0-	
08	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	702 1	7974 3	N	-0-		-0-	
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		82	RRCID ->	263252	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6670 - 8294
04	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	294 1	3415 3	N	7	6 1	1	
						8 9						
05	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	578 1	7729 3	N	-0-	1 1	-0-	
06	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	346 1	4306 3	N	-0-		-0-	
07	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	424 1	5283 3	N	-0-		-0-	
08	67 X	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 3	N	-0-		-0-	
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		86	RRCID ->	263253	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	5426 - 8048
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	263255	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10090	-	10288	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	90	1	1683	3	N	14	14	1		6
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	15	9	1760	3	N	14	13	1		7
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	78	1	1544	3	N	13	13	1		7
07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	14	9	1767	3	N	13	14	1		6
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1487	3	N	12	11	1		7
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	14	9			N	NO RPT				7
-----															
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		90	RRCID ->	263280	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6710	-	6837	
04	2790 X	2518	-0-	-272	-0-	200	1	2314	3	N	4	4	1		2
05	2883 X	2473	-0-	-410	-0-	4	9	2297	3	N	4	4	1		2
06	2670 X	2362	-0-	-308	-0-	172	1	2183	3	N	4	4	1		2
07	2666 X	2336	-0-	-330	-0-	175	1	2158	3	N	4	4	1		2
08	2604 X	2330	-0-	-274	-0-	4	9	2138	3	N	4	4	1		2
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	188	1			N	NO RPT				2
-----															
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		85	RRCID ->	263295	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	6570	-	8134	
04	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	930	1	10785	3	N	-0-				-0-
05	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	762	1	10183	3	N	179	156	1		23
06	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	197	9	9279	3	N	183	173	1		33
07	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	743	1	8209	3	N	235	228	1		40
08	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	201	9	8288	3	N	191	201	1		30
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	659	1			N	NO RPT				30
-----															
EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	263646	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	7498	-	8782	
04	988 X	988	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	694	700	1		151
05	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	763	9	531	3	N	691	639	1		203
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	N	613	635	1		181
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	760	9	560	3	N	618	698	1		101
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	29	1	720	3	N	590	557	1		134
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	674	9			N	NO RPT				134
-----															
EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	264773	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9351	PERF.	6787	-	8851	
04	4200 X	4118	-0-	-82	-0-	210	1	3908	3	N	-0-				-0-
05	4340 X	4218	-0-	-122	-0-	208	1	4010	3	N	-0-				-0-
06	4200 X	3967	-0-	-233	-0-	190	1	3777	3	N	-0-				-0-
07	4309 X	4120	-0-	-189	-0-	191	1	3929	3	N	-0-				-0-
08	4247 X	3584	-0-	-663	-0-	181	1	3403	3	N	-0-				-0-
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		66	RRCID ->	267244	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7086 - 7380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	54 1	623 3	N	-0-				-0-
05		752 N	752	-0-	-0-	-0-	52 1	700 3	N	-0-				-0-
06		540 N	333	-0-	-207	-0-	25 1	308 3	N	-0-				-0-
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	62 1	772 3	N	-0-				-0-
08		744 N	730	-0-	-14	-0-	59 1	671 3	N	-0-				-0-
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT				-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	267330	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8706 - 10032
04	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	224 1	4168 3	N	215	218 1		46
						237 9						
05	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	223 1	4296 3	N	214	198 1		62
						235 9						
06	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	204 1	4058 3	N	190	196 1		56
						209 9						
07	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	209 1	4309 3	N	191	216 1		31
						210 9						
08	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	210 1	3965 3	N	183	172 1		42
						201 9						
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			42

EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	268721	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	8132 - 10272
04	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	382 1	7114 3	N	107	109 1		24
						118 9						
05	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	464 1	8945 3	N	107	99 1		32
						118 9						
06	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	212 1	4216 3	N	95	98 1		29
						105 9						
07	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	339 1	6985 3	N	96	108 1		17
						106 9						
08	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	397 1	7487 3	N	91	86 1		22
						100 9						
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			22

WEST TEMPLE W		WELL #:		61	RRCID ->	268747	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6560 - 8341
04	11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	889 1	10302 3	N	61	58 1		12
						67 9						
05	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	702 1	9390 3	N	50	53 1		9
						55 9						
06	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	734 1	9162 3	N	37	38 1		8
						41 9						
07	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	709 1	8829 3	N	48	47 1		9
						53 9						
08	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	640 1	7277 3	N	63	62 1		10
						69 9						
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			10

-----													
TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
WEST TEMPLE W			WELL #:		63	RRCID -> 268845			COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	167 1	1925 3	N	118	118 1		20	
						130 9							
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	146 1	1940 3	N	109	114 1		15	
						120 9							
06	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	146 1	1809 3	N	126	119 1		22	
						139 9							
07	2201 N	2167	-0-	-34	-0-	151 1	1885 3	N	119	121 1		20	
						131 9							
08	2201 N	2199	-0-	-2	-0-	166 1	1892 3	N	128	130 1		18	
						141 9							
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT			18	
-----													
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1			WELL #:		9	RRCID -> 269077			COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595	
04	6120 X	4644	-0-	-1476	-0-	237 1	4407 3	N	-0-			-0-	
						356 1	6859 3	N	-0-			-0-	
05	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-								
						190 9							
06	6120 X	3702	-0-	-2418	-0-	177 1	3525 3	N	-0-			-0-	
						358 1	7370 3	N	-0-			-0-	
07	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-							-0-	
						488 1	9209 3	N	-0-			-0-	
08	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-							-0-	
												-0-	
09	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
CHESTNUT, F. E.			WELL #:		7	RRCID -> 269224			COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968	
04	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	700 1	8102 3	N	271	261 1		49	
						298 9							
05	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	655 1	8750 3	N	173	193 1		29	
						190 9							
06	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	672 1	8370 3	N	160	158 1		31	
						176 9							
07	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	686 1	8530 3	N	157	159 1		29	
						173 9							
08	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	729 1	8286 3	N	165	167 1		27	
						182 9							
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			27	
-----													
VOLTZ ET AL GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 269226			COMPL. DATE 02/05/2013			TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956	
04	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	520 1	9676 3	N	36	36 1		8	
						40 9							
05	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	519 1	10020 3	N	36	33 1		11	
						40 9							
06	10230 X	9851	-0-	-379	-0-	471 1	9345 3	N	32	33 1		10	
						35 9							
07	10571 X	10090	-0-	-481	-0-	467 1	9588 3	N	32	36 1		6	
						35 9							
08	10571 X	9273	-0-	-1298	-0-	464 1	8754 3	N	50	44 1		12	
						55 9							
09	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			N	NO RPT			12	

TABASCO (CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY CHESTNUT, F. E.			//CONT.// //CONT.//	88103 100 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	9	RRCID ->	269505	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	7499 -	10154	
04		8837 X	8837	-0-	-0-	683	1	7922	3	N	211	193	1	145
						232	9							
05		9329 X	9329	-0-	-0-	633	1	8454	3	N	220	190	1	175
						242	9							
06		8675 X	8675	-0-	-0-	628	1	7834	3	N	194	192	1	177
						213	9							
07		9388 X	9388	-0-	-0-	682	1	8485	3	N	201	192	1	186
						221	9							
08		9367 X	9367	-0-	-0-	742	1	8440	3	N	168	193	1	161
						185	9							
09		30 X	NO RPT	-0-	-30					N	NO RPT			161
CHESTNUT, F. E.			WELL #:	8	RRCID ->	270121	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	7845 -	9900	
04		0 W	5356	-0-	5356	11327	415	4802	3	N	126	194	1	106
							139							
05		0 W	5588	-0-	5588	16915	378	5061	3	N	135	194	1	47
							149							
06		22244 X	5329	-0-	-16915	-0-	386	4812	3	N	119			166
							131							
07		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	373	4649	3	N	125	192	1	99
							138							
08		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	388	4405	3	N	125	190	1	34
							138							
09		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			34
PAGE, ROY C GAS UNIT 1			WELL #:	11	RRCID ->	270578	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7410 -	9584	
04		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	225	4198	3	N	143	145	1	31
							157							
05		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	217	4171	3	N	142	132	1	41
							156							
06		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	189	3758	3	N	126	131	1	36
							139							
07		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	195	4012	3	N	127	144	1	19
							140							
08		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	189	3555	3	N	122	115	1	26
							134							
09		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			26
AMYX BELL GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	270606	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	9658 -	9980	
04		10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	528	9832	3	N	179	184	1	39
							197							
05		10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	531	10222	3	N	178	165	1	52
							196							
06		10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	492	9769	3	N	158	164	1	46
							174							
07		10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	470	9651	3	N	159	180	1	25
							175							
08		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	462	8716	3	N	152	143	1	34
							167							
09		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			34
BELL, EVERETT R. G.U.			WELL #:	4	RRCID ->	270809	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10294 -	10784	
04		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	231	4305	3	N	-0-			-0-
							210			N	-0-			-0-
05		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	210	4032	3	N	-0-			-0-
							222			N	-0-			-0-
06		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	222	4407	3	N	-0-			-0-
							174			N	-0-			-0-
07		4681 X	4405	-0-	-276	-0-	204	4201	3	N	-0-			-0-
							351			N	-0-			-0-
08		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	351	6608	3	N	-0-			-0-
										N	NO RPT			-0-
09		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	305 1	5679 3	N	57	58 1	12	
						63 9						
05	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	310 1	5982 3	N	57	53 1	16	
						63 9						
06	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	256 1	5088 3	N	51	52 1	15	
						56 9						
07	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	249 1	5118 3	N	51	58 1	8	
						56 9						
08	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	203 1	3827 3	N	49	46 1	11	
						54 9						
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT		11	
-----												
OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994												
04	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	552 1	10279 3	N	187	178 1	83	
						206 9						
05	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	537 1	10343 3	N	219	195 1	107	
						241 9						
06	10380 X	10280	-0-	-100	-0-	484 1	9618 3	N	162	194 1	75	
						178 9						
07	10726 X	10152	-0-	-574	-0-	463 1	9507 3	N	165	193 1	47	
						182 9						
08	10726 X	9165	-0-	-1561	-0-	452 1	8507 3	N	187	188 1	46	
						206 9						
09	10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-			N	NO RPT		46	
-----												
TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
COWRIE ENERGY LLC 183056												
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493												
04	DLQ G-10	2427	-0-	2427	2427	2427 2		Y	-0-		10	
05	DLQ G-10	594	-0-	594	3021	594 2		Y	-0-		10	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3021			Y	-0-		10	
07	DLQ G-10	776	-0-	776	3797	776 2		Y	-0-		10	
08	DLQ G-10	960	-0-	960	4757	960 2		Y	-0-		10	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4757			Y	NO RPT		10	
-----												
TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426												
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426												
HOMEVILLE WELL #: 1 RRCID -> 274917 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	

TAFT (4000)		88119 528		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
HARRIGAN OPERATING, LLC		359521										
MAYO		WELL #: 91H		RRCID -> 269588		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 4248 - 4915		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3870 #	3317	-0-	-553	-0-	158	1	3159	2	N	-0-	-0-
05	5115 #	3627	-0-	-1488	-0-	257	1	3370	2	N	-0-	-0-
06	4950 #	2246	-0-	-2704	-0-	249	1	1997	2	N	-0-	-0-
07	5115 #	2019	-0-	-3096	-0-	249	1	1770	2	N	-0-	-0-
08	3627 #	2596	-0-	-1031	-0-	257	1	2339	2	N	-0-	-0-
09	3510 #	2667	-0-	-843	-0-	249	1	2418	2	N	-0-	-0-

TAFT (6150 FRIO)		88119 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
WILLIAMS, JAMES P.		WELL #: 4		RRCID -> 120991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 4150 - 4170		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAFT, NORTH (D)		88122 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194										
MAYO-BLASCHKE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 270118		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6266 - 6269		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	510 #	333	-0-	-177	-0-	133	2	200	9	N	182	141
05	279 #	264	-0-	-15	-0-	114	2	150	9	N	136	101
06	388 R	388	-0-	-0-	-0-	265	2	123	9	N	112	69
07	341 #	134	-0-	-207	-0-	15	2	119	9	N	108	177
08	341 #	21	-0-	-320	-0-	21	2			N	-0-	-0-
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	-0-

TAFT, WEST (5600)		88132 747		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
WELDER FORD		WELL #: 1		RRCID -> 266216		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5708 - 5742		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	75
07	14B2 EXT	2875	-0-	2875	-0-	829	2	2046	9	N	1860	150
08	14B2 EXT	4220	-0-	4220	-0-	7095	2	2176	9	N	1978	360
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7095				N	NO RPT	360

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
GOMEZ		WELL #: 2		RRCID -> 174955		COMPL. DATE 03/13/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10302 - 10544		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	1392	-0-	1392	1392	210	1	1167	2	Y	14	180
						15	9					
05	DLQ G-10	1431	-0-	1431	2823	206	1	1197	2	Y	25	108
						28	9					
06	500 N	1298	-0-	798	3621	198	1	1083	2	Y	15	123
						17	9					
07	3100 N	1325	-0-	-1775	1846	213	1	1102	2	Y	9	132
						10	9					
08	2982 N	1136	-0-	-1846	-0-	192	1	934	2	Y	9	141
						10	9					
09	1260 N	877	-0-	-383	-0-	180	1	677	2	Y	18	159
						20	9					



TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	185	1	1030	2	Y	13			146
05	DLQ G-10	1402	-0-	1402	2631	202	1	1174	2	Y	24	95	1	75
06	500 N	1297	-0-	797	3428	198	1	1084	2	Y	14			89
07	3100 N	1223	-0-	-1877	1551	196	1	1017	2	Y	9			98
08	2841 N	1290	-0-	-1551	-0-	218	1	1061	2	Y	10			108
09	1170 N	1052	-0-	-118	-0-	216	1	812	2	Y	22			130
							24		9					
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782														
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3526	2	30	9	N	27			109
05	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3154	2	36	9	N	33			142
06	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-			142
07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-			142
08	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2682	2	8	9	N	7			149
*09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3131	2	17	9	N	15			164
LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464														
04	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-			39
05	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4520	2	202	9	N	184	183	1	40
06	3990 X	3459	-0-	-531	-0-	3393	2	66	9	N	60			100
07	4495 X	2573	-0-	-1922	-0-	2443	2	130	9	N	118	180	1	38
08	4495 X	1473	-0-	-3022	-0-	1432	2	41	9	N	37			75
09	4350 X	372	-0-	-3978	-0-	353	2	19	9	N	17			92
TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB														
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748														
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154														
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAQUACHIE (HINNANT #3) 88351 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736														
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 3 RRCID -> 147422 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 13374 PERF. 9262 - 10496														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TAQUACHIE CREEK (WILCOX)		88360 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
FULBRIGHT, J. E. "G"		WELL #:	2	RRCID ->	151943	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 1900 - 2020		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162)		88360 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023								
J.M. CUELLAR NE		WELL #:	1	RRCID ->	221232	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11872 - 11990
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TECOLOTE, WEST (2200)		88632 461		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
LIVE OAK RESERVES, INC.		503944								
GARCIA		WELL #:		RRCID ->	178225	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 2370 - 2374
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011										

TEMPAS (REKLAW 4030-A)		88746 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594								
SINGER		WELL #:	1	RRCID ->	098866	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 4034 - 4036
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	11
05	4 N		-0-	-4	-0-			N	-0-	11
06	9 N		-0-	-9	-0-			N	-0-	11
07	3 N		-0-	-3	-0-			N	-0-	11
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	11

TERESA (3110)		88866 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
CLICK ENERGY COMPANY		160556								
MCDANIELS, S. T.		WELL #:	1	RRCID ->	014611	COMPL. DATE	09/03/1955	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3129 - 3141
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRICE, C.W.				88746 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
				072594							
		WELL #:	2	RRCID ->	074765	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3215	PERF. N/A	
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-	
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TERESA (3110)		//CONT.// 88866 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
CLICK ENERGY COMPANY		//CONT.// 160556									
PRICE, C.W.		WELL #: 1		RRCID -> 074853		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BAKER, HEIRS, A. J.		WELL #: 4		RRCID -> 076547		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A			
04	DLQ G-10	99	-0-	99	1008	99 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	15	-0-	15	1023	15 2		Y	-0-		-0-
06	1064 N	41	-0-	-1023		41 2		Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHEPHERD, B.J.		WELL #: 1		RRCID -> 077735		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A			
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BAKER, A.J. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 087154		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106			
04	DLQ G-10	511	-0-	511	2927	511 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	300	-0-	300	3227	300 2		Y	-0-		-0-
06	1600 N	501	-0-	-1099	2128	501 2		Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2128			Y	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2128			Y	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2128			Y	NO RPT		-0-
-----											
BAKER, A.J. HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 087971		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113			
04	DLQ G-10	95	-0-	95	1248	95 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	20	-0-	20	1268	20 2		Y	-0-		-0-
06	1305 N	37	-0-	-1268		37 2		Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BAKER, A. J. HRS		WELL #: 7		RRCID -> 095076		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BAKER, A. J. HRS		WELL #: 8		RRCID -> 095077		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127			
04	DLQ G-10	98	-0-	98	2077	98 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	17	-0-	17	2094	17 2		Y	-0-		-0-
06	1600 N	39	-0-	-1561	533	39 2		Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	533			Y	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	533			Y	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	533			Y	NO RPT		-0-

TESORO		88949 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
AWP OPERATING COMPANY		038889														
MARCHBANKS		WELL #: 2		RRCID -> 270852		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND)		89070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
CNG G.U. IV		WELL #: 5		RRCID -> 142383		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

CNG G.U. IV		WELL #: 6		RRCID -> 144367		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

TEXAN GARDENS (O SAND)		89070 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
CNG III		WELL #: 2		RRCID -> 181955		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

TEXAN GARDENS (P SAND)		89070 345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 7T		RRCID -> 222989		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

TEXAN GARDENS (R SAND)		89070 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
CNG IV		WELL #: 7T		RRCID -> 182138		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-



-----

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	1581 X	1330	-0-	-251	-0-	101 1	9 2	1190 3	30 9	N	27	5 8				35
*11	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	145 1	13 2	1749 3	57 9	N	52					87
*12	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	185 1	17 2	2115 3	51 9	N	46	117 1	3 8			13
*01	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	185 1	17 2	2077 3	2 9	N	2	2 8				13
*02	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	180 1	16 2	1983 3	7 9	N	6	6 8				13
*03	2387 X	2293	-0-	-94	-0-	187 1	17 2	2038 3	51 9	N	46	5 8				54
*04	2310 X	2238	-0-	-72	-0-	177 1	16 2	2005 3	40 9	N	36	53 1	3 8			34
*05	2387 X	2332	-0-	-55	-0-	186 1	17 2	2126 3	3 9	N	3	3 8				34
*06	2280 X	2216	-0-	-64	-0-	171 1	16 2	2020 3	9 9	N	8	2 8				40
*07	2356 X	2301	-0-	-55	-0-	178 1	17 2	2028 3	78 9	N	71	89 1	2 8			20
08	2325 X	2214	-0-	-111	-0-	176 1	17 2	2020 3	1 9	N	1	1 8				20
09	2250 X	1201	-0-	-1049	-0-	98 1	9 2	1091 3	3 9	N	3	3 8				20

-----

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

*10	6324 X	6236	-0-	-88	-0-	483 1	43 2	5679 3	31 9	N	28	82 1	3 8			63
*11	6330 X	6322	-0-	-8	-0-	478 1	43 2	5765 3	36 9	N	33	35 1	1 8			60
*12	6634 X	6179	-0-	-455	-0-	487 1	44 2	5571 3	77 9	N	70	30 1	3 8			97
*01	6634 X	6047	-0-	-587	-0-	487 1	44 2	5470 3	46 9	N	42	109 1	2 8			28
*02	6177 X	5495	-0-	-682	-0-	453 1	41 2	4995 3	6 9	N	5	5 8				28
*03	6603 X	5857	-0-	-746	-0-	486 1	43 2	5306 3	22 9	N	20	5 8				43
*04	6390 X	5859	-0-	-531	-0-	463 1	41 2	5256 3	99 9	N	90	113 1	2 8			18
*05	6262 X	5898	-0-	-364	-0-	470 1	43 2	5382 3	3 9	N	3	3 8				18
*06	5910 X	5686	-0-	-224	-0-	432 1	41 2	5118 3	95 9	N	86	92 1	2 8			10
*07	6107 X	5622	-0-	-485	-0-	449 1	43 2	5128 3	2 9	N	2	2 8				10
08	6107 X	5556	-0-	-551	-0-	443 1	43 2	5069 3	1 9	N	1	1 8				10
09	5910 X	5190	-0-	-720	-0-	423 1	40 2	4691 3	36 9	N	33	3 8				40

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755										COMPL. DATE 11/11/1999	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11148 - 11400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	10726 X	9613	-0-	-1113	-0-	742 1	67 2	8721 3	83 9	N	75	3 8				144
*11	10380 X	9275	-0-	-1105	-0-	700 1	63 2	8439 3	73 9	N	66	129 1	1 8			80
*12	10199 X	9446	-0-	-753	-0-	745 1	68 2	8524 3	109 9	N	99	149 1	3 8			27
*01	10199 X	9321	-0-	-878	-0-	753 1	68 2	8459 3	41 9	N	37	2 8				62
*02	9396 X	8832	-0-	-564	-0-	722 1	65 2	7955 3	90 9	N	82	118 1	5 8			21
*03	9703 X	9042	-0-	-661	-0-	750 1	67 2	8186 3	39 9	N	35	5 8				51
*04	9360 X	6488	-0-	-2872	-0-	521 1	47 2	5912 3	8 9	N	7	30 1	2 8			26
*05	9548 X	4554	-0-	-4994	-0-	363 1	34 2	4154 3	3 9	N	3	3 8				26
*06	9150 X	4651	-0-	-4499	-0-	358 1	34 2	4235 3	24 9	N	22	2 8				46
*07	9455 X	9071	-0-	-384	-0-	725 1	69 2	8275 3	2 9	N	2	2 8				46
08	9114 X	7057	-0-	-2057	-0-	562 1	54 2	6440 3	1 9	N	1	1 8				46
09	6540 X	6456	-0-	-84	-0-	525 1	50 2	5822 3	59 9	N	54	4 8				96
COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587										COMPL. DATE 01/09/2000	TOTAL DEPTH 13600	PERF.11246 - 11540				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851										COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH 14000	PERF.11708 - 11739				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362										COMPL. DATE 08/07/2007	TOTAL DEPTH 14350	PERF.11498 - 14168				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

-----															
TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*10		12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	944 1	85 2			N	160	167 1	3 8	79
							11107 3	176 9							
*11		11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	873 1	79 2			N	202	115 1	2 8	164
							10527 3	222 9							
*12		11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	907 1	82 2			N	141	256 1	1 8	48
							10367 3	155 9							
*01		11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	898 1	81 2			N	152	85 1	3 8	112
							10090 3	167 9							
*02		10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	842 1	76 2			N	128	204 1	5 8	31
							9275 3	141 9							
*03		10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	866 1	77 2			N	140	139 1	4 8	28
							9446 3	154 9							
*04		9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	778 1	70 2			N	155	125 1	4 8	54
							8830 3	171 9							
*05		9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	744 1	69 2			N	102	120 1	3 8	33
							8522 3	112 9							
*06		9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	735 1	70 2			N	168	168 1	2 8	31
							8709 3	185 9							
*07		9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	742 1	71 2			N	117	111 1	2 8	35
							8468 3	129 9							
*08		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	719 1	70 2			N	86	84 1	2 8	35
							8230 3	95 9							
*09		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	679 1	65 2			N	48	4 8		79
							7536 3	53 9							

-----															
TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC 129692															
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*10		11687 X	10803	-0-	-884	-0-	820 1	74 2			N	239	363 1	3 8	39
							9646 3	263 9							
*11		11250 X	10724	-0-	-526	-0-	797 1	72 2			N	219	179 1	1 8	78
							9614 3	241 9							
*12		10881 X	10637	-0-	-244	-0-	831 1	75 2			N	206	155 1	4 8	125
							9504 3	227 9							
*01		10881 X	10617	-0-	-264	-0-	840 1	76 2			N	242	232 1	3 8	132
							9435 3	266 9							
*02		10179 X	9925	-0-	-254	-0-	801 1	73 2			N	203	304 1	5 8	26
							8828 3	223 9							
*03		10881 X	9543	-0-	-1338	-0-	775 1	69 2			N	220	178 1	5 8	63
							8457 3	242 9							
*04		10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	826 1	74 2			N	246	244 1	2 8	63
							9374 3	271 9							
*05		10757 X	10636	-0-	-121	-0-	828 1	77 2			N	223	183 1	3 8	100
							9486 3	245 9							
*06		10380 X	9911	-0-	-469	-0-	749 1	71 2			N	205	289 1	1 8	15
							8865 3	226 9							
*07		10881 X	8696	-0-	-2185	-0-	681 1	65 2			N	166	113 1	2 8	66
							7767 3	183 9							
08		10881 X	10364	-0-	-517	-0-	807 1	78 2			N	215	237 1	1 8	43
							9242 3	237 9							
09		10530 X	9929	-0-	-601	-0-	795 1	76 2			N	217	188 1	4 8	68
							8819 3	239 9							



TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.// 89072 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
R & R ROYALTY		WELL #: 2		RRCID -> 169955		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R.				WELL #: 2		RRCID -> 170287		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094						
*10	186 N	143	-0-	-43	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
						131	3									
*11	180 N	148	-0-	-32	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
						136	3									
*12	155 N	130	-0-	-25	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
						119	3									
*01	155 N	117	-0-	-38	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
						107	3									
*02	145 N	94	-0-	-51	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
						85	3									
*03	124 N	88	-0-	-36	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
						80	3									
*04	120 N	35	-0-	-85	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
*05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
						170	3									
*06	90 N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
						124	3									
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
						120	3									

R & R ROYALTY				WELL #: 1		RRCID -> 170599		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444						
*10	2976 N	2921	-0-	-55	-0-	227	1	20	2	N	4	4	8			39
						2670	3	4	9							
*11	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	198	1	18	2	N	38	1	8			76
						2390	3	42	9							
*12	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	219	1	20	2	N	18	3	8			91
						2510	3	20	9							
*01	2945 N	2737	-0-	-208	-0-	219	1	20	2	N	32	87	1	2	8	34
						2463	3	35	9							
*02	2581 N	2566	-0-	-15	-0-	211	1	19	2	N	5	5	8			34
						2330	3	6	9							
*03	2790 N	2714	-0-	-76	-0-	226	1	20	2	N	5	5	8			34
						2462	3	6	9							
*04	2670 N	2644	-0-	-26	-0-	212	1	19	2	N	2	2	8			34
						2411	3	2	9							
*05	2759 N	2702	-0-	-57	-0-	215	1	20	2	N	3	3	8			34
						2464	3	3	9							
*06	2640 N	2639	-0-	-1	-0-	204	1	19	2	N	2	2	8			34
						2414	3	2	9							
*07	2759 N	2694	-0-	-65	-0-	215	1	20	2	N	2	2	8			34
						2457	3	2	9							
08	2697 N	2607	-0-	-90	-0-	208	1	20	2	N	1	1	8			34
						2378	3	1	9							
09	2640 N	1894	-0-	-746	-0-	155	1	15	2	N	3	3	8			34
						1721	3	3	9							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.// 89072 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
R & R ROYALTY		WELL #: 3		RRCID -> 172375		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R.				WELL #: 5		RRCID -> 172753		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 14750		PERF.10958 - 11200				
*10	2170 N	2124	-0-	-46	-0-	160	1	14	2	N	57	102	1	3	8	36
						1887	3	63	9							
*11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	163	1	15	2	N	1	1	8			36
						1965	3	1	9							
*12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	181	1	16	2	N	34	43	1	3	8	24
						2064	3	37	9							
*01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	187	1	17	2	N	29	2	8			51
						2100	3	32	9							
*02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	173	1	16	2	N	37	70	1	5	8	13
						1906	3	41	9							
*03	2325 N	2158	-0-	-167	-0-	179	1	16	2	N	5	5	8			13
						1957	3	6	9							
*04	2280 N	2126	-0-	-154	-0-	167	1	15	2	N	42	2	8			53
						1898	3	46	9							
*05	2294 N	2156	-0-	-138	-0-	167	1	15	2	N	56	93	1	3	8	13
						1912	3	62	9							
*06	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	153	1	14	2	N	2	2	8			13
						1809	3	2	9							
*07	2201 N	1961	-0-	-240	-0-	157	1	15	2	N	1	1	8			13
						1788	3	1	9							
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	179	1	17	2	N	2	2	8			13
						2044	3	2	9							
*09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	184	1	18	2	N	84	4	8			93
						2044	3	92	9							

FLORES, R.				WELL #: 4		RRCID -> 172768		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11560 - 11646				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & R ROYALTY				WELL #: 5		RRCID -> 173000		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12392 - 13166				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

-----  
 TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	-0-			-0-
							202	3							
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
*09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-

-----  
 EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

-----  
 EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.// 89072 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 4		RRCID -> 165312		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	1736 X	1421	-0-	-315	-0-	110 1	10 2	N	10	5 8	90
						1290 3	11 9				
*11	1680 X	1381	-0-	-299	-0-	105 1	9 2	N	2	45 1	1 8
						1265 3	2 9				46
*12	1736 X	1129	-0-	-607	-0-	90 1	8 2	N	3	3 8	46
						1028 3	3 9				
*01	1705 X	1039	-0-	-666	-0-	84 1	8 2	N	2	2 8	46
						945 3	2 9				
*02	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	136 1	12 2	N	14	5 8	55
						1496 3	15 9				
*03	1426 X	1176	-0-	-250	-0-	93 1	8 2	N	55	40 1	5 8
						1014 3	61 9				65
*04	1380 X	810	-0-	-570	-0-	65 1	6 2	N	2	2 8	65
						737 3	2 9				
*05	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	150 1	14 2	N	3	3 8	65
						1714 3	3 9				
*06	1710 X	1220	-0-	-490	-0-	94 1	9 2	N	3	3 8	65
						1114 3	3 9				
*07	1767 X	824	-0-	-943	-0-	66 1	6 2	N	1	1 8	65
						751 3	1 9				
08	1891 X	1431	-0-	-460	-0-	114 1	11 2	N	2	2 8	65
						1304 3	2 9				
09	1830 X	1354	-0-	-476	-0-	111 1	11 2	N	4	4 8	65
						1228 3	4 9				

  

FLORES, R.		WELL #: 1		RRCID -> 168702		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

FLORES, R.		WELL #: 5		RRCID -> 169940		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

FLORES, R.		WELL #: 3		RRCID -> 170483		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

R & R ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 170635		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692						
FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID -> 170861	COMPL. DATE	09/13/1998	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13530 - 14353
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID -> 170946	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11430 - 13615
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		6	RRCID -> 171557	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13502 - 13942
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
R & R ROYALTY		WELL #:		6	RRCID -> 173349	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	16160	PERF.11588 - 14162
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FLORES, R.		WELL #:		2	RRCID -> 173856	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	15176	PERF.12959 - 13699
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		8	RRCID -> 175275	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11148 - 13628
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
FLORES, R.		WELL #:		6	RRCID ->	233904	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13564 - 14250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10		4681 X	4142	-0-	-539	-0-	322 1	29 2	N	3	3 8	34
							3788 3	3 9				
*11		4320 X	3977	-0-	-343	-0-	302 1	27 2	N	1	1 8	34
							3647 3	1 9				
*12		4402 X	4184	-0-	-218	-0-	323 1	29 2	N	121	144 1	3 8
							3699 3	133 9				
*01		4371 X	4162	-0-	-209	-0-	321 1	29 2	N	192	2 8	198
							3601 3	211 9				
*02		4060 X	3737	-0-	-323	-0-	306 1	28 2	N	27	174 1	5 8
							3373 3	30 9				
*03		4216 X	3884	-0-	-332	-0-	316 1	28 2	N	83	40 1	5 8
							3449 3	91 9				
*04		4080 X	3806	-0-	-274	-0-	303 1	27 2	N	37	48 1	2 8
							3435 3	41 9				
*05		4216 X	3920	-0-	-296	-0-	304 1	28 2	N	99	3 8	167
							3479 3	109 9				
*06		4080 X	3709	-0-	-371	-0-	283 1	27 2	N	44	173 1	2 8
							3351 3	48 9				
*07		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	314 1	30 2	N	132	123 1	2 8
							3588 3	145 9				
08		3968 X	3778	-0-	-190	-0-	296 1	29 2	N	60	66 1	1 8
							3387 3	66 9				
09		3840 X	3463	-0-	-377	-0-	275 1	26 2	N	104	4 8	136
							3048 3	114 9				

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	242177	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	14016	PERF.	13476 - 13513
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243548	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	13232 - 13323
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U)		89072 310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168286	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	N/A
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170633	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.	15188 - 15444
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) CANTERA OPERATING, LLC EIA "A"		89078 750 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 1		RRCID -> 191087		COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	142	1	241 3	N	4	4	8	14
						4	9						
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	140	1	242 3	N	15	1	8	28
						17	9						
*12	496 N	333	-0-	-163	-0-	130	1	200 3	N	3	3	8	28
						3	9						
*01	403 N	310	-0-	-93	-0-	116	1	192 3	N	2	2	8	28
						2	9						
*02	377 N	368	-0-	-9	-0-	139	1	225 3	N	4	4	8	28
						4	9						
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	143	1	247 3	N	3	3	8	28
						3	9						
*04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	124	1	213 3	N	3	3	8	28
						3	9						
05	403 N	343	-0-	-60	-0-	140	1	200 3	N	3	3	8	28
						3	9						
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	142	1	218 3	N	2	2	8	28
						2	9						
07	341 N	303	-0-	-38	-0-	127	1	175 3	N	1	1	8	28
						1	9						
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	143	1	134 3	N	2	2	8	28
						2	9						
*09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	143	1	219 3	N	3	3	8	28
						3	9						

EIA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 194496		COMPL. DATE 01/10/2003			TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654				
*10	1829 X	1625	-0-	-204	-0-	593	1	1011 3	N	19	2	8	47
						21	9						
*11	1770 X	1577	-0-	-193	-0-	572	1	984 3	N	19	1	8	65
						21	9						
*12	1829 X	1596	-0-	-233	-0-	616	1	944 3	N	33	4	8	94
						36	9						
*01	1736 X	1488	-0-	-248	-0-	560	1	925 3	N	3	3	8	94
						3	9						
*02	1566 X	1379	-0-	-187	-0-	524	1	847 3	N	7	83	1	12
						8	9				6	8	
*03	1643 X	1562	-0-	-81	-0-	572	1	984 3	N	5	5	8	12
						6	9						
*04	1590 X	1574	-0-	-16	-0-	578	1	992 3	N	4	4	8	12
						4	9						
05	1612 X	1464	-0-	-148	-0-	602	1	859 3	N	3	3	8	12
						3	9						
06	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	608	1	932 3	N	31	3	8	40
						34	9						
07	1612 X	1549	-0-	-63	-0-	649	1	898 3	N	2	2	8	40
						2	9						
08	1612 X	1197	-0-	-415	-0-	619	1	577 3	N	1	1	8	40
						1	9						
09	1560 X	1543	-0-	-17	-0-	609	1	931 3	N	3	3	8	40
						3	9						

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) CANTERA OPERATING, LLC EIA "C"		89081 500 129692		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 1		RRCID -> 227798		COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-





TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692													
EIA 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 275969		COMPL. DATE 12/12/2014			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	1457 X	801	-0-	-656 B	-21576	291	1	496	3	N	13	1	8		74
						14	9								
*11	1380 X	740	-0-	-640 B	-21576	265	1	455	3	N	18	66	1		26
						20	9								
*12	992 N	707	-0-	-285 B	-21576	276	1	423	3	N	7	1	8		32
						8	9								
*01	806 N	641	-0-	-165 B	-21576	239	1	395	3	N	6	2	8		36
						7	9								
*02	725 N	588	-0-	-137 B	-21576	223	1	361	3	N	4	4	8		36
						4	9								
*03	713 N	633	-0-	-80 B	-21576	231	1	398	3	N	4	4	8		36
						4	9								
*04	630 N	605	-0-	-25 B	-21576	215	1	369	3	N	19	34	1		21
						21	9								
*05	620 N	526	-0-	-94 B	-21576	215	1	307	3	N	4	4	8		21
						4	9								
*06	600 N	542	-0-	-58 B	-21576	200	1	306	3	N	33	2	8		52
						36	9								
*07	620 N	491	-0-	-129 B	-21576	205	1	283	3	N	3	3	8		52
						3	9								
*08	527 N	369	-0-	-158 B	-21576	190	1	177	3	N	2	2	8		52
						2	9								
*09	540 N	468	-0-	-72 B	-21576	184	1	281	3	N	3	3	8		52
						3	9								

EAGLE OIL & GAS CO.		238634		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
GARCIA, E.		WELL #: 1 C		RRCID -> 088170		COMPL. DATE 09/25/1979			TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782						
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2A		RRCID -> 118847		COMPL. DATE 08/09/1985			TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

AMYX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120343		COMPL. DATE 02/28/1986			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

HIDALGO - WILLACY		WELL #: 1 B		RRCID -> 121793		COMPL. DATE 07/18/1986			TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634  
HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	17	1	148	2	Y	-0-		-0-
05	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	50	1	429	2	Y	-0-		-0-
06	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	32	1	262	2	Y	-0-		-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	119	1	983	2	Y	-0-		-0-
08	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	49	1	405	2	Y	-0-		-0-
*09	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			Y	-0-		-0-

-----

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

-----

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

-----

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

-----

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

04	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	171	1	1495	2	Y	20		58
						22	9						
05	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	186	1	1612	2	Y	11		69
						12	9						
06	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	188	1	1539	2	Y	5		74
						6	9						
07	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	192	1	1577	2	Y	11	45 1	40
						12	9						
08	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	186	1	1534	2	Y	12		52
						13	9						
09	1530 N	1315	-0-	-215 B	-0-	1305	2	10	9	Y	9		61

-----

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

-----

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634  
HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

-----

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

04	2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-	277	1	2415	2	Y	4					66
						4	9									
05	2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	276	1	2390	2	Y	3					69
						3	9									
06	2784 N	2784	-0-	-0- B	-0-	304	1	2480	2	Y	-0-					69
07	2974 N	2974	-0-	-0- B	-0-	321	1	2646	2	Y	6					75
						7	9									
08	2905 N	2905	-0-	-0- B	-0-	314	1	2585	2	Y	5					80
						6	9									
09	2640 N	2246	-0-	-394 B	-0-	2246	2			Y	-0-					80

-----

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

04	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	79	1	692	2	Y	20					61
						22	9									
05	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	87	1	750	2	Y	11					72
						12	9									
06	630 N	602	-0-	-28 B	-0-	65	1	533	2	Y	4					76
						4	9									
07	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	80	1	655	2	Y	10	44	1			42
						11	9									
08	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	90	1	737	2	Y	13					55
						14	9									
*09	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	614	2	9	9	Y	8					63

-----

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

04	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	64	1	558	2	Y	3					43
						3	9									
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	2					45
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	1					46
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	6					52
08	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	71	1	585	2	Y	5					57
						6	9									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					57

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO											
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																					
WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993										TOTAL DEPTH	9310	PERF. 8882 - 9158									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
04	05	06	07	08	09	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				N	NO RPT				-0-
-----																					
HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995										TOTAL DEPTH	9927	PERF. 8077 - 8285									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				N	NO RPT				-0-
-----																					
HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995										TOTAL DEPTH	8422	PERF. 8062 - 8257									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				N	-0-				56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				N	-0-				56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				N	-0-				56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				N	-0-				56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				N	-0-				56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				N	-0-				56
-----																					
EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997										TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7409 - 7446									
04	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1057	2	N	-0-			N	-0-				44
05	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1098	2	N	-0-			N	-0-				44
06	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1057	2	N	-0-			N	-0-				44
07	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1059	2	N	-0-			N	-0-				44
08	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1063	2	N	-0-			N	-0-				44
*09	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	2			N	-0-			N	-0-				44
-----																					
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996										TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7506 - 7536									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				Y	-0-				96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				Y	-0-				96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				Y	-0-				96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				Y	-0-				96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				Y	-0-				96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				Y	-0-				96
-----																					
DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997										TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5927 - 5937									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				Y	-0-				13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	13	1		Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				Y	-0-				-0-
-----																					
SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7124 - 7162									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				Y	-0-				-0-

-----											
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634											
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106											
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		7
-----											
HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868											
04	DLQ G-10	562	-0-	562	B	562	56 1	484 2	Y	20	61
							22 9				
05	DLQ G-10	560	-0-	560	B	1122	57 1	491 2	Y	11	72
							12 9				
06	1639 N	517	-0-	-1122	B	-0-	56 1	457 2	Y	4	76
							4 9				
07	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	56 1	463 2	Y	10	44 1 42
							11 9				
08	558 N	500	-0-	-58	B	-0-	53 1	434 2	Y	12	54
							13 9				
09	510 N	368	-0-	-142	B	-0-	358 2	10 9	Y	9	63

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634														
TEXAN GARDENS		WELL #: 1		RRCID -> 193802		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3660 X	261	-0-	-3399 B	-0-	27	1	234	2	N	-0-					145
05	403 X	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					145
06	330 X	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					145
07	341 X	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					145
08	341 X	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					145
09	270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					145
-----																
GARCIA, E.		WELL #: 1		RRCID -> 194526		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280								
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 194585		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334								
04	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	70	1	612	2	Y	-0-					13
05	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	90	1	779	2	Y	-0-	13	1			-0-
06	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	70	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	67	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	62	1	508	2	Y	-0-					-0-
*09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
-----																
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 5		RRCID -> 194619		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934								
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7		RRCID -> 214119		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370								
04	660 N	627	-0-	-33 B	-0-	64	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	66	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	690 N	580	-0-	-110 B	-0-	63	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	83	1	683	2	Y	-0-					-0-
08	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	82	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	542	-0-	-28 B	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
-----																
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 5		RRCID -> 214154		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732								
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					19
05	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	-0-					19
06	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					19
07	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-					19
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
-----																
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 13B		RRCID -> 214703		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494								
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

-----													
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688													
04	720 N	655	-0-	-65 B	-0-	67	1	588	2	Y	-0-		42
05	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	108	1	936	2	Y	-0-		42
06	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	97	1	789	2	Y	-0-		42
07	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	88	1	728	2	Y	-0-		42
08	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	98	1	808	2	Y	-0-		42
09	720 N	628	-0-	-92 B	-0-	628	2			Y	-0-		42
-----													
ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118													
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		4
-----													
HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092													
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		26
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		26
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		26
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		26
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		26
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		26
-----													
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004													
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974													
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	25	1	214	2	Y	20		61
						22	9						
05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	28	1	245	2	Y	11		72
						12	9						
06	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	17	1	138	2	Y	6	1 8	77
						7	9						
07	279 N	169	-0-	-110 B	-0-	17	1	141	2	Y	10	45 1	42
						11	9						
08	279 N	142	-0-	-137 B	-0-	14	1	114	2	Y	13		55
						14	9						
*09	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	169	2	9	9	Y	8		63

-----												
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
-----												
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
-----												
SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670												
04	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	241	1	2108	2	Y	-0-
05	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	270	1	2341	2	Y	1
							1	9				
06	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	281	1	2291	2	Y	-0-
07	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	280	1	2309	2	Y	-0-
08	2670	N	2670	-0-	-0- B	-0-	289	1	2381	2	Y	-0-
*09	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	2			Y	-0-
-----												
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208												
04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	12	1	107	2	Y	-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
-----												
HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
-----												
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586												
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-



-----														
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12
-----														
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420														
04	4380 X	3708	-0-	-672 B	-0-	380	1	3316	2	Y	11			81
05	4526 X	4492	-0-	-34 B	-0-	463	1	4008	2	Y	19	37	1	63
06	4380 X	4230	-0-	-150 B	-0-	458	1	3746	2	Y	24			87
07	4288 X	4288	-0-	-0- B	-0-	462	1	3802	2	Y	22			109
08	4495 X	4372	-0-	-123 B	-0-	470	1	3874	2	Y	25			134
09	4350 X	3402	-0-	-948 B	-0-	3396	1	6	9	Y	5			139
-----														
HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847														
04	7530 X	5946	-0-	-1584 B	-0-	611	1	5335	2	Y	-0-			71
05	7781 X	5769	-0-	-2012 B	-0-	598	1	5171	2	Y	-0-			71
06	7530 X	5497	-0-	-2033 B	-0-	586	1	4789	2	Y	111			182
07	6758 X	5292	-0-	-1466 B	-0-	570	1	4698	2	Y	22	167	1	37
08	6417 X	5097	-0-	-1320 B	-0-	550	1	4534	2	Y	12			49
09	5940 X	3822	-0-	-2118 B	-0-	3801	2	21	9	Y	19			68
-----														
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2			19
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-	19	1	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835														
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			17
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			17
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			17
-----														
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875														
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873														
04	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	53	1	895	2	Y	-0-			-0-
05	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	61	1	1002	2	Y	-0-			-0-
06	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	26	1	928	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	499	-0-	-431 B	-0-	8	1	491	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	714	-0-	-216 B	-0-	8	1	706	2	Y	-0-			-0-
*09	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	155	1	1495	2	Y	-0-			-0-

-----														
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//			89081 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CNG GAS UNIT IV			WELL #:	3 L	RRCID ->	125460	COMPL. DATE	09/12/1987	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9542 - 9664		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
-----														
04	4564 X	4564	-0-	-0- B	-0-		269 1	4282 3	Y	12		21 1		6
							13 9							
05	4701 X	4701	-0-	-0- B	-0-		291 1	4398 3	Y	11				17
							12 9							
06	2010 X	370	-0-	-1640 B	-0-		29 1	334 3	Y	6				23
							7 9							
07	2077 X	19	-0-	-2058 B	-0-		1 1	7 3	Y	10		22 1		11
							11 9							
08	2077 X	-0-	-0-	-2077 B	-0-				Y	23		30 1		4
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010 B	-0-				Y	NO RPT				4
-----														
CNG GAS UNIT IV			WELL #:	4	RRCID ->	131990	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	10080 - 10225		
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-		10 3	26 9	Y	24		42 1		11
05	48 N	48	-0-	-0- B	-0-		2 1	21 3	Y	23				34
							25 9							
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-		1 1	16 3	Y	12				46
							13 9							
07	48 N	48	-0-	-0- B	-0-		3 1	22 3	Y	21		45 1		22
							23 9							
08	31 N	2	-0-	-29 B	-0-		2 3		Y	-0-		22 1		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
CNG G.U. VI			WELL #:	4	RRCID ->	144233	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL DEPTH	8814	PERF.	8366 - 8410		
04	4950 X	4303	-0-	-647 B	-0-		254 1	4049 3	Y	-0-				-0-
05	5115 X	4882	-0-	-233 B	-0-		303 1	4579 3	Y	-0-				-0-
06	4590 X	4028	-0-	-562 B	-0-		322 1	3706 3	Y	-0-				-0-
07	4743 X	4465	-0-	-278 B	-0-		381 1	4084 3	Y	-0-				-0-
08	4867 X	4390	-0-	-477 B	-0-		260 1	4130 3	Y	-0-				-0-
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710 B	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
CNG III			WELL #:	1	RRCID ->	144801	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	8298 - 8575		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
CNG GU III			WELL #:	2	RRCID ->	148845	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	8017 - 8208		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
CNG GAS UNIT VI			WELL #:	3	RRCID ->	173970	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8038 - 8076		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
04		1200 N	1156	-0-	-44 B	-0-		68 1	1088 3	Y	-0-			-0-
05		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-		71 1	1076 3	Y	-0-			-0-
06		1230 N	1051	-0-	-179 B	-0-		84 1	967 3	Y	-0-			-0-
07		1209 N	997	-0-	-212 B	-0-		85 1	912 3	Y	-0-			-0-
08		1147 N	917	-0-	-230 B	-0-		54 1	863 3	Y	-0-			-0-
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077														
04		1680 N	1528	-0-	-152 B	-0-		90 1	1438 3	Y	-0-			-0-
05		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-		69 1	1051 3	Y	-0-			-0-
06		1770 N	1269	-0-	-501 B	-0-		102 1	1167 3	Y	-0-			-0-
07		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-		135 1	1446 3	Y	-0-			-0-
08		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-		96 1	1527 3	Y	-0-			-0-
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330														
04		2130 N	2050	-0-	-80 B	-0-		121 1	1929 3	Y	-0-			-0-
05		2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-		134 1	2036 3	Y	-0-			-0-
06		2130 N	2117	-0-	-13 B	-0-		170 1	1947 3	Y	-0-			-0-
07		2108 N	2039	-0-	-69 B	-0-		174 1	1865 3	Y	-0-			-0-
08		2170 N	2056	-0-	-114 B	-0-		122 1	1934 3	Y	-0-			-0-
09		2130 N	NO RPT	-0-	-2130 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10562 - 10670														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234														
04		1170 N	953	-0-	-217 B	-0-		56 1	895 3	Y	2	5 1		-0-
05		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-		66 1	1001 3	Y	2			2
06		960 N	942	-0-	-18 B	-0-		75 1	866 3	Y	1			3
07		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-		87 1	930 3	Y	2	5 1		-0-
08		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-		64 1	1013 3	Y	4	4 1		-0-
09		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335														
04		1890 N	860	-0-	-1030 B	-0-		51 1	809 3	Y	-0-			-0-
05		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-		99 1	1499 3	Y	-0-			-0-
06		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-		120 1	1386 3	Y	-0-			-0-
07		1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-		124 1	1325 3	Y	-0-			-0-
08		1612 N	720	-0-	-892 B	-0-		43 1	677 3	Y	-0-			-0-
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----													
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		3210 X	2811	-0-	-399 B	-0-	165 1	2620 3	Y	24	42 1		11
							26 9						
05		3255 X	3052	-0-	-203 B	-0-	188 1	2839 3	Y	23			34
							25 9						
06		3150 X	2830	-0-	-320 B	-0-	225 1	2592 3	Y	12			46
							13 9						
07		3255 X	2965	-0-	-290 B	-0-	251 1	2691 3	Y	21	45 1		22
							23 9						
08		3255 X	2788	-0-	-467 B	-0-	163 1	2589 3	Y	33	49 1		6
							36 9						
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940 B	-0-			Y	NO RPT			6
-----													
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520													
04		6842 X	6842	-0-	-0- B	-0-	403 1	6413 3	Y	24	42 1		13
							26 9						
05		6355 X	6259	-0-	-96 B	-0-	386 1	5849 3	Y	22			35
							24 9						
06		6240 X	5934	-0-	-306 B	-0-	474 1	5447 3	Y	12			47
							13 9						
07		6758 X	6066	-0-	-692 B	-0-	517 1	5526 3	Y	21	45 1		23
							23 9						
08		6758 X	5708	-0-	-1050 B	-0-	336 1	5342 3	Y	27	44 1		6
							30 9						
09		6540 X	NO RPT	-0-	-6540 B	-0-			Y	NO RPT			6
-----													
CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344													
04		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648													
04		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	47 1	750 3	N	2	4 1		-0-
							2 9						
05		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	50 1	752 3	N	2			2
							2 9						
06		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	57 1	662 3	N	2			4
							2 9						
07		837 N	727	-0-	-110 B	-0-	62 1	663 3	N	2	5 1		1
							2 9						
08		806 N	709	-0-	-97 B	-0-	42 1	661 3	N	5	6 1		-0-
							6 9						
09		720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
04		4920 X	4687	-0-	-233 B	-0-	277	1	4397	3	N	12	21	1	7
							13	9							
05		5084 X	4840	-0-	-244 B	-0-	299	1	4529	3	N	11			18
							12	9							
06		4890 X	4477	-0-	-413 B	-0-	357	1	4113	3	N	6			24
							7	9							
07		4960 X	4799	-0-	-161 B	-0-	409	1	4378	3	N	11	22	1	13
							12	9							
08		4960 X	4534	-0-	-426 B	-0-	267	1	4242	3	N	23	30	1	6
							25	9							
09		4680 X	NO RPT	-0-	-4680 B	-0-					N	NO RPT			6
-----															
CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737															
-----															
04		1920 X	1806	-0-	-114 B	-0-	106	1	1699	3	N	1	2	1	2
							1	9							
05		1984 X	1808	-0-	-176 B	-0-	112	1	1695	3	N	1			3
							1	9							
06		1920 X	1563	-0-	-357 B	-0-	125	1	1437	3	N	1			4
							1	9							
07		1953 X	1729	-0-	-224 B	-0-	147	1	1581	3	N	1	2	1	3
							1	9							
08		1891 X	1651	-0-	-240 B	-0-	98	1	1551	3	N	2	3	1	2
							2	9							
09		1800 X	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-					N	NO RPT			2
-----															
CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078															
-----															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624															
-----															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	3164				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	3164				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	3164				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	3164				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	3164				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	3164				N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH PRODUCTION INC. 789662															
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665															
-----															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----																	
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164																	
-----																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TEXANITA (3190) 89095 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR																	
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861																	
GUERRA, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 146815 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3186 - 3194																	
-----																	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS) 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246241 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 16986 PERF.15144 - 15164																	
-----																	
04		3690 X	3374	-0-	-316	-0-	3371	3	3	9	Y	3					85
05		3751 X	3365	-0-	-386	-0-	3365	3			Y	-0-					85
06		3540 X	3242	-0-	-298	-0-	3242	3			Y	-0-					85
07		3658 X	3347	-0-	-311	-0-	3347	3			Y	-0-					85
08		3534 X	3447	-0-	-87	-0-	3447	3			Y	-0-					85
09		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					85
-----																	
OXY USA INC. 630591																	
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662																	
-----																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----															
THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		3270 X	2967	-0-	-303	-0-	96	1	2871	2	Y	-0-			2
05		3379 X	2874	-0-	-505	-0-	125	1	2749	2	Y	-0-	2	1	-0-
06		3270 X	2759	-0-	-511	-0-	138	1	2621	2	Y	-0-			-0-
07		3379 X	2391	-0-	-988	-0-	126	1	2265	2	Y	-0-			-0-
08		3379 X	2771	-0-	-608	-0-	151	1	2583	2	Y	34			34
							37	9							
09		2970 X	2605	-0-	-365	-0-	219	1	2351	2	Y	32	28	1	38
							35	9							
-----															
THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462															
04		108644 X	28401	-0-	-80243	-0-	917	1	27484	2	Y	-0-			6
05		36735 X	25733	-0-	-11002	-0-	1122	1	24611	2	Y	-0-	6	1	-0-
06		35550 X	23014	-0-	-12536	-0-	1151	1	21863	2	Y	-0-			-0-
07		36735 X	24536	-0-	-12199	-0-	1292	1	23244	2	Y	-0-			-0-
08		30194 X	22314	-0-	-7880	-0-	1229	1	21085	2	Y	-0-			-0-
09		28410 X	19489	-0-	-8921	-0-	1663	1	17816	2	Y	9			9
							10	9							
-----															
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262															
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	Y	-0-			-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-			-0-
06		270 N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	2	Y	-0-			-0-
07		434 N	383	-0-	-51	-0-	20	1	363	2	Y	-0-			-0-
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	Y	-0-			-0-
*09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	Y	9			9
							10	9							
-----															
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940															
04		15210 X	80	-0-	-15130	-0-	1	1	38	2	Y	37			83
							41	9							
05		10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-	83	1	-0-
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	8910 X	7353	-0-	-1557	-0-	237 1	7104 2	Y	11		30			
05	9207 X	7216	-0-	-1991	-0-	12 9	6887 2	Y	14	31 1	13			
06	8910 X	6723	-0-	-2187	-0-	15 9	6369 2	Y	17		30			
07	9207 X	5799	-0-	-3408	-0-	19 9	5494 2	Y	-0-		30			
08	7936 X	7781	-0-	-155	-0-	305 1	7336 2	Y	16		46			
09	7350 X	6574	-0-	-776	-0-	427 1	6012 2	Y	1	38 1	9			
						18 9								
						561 1								
						1 9								
MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418														
04	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	275 1	8250 2	Y	28		64			
05	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	31 9	5460 2	Y	56	69 1	51			
06	4620 X	4318	-0-	-302	-0-	249 1	4046 2	Y	54		105			
07	4774 X	3835	-0-	-939	-0-	62 9	3633 2	Y	-0-		105			
08	4774 X	2188	-0-	-2586	-0-	213 1	2015 2	Y	51		156			
09	4620 X	2740	-0-	-1880	-0-	59 9	2502 2	Y	4	128 1	32			
						202 1								
						117 1								
						56 9								
						234 1								
						4 9								
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682														
04	3420 X	2778	-0-	-642	-0-	90 1	2688 2	Y	-0-		2			
05	3534 X	2645	-0-	-889	-0-	115 1	2530 2	Y	-0-	2 1	-0-			
06	3270 X	2454	-0-	-816	-0-	123 1	2331 2	Y	-0-		-0-			
07	3224 X	2298	-0-	-926	-0-	121 1	2177 2	Y	-0-		-0-			
08	3007 X	2165	-0-	-842	-0-	119 1	2046 2	Y	-0-		-0-			
09	2790 X	2026	-0-	-764	-0-	172 1	1844 2	Y	9		9			
						10 9								
THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
BLUE WING ENERGY, INC. 076791														
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629														
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614														
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10			
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10			



THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 SUN EXPLORATION, INC. 829289  
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

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

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 SUN EXPLORATION, INC. 829289  
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (4000) 89481 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 PEREZ, H. F. 653300  
 ROGERS, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 075798 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	706				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	706				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	706				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	706				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	706				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	706				N	NO RPT					-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 SUN EXPLORATION, INC. 829289  
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	668	1	9115	3	Y	2	5	1	3
05	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	851	1	11207	3	Y	-0-			3
06	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	877	1	11045	3	Y	1			4
07	11944 X	11944	-0-	-0-	-0-	909	1	11034	3	Y	1			5
08	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	884	1	10657	3	Y	1			6
09	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT			6
MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A														
04	13650 X	11199	-0-	-2451	-0-	765	1	10433	3	Y	1	5	1	2
05	14105 X	12371	-0-	-1734	-0-	873	1	11497	3	Y	1			3
06	13650 X	12318	-0-	-1332	-0-	906	1	11411	3	Y	1			4
07	13392 X	12723	-0-	-669	-0-	968	1	11754	3	Y	1			5
08	13082 X	12671	-0-	-411	-0-	970	1	11700	3	Y	1			6
09	12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT			6
MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A														
04	2130 N	1908	-0-	-222	-0-	130	1	1777	3	Y	1	3	1	2
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	136	1	1796	3	Y	-0-			2
06	2070 N	1864	-0-	-206	-0-	137	1	1727	3	Y	-0-			2
07	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	150	1	1827	3	Y	1			3
08	1922 N	1831	-0-	-91	-0-	140	1	1690	3	Y	1			4
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			4
TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLBEIN, R., UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 014642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9566														
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2016 - P/A 04-19-2016														
HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313													
HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	944	1 2 9	12878	3	Y	2	5 1	3
05	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	1015	1	13367	3	Y	-0-		3
06	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	1007	1	12682	3	Y	1		4
07	13982 X	13982	-0-	-0-	-0-	1064	1 1 9	12917	3	Y	1		5
08	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	1064	1 1 9	12827	3	Y	1		6
09	13290 X	NO RPT	-0-	-13290	-0-		1 9			Y	NO RPT		6
HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585													
04	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	794	1 2 9	11625	3	Y	2	5 1	3
05	12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	854	1	12112	3	Y	-0-		3
06	12180 X	8269	-0-	-3911	-0-	566	1 1 9	7702	3	Y	1		4
07	12586 X	1920	-0-	-10666	-0-	136	1	1784	3	Y	-0-		4
08	12586 X	4942	-0-	-7644	-0-	352	1 1 9	4589	3	Y	1		5
09	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT		5
HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356 BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PONTIAC OIL, INC. 670449 TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19)		89546 412		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
OXY USA INC.		630591														
OSPREY		WELL #: 3		RRCID -> 176503		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OSPREY		WELL #: 4		RRCID -> 181484		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800)		89546 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
BRUNI ESTATE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 053721		COMPL. DATE 09/10/1972		TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A								
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	425 1	5795 3	Y	4	10	1				5
05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	465 1	6120 3	Y	1						6
06	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	482 1	6065 3	Y	1						7
07	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	541 1	6574 3	Y	3						10
08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	512 1	6177 3	Y	2						12
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-	2 9		Y	NO RPT						12

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1		WELL #: 2		RRCID -> 071796		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A								
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	292 1	3987 3	Y	2	5	1				3
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	291 1	3837 3	Y	-0-						3
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	298 1	3754 3	Y	1						4
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	323 1	3924 3	Y	1						5
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	330 1	3980 3	Y	1						6
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	1 9		Y	NO RPT						6

THOMPSONVILLE, NE. (10640)		89546 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG									
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313															
MCLEAN, MARRS, -C-		WELL #: 1X		RRCID -> 039291		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	41	1	553	3	Y	11	27	1			15	
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	12	9	30	1	Y	2					17	
06	780 N	585	-0-	-195	-0-	2	9	43	1	Y	4					21	
07	620 N	541	-0-	-79	-0-	4	9	41	1	Y	7					28	
08	434 N	10	-0-	-424	-0-	8	9	1	1	Y	-0-					28	
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					28	
MARRS MCLEAN TRUST -A-										WELL #: 6		RRCID -> 191795		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611	
04	15720 X	2530	-0-	-13190	-0-	173	1	2355	3	Y	2	5	1			3	
05	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2	9	185	1	Y	-0-					3	
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	185	1	2334	3	Y	1					4	
07	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	1	9	196	1	Y	1					5	
08	2573 N	2520	-0-	-53	-0-	1	9	193	1	Y	1					6	
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					6	
MARRS MCLEAN TRUST -A-										WELL #: 8		RRCID -> 230403		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736	
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-	
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-	
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MCLEAN, MARRS										WELL #: 11		RRCID -> 247003		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700	
04	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	179	1	2438	3	Y	3	11	1			5	
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	3	9	188	1	Y	2					7	
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2	9	182	1	Y	1					8	
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	1	9	178	1	Y	3					11	
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	3	9	197	1	Y	2					13	
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	2	9			Y	NO RPT					13	
THOMPSONVILLE, NE. (11,300)										89546 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313							
MCLEAN HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 166269		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

-----  
 THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	840 N	835	-0-	-5	-0-	57 1 2 9	776 3	Y	2	5 1	3
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	61 1	804 3	Y	-0-		3
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	59 1 1 9	748 3	Y	1		4
07	868 N	733	-0-	-135	-0-	56 1 1 9	676 3	Y	1		5
08	868 N	864	-0-	-4	-0-	66 1 1 9	797 3	Y	1		6
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	1 9		Y	NO RPT		6

-----  
 FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186  
 -----

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208  
 -----

04	480 N	56	-0-	-424	-0-	4 1 2 9	50 3	Y	2	11 1	3
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11 1	145 3	Y	-0-		3
06	270 N	108	-0-	-162	-0-	8 1 1 9	99 3	Y	1		4
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	99 3	Y	1		5
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	24 1 1 9	285 3	Y	1		6
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	1 9		Y	NO RPT		6

-----  
 THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060  
 -----

04	DLQ G-10	16034	-0-	16034	16034	2164 1	13870 2	N	-0-		2
05	DLQ G-10	17721	-0-	17721	33755	2328 1	15393 2	N	-0-		2
06	50214 X	16459	-0-	-33755	-0-	2251 1	14208 2	N	-0-		2
07	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	2307 1	12927 2	N	-0-		2
08	17019 X	13289	-0-	-3730	-0-	2278 1	11011 2	N	-0-		2
*09	16470 X	11671	-0-	-4799	-0-	2184 1	9487 2	N	-0-		2

-----  
 STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046  
 -----

04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	185 1	1189 2	N	-0-		-0-
05	1612 N	1505	-0-	-107	-0-	198 1	1307 2	N	-0-		-0-
06	1470 N	1411	-0-	-59	-0-	193 1	1218 2	N	-0-		-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	219 1	1230 2	N	-0-		-0-
08	1519 N	1401	-0-	-118	-0-	240 1	1161 2	N	-0-		-0-
09	1410 N	1391	-0-	-19	-0-	260 1	1131 2	N	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//	89546 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313								
MCLEAN, MARRS, -C-		WELL #:	2	RRCID ->	043704	COMPL. DATE	11/16/1966	TOTAL DEPTH	16026	PERF.	12366 - 12386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MARRS MCLEAN TRUST -C-		WELL #:	16	RRCID ->	155807	COMPL. DATE	06/24/1995	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12382 - 12390
04		19709 X	19709	-0-	-0-	-0-	1346 1	18361 3	Y	2 5 1	3
05		20532 X	20532	-0-	-0-	-0-	1449 1	19083 3	Y	-0-	3
06		19621 X	19621	-0-	-0-	-0-	1444 1	18176 3	Y	1	4
07		20674 X	20674	-0-	-0-	-0-	1573 1	19100 3	Y	1	5
08		20424 X	20424	-0-	-0-	-0-	1564 1	18859 3	Y	1	6
09		18780 X	NO RPT	-0-	-18780	-0-			Y	NO RPT	6
-----											
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #:	4	RRCID ->	171363	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	12914 - 12927
04		13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	942 1	12845 3	Y	2 5 1	3
05		13580 X	13580	-0-	-0-	-0-	959 1	12621 3	Y	-0-	3
06		12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	940 1	11838 3	Y	1	4
07		12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	966 1	11734 3	Y	1	5
08		14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	1098 1	13242 3	Y	1	6
09		12270 X	NO RPT	-0-	-12270	-0-			Y	NO RPT	6
-----											
HOLBEIN HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	172485	COMPL. DATE	03/18/1999	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	13058 - 13091
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
MARRS MCLEAN TRUST -A		WELL #:	5	RRCID ->	175454	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	13065	PERF.	12850 - 12890
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:	16	RRCID ->	176678	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	13046 - 13064
04		600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	-0-
05		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	-0-
06		600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	-0-
07		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HOLBEIN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 176745		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 13423		PERF.13198 - 13222	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	223 1	3049 3	Y	2	5 1	3
05	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	284 1	3745 3	Y	-0-		3
06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	274 1	3448 3	Y	1		4
07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	253 1	3078 3	Y	1		5
08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	266 1	3212 3	Y	1		6
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	1 9		Y	NO RPT		6
-----											
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 178020		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13425		PERF.12990 - 13010	
04	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	240 1	3270 3	Y	1	3 1	2
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	260 1	3429 3	Y	-0-		2
06	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	267 1	3362 3	Y	1		3
07	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	224 1	2723 3	Y	1		4
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	225 1	2710 3	Y	-0-		4
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
HOLBEIN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 180049		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 15474		PERF.13380 - 13400	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 1	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	300 N	13	-0-	-287	-0-	1 1	12 3	Y	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 181431		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12950 - 12970	
04	5820 X	5117	-0-	-703	-0-	349 1	4767 3	Y	1	5 1	2
05	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	429 1	5650 3	Y	1		3
06	5820 X	5611	-0-	-209	-0-	413 1	5197 3	Y	1		4
07	5983 X	5733	-0-	-250	-0-	436 1	5296 3	Y	1		5
08	6014 X	5425	-0-	-589	-0-	415 1	5009 3	Y	1		6
09	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	1 9		Y	NO RPT		6
-----											
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 181993		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12597 - 12611	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 182753		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	683 1 1 9	9321 3	Y	1	5 1	2
05	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	651 1 1 9	8566 3	Y	1		3
06	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	817 1 1 9	10286 3	Y	1		4
07	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	819 1 1 9	9951 3	Y	1		5
08	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	763 1 1 9	9204 3	Y	1		6
09	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 184921		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908		
04	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	661 1 1 9	9025 3	Y	1	4 1	2
05	9362 X	8461	-0-	-901	-0-	597 1	7864 3	Y	-0-		2
06	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	688 1 1 9	8658 3	Y	1		3
07	9362 X	9101	-0-	-261	-0-	692 1 1 9	8408 3	Y	1		4
08	9362 X	6258	-0-	-3104	-0-	479 1 1 9	5778 3	Y	1		5
09	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195634		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136		
04	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	297 1	4055 3	Y	-0-	1 1	-0-
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	363 1	4785 3	Y	-0-		-0-
06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	325 1	4088 3	Y	-0-		-0-
07	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	331 1	4016 3	Y	-0-		-0-
08	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	405 1 1 9	4887 3	Y	1		1
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 4		RRCID -> 196853		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930		
04	1230 N	855	-0-	-375	-0-	58 1	797 3	Y	-0-	1 1	-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	64 1	845 3	Y	-0-		-0-
06	900 N	764	-0-	-136	-0-	56 1	708 3	Y	-0-		-0-
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	93 1 1 9	1129 3	Y	1		1
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	76 1	921 3	Y	-0-		1
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 7		RRCID -> 211212		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060		
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16 1 21 9	220 3	Y	19	20 1	22
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18 1 8 9	234 3	Y	7		29
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	17 1 6 9	219 3	Y	5		34
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	17 1 19 9	205 3	Y	17		51
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	17 1 11 9	200 3	Y	10		61
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		61

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//		89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
OXY USA INC.				630591										
OSPREY				WELL #: 1		RRCID -> 176247		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
-----														
OSPREY				WELL #: 3		RRCID -> 181799		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OSPREY				WELL #: 2		RRCID -> 191636		COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C)				89546 753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
MARRS MCLEAN TRUST				WELL #: 13		RRCID -> 150050		COMPL. DATE 05/06/1994			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766			
04	7710 X	6366	-0-	-1344	-0-	435	1	5929	3	Y	2	5	1	2
05	7967 X	7075	-0-	-892	-0-	499	1	6575	3	Y	1			3
06	7380 X	6156	-0-	-1224	-0-	453	1	5703	3	Y	-0-			3
07	7409 X	6656	-0-	-753	-0-	506	1	6149	3	Y	1			4
08	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	581	1	7008	3	Y	1			5
09	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-	1	9			Y	NO RPT			5
-----														
MARRS MCLEAN TRUST				WELL #: 14		RRCID -> 163877		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899			
04	13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	898	1	12248	3	Y	1	3	1	1
05	13578 X	13284	-0-	-294	-0-	938	1	12345	3	Y	1			2
06	13140 X	12185	-0-	-955	-0-	897	1	11288	3	Y	-0-			2
07	13578 X	13265	-0-	-313	-0-	1009	1	12255	3	Y	1			3
08	13578 X	13150	-0-	-428	-0-	1007	1	12143	3	Y	-0-			3
09	13140 X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
MARRS MCLEAN TRUST				WELL #: 15		RRCID -> 166952		COMPL. DATE 02/22/1998			TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200			
04	300 X	216	-0-	-84	-0-	15	1	201	3	Y	-0-			-0-
05	248 X	146	-0-	-102	-0-	10	1	136	3	Y	-0-			-0-
06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	-0-			-0-
07	248 X	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-			-0-
08	217 X	110	-0-	-107	-0-	8	1	102	3	Y	-0-			-0-
09	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																		
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																		
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																		
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313																		
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686																		
04		6120 X	5757	-0-	-363	-0-	393	1	5362	3	Y	2	5	1				2
05		6324 X	5752	-0-	-572	-0-	406	1	5345	3	Y	1						3
06		6030 X	5752	-0-	-278	-0-	423	1	5329	3	Y	-0-						3
07		6138 X	5772	-0-	-366	-0-	439	1	5331	3	Y	2						5
08		6138 X	5455	-0-	-683	-0-	418	1	5036	3	Y	1						6
09		5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-		1			Y	NO RPT						6
-----																		
MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572																		
04		2280 X	2058	-0-	-222	-0-	140	1	1917	3	Y	1	5	1				2
05		2356 X	2080	-0-	-276	-0-	147	1	1932	3	Y	1						3
06		2280 X	1937	-0-	-343	-0-	142	1	1794	3	Y	1						4
07		2139 X	1396	-0-	-743	-0-	106	1	1289	3	Y	1						5
08		2139 X	1244	-0-	-895	-0-	95	1	1148	3	Y	1						6
09		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-		1			Y	NO RPT						6
-----																		
MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971																		
04		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	82	1	1122	3	Y	-0-	1	1				-0-
05		1085 X	881	-0-	-204	-0-	62	1	819	3	Y	-0-						-0-
06		1470 X	830	-0-	-640	-0-	61	1	769	3	Y	-0-						-0-
07		1519 X	530	-0-	-989	-0-	40	1	489	3	Y	1						1
08		1519 X	352	-0-	-1167	-0-	27	1	325	3	Y	-0-						1
09		1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT						1
-----																		
MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515																		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT						-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		//CONT.//		89546 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
MCLEAN HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	186789	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13528 - 13554
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCLEAN HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	189351	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13682 - 13702
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
PEREZ, F. E		WELL #:		1	RRCID ->	181483	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	14895	PERF.13863 - 14652
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMPSONVILLE, NE. (13700)		89546 875		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
F PEREZ		WELL #:		1	RRCID ->	169590	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13760 - 13780
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PEREZ, E.		WELL #:		1	RRCID ->	174409	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	14951	PERF.13810 - 13830
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PEREZ, F. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175508	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	14895	PERF.14632 - 14652
04	5730 X	5314	-0-	-416	-0-	229	1	5085	2	N	-0-
05	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-
06	5280 X	4526	-0-	-754	-0-	4526	2			N	-0-
07	5487 X	4592	-0-	-895	-0-	4592	2			N	-0-
08	5487 X	4689	-0-	-798	-0-	4689	2			N	-0-
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
PEREZ, F "C"		WELL #:		1	RRCID ->	175742	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	13082	PERF.12926 - 12951
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6090 X	5904	-0-	-186	-0-	254 1	5650 2	N	-0-	-0-
05		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955 2		N	-0-	-0-
06		7740 X	5444	-0-	-2296	-0-	5444 2		N	-0-	-0-
07		7998 X	4747	-0-	-3251	-0-	4747 2		N	-0-	-0-
08		6727 X	6528	-0-	-199	-0-	6528 2		N	-0-	-0-
09		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PEREZ, F. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	176515	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	15600	PERF.13932 - 14210
04		43618 X	43618	-0-	-0-	-0-	1877 1	41741 2	N	-0-	-0-
05		44353 X	44353	-0-	-0-	-0-	44353 2		N	-0-	-0-
06		45487 X	45487	-0-	-0-	-0-	45487 2		N	-0-	-0-
07		43968 X	43968	-0-	-0-	-0-	43968 2		N	-0-	-0-
08		41708 X	41708	-0-	-0-	-0-	41708 2		N	-0-	-0-
09		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PEREZ, F. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	181820	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	18571	PERF.13849 - 13864
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	32640			N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	32640			N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	32640			N	-0-	-0-
07		32640 X	-0-	-0-	-32640	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PEREZ, F. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	182320	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	14421	PERF.14240 - 14260
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PEREZ, F "D"		WELL #:		1	RRCID ->	182349	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	16365	PERF.10355 - 14380
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PEREZ, F "C"		WELL #:		4	RRCID ->	183602	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	14206	PERF.13772 - 13782
04		33600 X	-0-	-0-	-33600	-0-			N	-0-	-0-
05		34720 X	-0-	-0-	-34720	-0-			N	-0-	-0-
06		33600 X	-0-	-0-	-33600	-0-			N	-0-	-0-
07		32426 X	-0-	-0-	-32426	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
CANTU, ANGELITA		WELL #:		1	RRCID ->	188037	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	15733	PERF.14728 - 14748
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PEREZ, F. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 197110		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	40 1	896 2	N	-0-	-0-	
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-	-0-	
06	960 N	895	-0-	-65	-0-	895 2		N	-0-	-0-	
07	961 N	785	-0-	-176	-0-	785 2		N	-0-	-0-	
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-	-0-	
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		480181									
51 PENN		WELL #: 1		RRCID -> 177792		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 15588 PERF.14214 - 14432			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
OXY USA INC.		630591									
OSPREY		WELL #: 2		RRCID -> 176848		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
OSPREY		WELL #: 3		RRCID -> 181797		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
OSPREY		WELL #: 4		RRCID -> 182316		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
OSPREY		WELL #: 5		RRCID -> 185303		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
OSPREY		WELL #: 4R		RRCID -> 185700		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 14800		PERF.14241 - 14465					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
DE LA GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 176819		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9343 - 9883					
04	DLQ G-10	1900	-0-	1900	1900	264	1	1557	2	Y	72				310
05	DLQ G-10	1976	-0-	1976	3876	270	1	1584	2	Y	111	188	1		233
06	500 N	1232	-0-	732	4608	122	9	950	2	Y	108	190	1		151
07	3100 N	1905	-0-	-1195	3413	163	1	1506	2	Y	115	163	1		103
08	3100 N	1670	-0-	-1430	1983	119	9								
*09	3000 N	1623	-0-	-1377	606	272	1	1422	2	Y	-0-				103
						127	9	1264	2	Y	119				222
						248	1								
						228	1								
						131	9								

MORENO		WELL #: 1		RRCID -> 191513		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 11882		PERF.11152 - 11271					
04	2010 X	57	-0-	-1953	-0-	10	1	47	2	N	-0-				-0-
05	2077 X	876	-0-	-1201	-0-	102	1	774	2	N	-0-				-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-				-0-
07	1116 X	1048	-0-	-68	-0-	128	1	920	2	N	-0-				-0-
08	1116 X	26	-0-	-1090	-0-	3	1	23	2	N	-0-				-0-
*09	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	168	1	1178	2	N	-0-				-0-

MOGLIA "O"		WELL #: 1		RRCID -> 195268		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STAGGS, JULIE-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 197049		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12073		PERF.10638 - 10838					
04	1350 X	1340	-0-	-10	-0-	395	1	945	2	N	-0-				75
05	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	397	1	1034	2	N	-0-				75
06	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	366	1	1103	2	N	-0-				75
07	1395 X	1307	-0-	-88	-0-	397	1	910	2	N	-0-				75
08	1426 X	1411	-0-	-15	-0-	409	1	1000	2	N	2				77
09	1470 X	1404	-0-	-66	-0-	2	9	1014	2	N	-0-				77

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3907	-0-	3907	3907	345	1	3556	2	Y	5			35
05	DLQ G-10	3828	-0-	3828	7735	530	1	3291	2	Y	6			41
06	11248 X	3513	-0-	-7735	-0-	540	1	2973	2	Y	-0-			41
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	606	1	2926	2	Y	2			43
08	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	912	1	3288	2	Y	2			45
*09	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	963	1	3873	2	Y	-0-			45
MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667														
04	DLQ G-10	4442	-0-	4442	4442	392	1	4044	2	Y	5			38
05	DLQ G-10	5227	-0-	5227	9669	723	1	4493	2	Y	10			48
06	12420 X	2751	-0-	-9669	-0-	423	1	2326	2	Y	2			50
07	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	735	1	3551	2	Y	-0-			50
08	5239 X	2277	-0-	-2962	-0-	494	1	1782	2	Y	1			51
09	5070 X	2677	-0-	-2393	-0-	533	1	2144	2	Y	-0-			51
MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711														
04	DLQ G-10	726	-0-	726	726	64	1	662	2	Y	-0-			8
05	DLQ G-10	627	-0-	627	1353	87	1	540	2	Y	-0-			8
06	500 N	4717	-0-	4217	5570	725	1	3992	2	Y	-0-			8
07	3100 N	2034	-0-	-1066	4504	349	1	1685	2	Y	-0-			8
08	3100 N	1469	-0-	-1631	2873	319	1	1150	2	Y	-0-			8
*09	4023 X	1150	-0-	-2873	-0-	229	1	921	2	Y	-0-			8
MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832														
04	DLQ G-10	167	-0-	167	167	15	1	152	2	Y	-0-			5
05	DLQ G-10	132	-0-	132	299	18	1	114	2	Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	299					Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	299					Y	-0-			5
08	526 X	227	-0-	-299	-0-	49	1	178	2	Y	-0-			5
*09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	74	1	299	2	Y	-0-			5
MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			74
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-





TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MOGLIA "O"		WELL #:		3	RRCID ->	209456	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10611 - 10696
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	DLQ G-10	424	-0-	424	424	68 1	355 2	Y	1		52	
05	DLQ G-10	545	-0-	545	969	15 1	460 2	Y	-0-		52	
06	700 N	644	-0-	-56	913	115 1	529 2	Y	-0-		52	
07	1569 N	656	-0-	-913	-0-	141 1	513 2	Y	2		54	
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	127 1	426 2	Y	-0-		54	
*09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	145 1	452 2	Y	4		58	
						4 9						
-----												
GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		1	RRCID ->	209896	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11704 - 11962
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
06	DLQ G-10	856	-0-	856	856	158 1	698 2	Y	-0-		12	
07	DLQ G-10	857	-0-	857	1713	143 1	714 2	Y	-0-		12	
08	2000 N	774	-0-	-1226	487	145 1	629 2	Y	-0-		12	
*09	1234 N	747	-0-	-487	-0-	153 1	594 2	Y	-0-		12	
-----												
TIJERINA		WELL #:		2H	RRCID ->	219915	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	11360 - 12675
04	DLQ G-10	3688	-0-	3688	3688	909 1	2775 2	Y	4	71 1	92	
05	DLQ G-10	4892	-0-	4892	8580	1173 1	3708 2	Y	10		102	
06	12957 X	4377	-0-	-8580	-0-	1061 1	3309 2	Y	6		108	
07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	1080 1	3123 2	Y	10		118	
08	4743 X	4035	-0-	-708	-0-	985 1	3043 2	Y	6		124	
*09	4590 X	3790	-0-	-800	-0-	891 1	2885 2	Y	13		137	
						14 9						
-----												
TIJERINA		WELL #:		4H	RRCID ->	224269	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	11050 - 12428
04	DLQ G-10	1654	-0-	1654	1654	408 1	1244 2	Y	2	32 1	91	
05	DLQ G-10	1215	-0-	1215	2869	291 1	921 2	Y	3		94	
06	700 N	776	-0-	76	2945	187 1	583 2	Y	5		99	
07	3100 N	1822	-0-	-1278	1667	468 1	1354 2	Y	-0-		99	
08	3100 N	1886	-0-	-1214	453	460 1	1420 2	Y	5		104	
*09	2160 N	1707	-0-	-453	-0-	400 1	1295 2	Y	11		115	
						12 9						
-----												
NORVEHC		WELL #:		1H	RRCID ->	228977	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	9684	PERF.	10500 - 12120
04	DLQ G-10	6128	-0-	6128	6128	884 1	5223 2	Y	19		159	
05	DLQ G-10	6296	-0-	6296	12424	913 1	5363 2	Y	18		177	
06	19914 X	7490	-0-	-12424	-0-	1097 1	6386 2	Y	6		183	
07	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	906 1	5017 2	Y	-0-		183	
08	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	984 1	5636 2	Y	25		208	
*09	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	978 1	5431 2	Y	29	151 1	86	
						32 9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MORENO GU		WELL #:		1H	RRCID ->	229877	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	10670 - 12675	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MORENO GU		WELL #:		2H	RRCID ->	236615	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10477	PERF.	10978 - 13400	
04	DLQ G-10	5890	-0-	5890	5890	1030	1	4819	2	Y	37		209
						41	9						
05	DLQ G-10	8424	-0-	8424	14314	977	1	7426	2	Y	19		228
						21	9						
06	24746 X	10432	-0-	-14314	-0-	1044	1	9313	2	Y	68		296
						75	9						
07	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	951	1	6856	2	Y	14		310
						15	9						
08	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	1064	1	7990	2	Y	60	191 1	179
						66	9						
09	10320 X	7073	-0-	-3247	-0-	874	1	6124	2	Y	68		247
						75	9						
-----													
GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		7H	RRCID ->	242046	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	11613	PERF.	11852 - 14640	
04	DLQ G-10	997	-0-	997	997	747	1	250	2	Y	-0-		45
05	DLQ G-10	832	-0-	832	1829	178	1	654	2	Y	-0-		45
06	700 N	774	-0-	74	1903	175	1	599	2	Y	-0-		45
07	2673 N	770	-0-	-1903	-0-	134	1	636	2	Y	-0-		45
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	155	1	487	2	Y	-0-		45
*09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	150	1	396	2	Y	-0-		45
-----													
PEREZ-MOGLIA G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	245002	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	10634 - 14000	
04	DLQ G-10	6573	-0-	6573	6573	1048	1	5458	2	Y	61		137
						67	9						
05	DLQ G-10	6654	-0-	6654	13227	1032	1	5587	2	Y	32		169
						35	9						
06	20078 X	6851	-0-	-13227	-0-	1217	1	5603	2	Y	28		197
						31	9						
07	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	1477	1	5368	2	Y	33		230
						36	9						
08	6913 X	6615	-0-	-298	-0-	1514	1	5078	2	Y	21	137 1	114
						23	9						
09	6840 X	4933	-0-	-1907	-0-	1191	1	3712	2	Y	27		141
						30	9						
-----													
EL VIEJITO "B"		WELL #:		4H	RRCID ->	248792	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	14578 - 16578	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			234
05	DLQ G-10	4296	-0-	4296	4296	895	1	3290	2	Y	101		335
						111	9						
06	DLQ G-10	1783	-0-	1783	6079	402	1	1381	2	Y	-0-		335
07	DLQ G-10	1624	-0-	1624	7703	282	1	1342	2	Y	-0-		335
08	DLQ G-10	1609	-0-	1609	9312	388	1	1221	2	Y	-0-		335
*09	10902 X	1590	-0-	-9312	-0-	432	1	1144	2	Y	13		348
						14	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2174	-0-	2174	2174	314 1 8 9	1852 2	Y	7		61
05	DLQ G-10	2237	-0-	2237	4411	324 1 8 9	1905 2	Y	7		68
06	1300 N	1331	-0-	31	4442	195 1 1 9	1135 2	Y	1		69
07	3100 N	2109	-0-	-991	3451	323 1	1786 2	Y	-0-		69
08	3100 N	1886	-0-	-1214	2237	279 1 11 9	1596 2	Y	10		79
*09	3000 N	1687	-0-	-1313	924	256 1 8 9	1423 2	Y	7	39 1	47

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

04	DLQ G-10	3820	-0-	3820	3820	615 1	3205 2	Y	-0-		81
05	DLQ G-10	3687	-0-	3687	7507	572 1 19 9	3096 2	Y	17		98
06	10757 X	3250	-0-	-7507	-0-	577 1 15 9	2658 2	Y	14		112
07	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	593 1 14 9	2156 2	Y	13		125
08	3255 X	2599	-0-	-656	-0-	595 1 9 9	1995 2	Y	8	54 1	79
09	3150 X	2117	-0-	-1033	-0-	511 1 13 9	1593 2	Y	12		91

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

04	DLQ G-10	5179	-0-	5179	5179	811 1 144 9	4224 2	Y	131	195 1	113
05	DLQ G-10	7069	-0-	7069	12248	1082 1 128 9	5859 2	Y	116		229
06	16415 X	4167	-0-	-12248	-0-	724 1 108 9	3335 2	Y	98		327
07	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	416 1 12 9	1512 2	Y	11	193 1	145
08	2821 X	1058	-0-	-1763	-0-	234 1 39 9	785 2	Y	35		180
*09	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	853 1 41 9	2658 2	Y	37		217

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 BILLINGS B WELL #: 6 RRCID -> 194506 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
STAGGS		WELL #: 1		RRCID -> 195091		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	363 1	4441 2	Y	26	21 1	8
05	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	29 9	4155 2	Y	30	30 1	8
06	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	33 9	3936 2	Y	23	20 1	11
07	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	25 9	4039 2	Y	27	13 1	25
08	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	30 9	4259 2	Y	25	25 1	25
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	28 9		Y	NO RPT		25
-----											
BENAVIDES FMT		WELL #: 1		RRCID -> 196855		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087			
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	191 1	625 2	Y	-0-		19
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		19
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-		19
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19
-----											
STAGGS		WELL #: 5H		RRCID -> 200851		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023			
04	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	127 1	1558 2	Y	-0-		-0-
05	1023 X	947	-0-	-76	-0-	82 1	865 2	Y	-0-		-0-
06	720 X	717	-0-	-3	-0-	60 1	657 2	Y	-0-		-0-
07	1736 X	1045	-0-	-691	-0-	88 1	957 2	Y	-0-		-0-
08	1736 X	880	-0-	-856	-0-	84 1	796 2	Y	-0-		-0-
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES FMT		WELL #: 2		RRCID -> 203189		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267			
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	188 1	616 2	Y	-0-		8
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	335 1	1164 2	Y	-0-		8
06	1020 N	968	-0-	-52	-0-	289 1	679 2	Y	-0-		8
07	837 N	818	-0-	-19	-0-	194 1	624 2	Y	-0-		8
08	1178 N	817	-0-	-361	-0-	218 1	569 2	Y	27		35
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	30 9		Y	NO RPT		35
-----											
MARSHALL STATE		WELL #: 12		RRCID -> 204090		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BENAVIDES FMT		WELL #:		3	RRCID -> 206151		COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	12508	PERF.10646	- 11882
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	131 1	841 2	Y	35			35
						39 9						
05	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	152 1	904 2	Y	7			42
						8 9						
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	139 1	866 2	Y	27	41 1		28
						30 9						
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	174 1	868 2	Y	3			31
						3 9						
08	1054 N	183	-0-	-871	-0-	30 1	146 2	Y	6			37
						7 9						
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT			37
-----												
BENAVIDES FMT		WELL #:		4	RRCID -> 207405		COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	12918	PERF.10670	- 12560
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STAGGS		WELL #:		2H	RRCID -> 208286		COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10780	- 11456
04	5280 X	5214	-0-	-66	-0-	391 1	4782 2	Y	37	73 1		11
						41 9						
05	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	493 1	5203 2	Y	51	49 1		13
						56 9						
06	5280 X	4523	-0-	-757	-0-	375 1	4111 2	Y	34	31 1		16
						37 9						
07	5456 X	3831	-0-	-1625	-0-	318 1	3479 2	Y	31	18 1		29
						34 9						
08	5766 X	4506	-0-	-1260	-0-	428 1	4043 2	Y	32	29 1		32
						35 9						
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT			32
-----												
STAGGS		WELL #:		3 H	RRCID -> 210699		COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	10437	PERF.10800	- 11996
04	1830 X	1379	-0-	-451	-0-	103 1	1264 2	Y	11	8 1		3
						12 9						
05	1550 X	1214	-0-	-336	-0-	104 1	1097 2	Y	12	12 1		3
						13 9						
06	1710 X	1525	-0-	-185	-0-	126 1	1385 2	Y	13	10 1		6
						14 9						
07	1767 X	1430	-0-	-337	-0-	119 1	1296 2	Y	14	7 1		13
						15 9						
08	1767 X	1424	-0-	-343	-0-	135 1	1277 2	Y	11	12 1		12
						12 9						
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT			12

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	242	1	1553	2	Y	9		9
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	303	1	1801	2	Y	2		11
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	264	1	1642	2	Y	6	10 1	7
07	1860 N	1251	-0-	-609	-0-	208	1	1042	2	Y	1		8
08	2108 N	1055	-0-	-1053	-0-	177	1	872	2	Y	5		13
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT		13

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

04	11520 X	6356	-0-	-5164	-0-	477	1	5832	2	Y	43	52 1	13
05	11904 X	304	-0-	-11600	-0-	26	1	275	2	Y	3	15 1	1
06	11520 X	9328	-0-	-2192	-0-	773	1	8481	2	Y	67	37 1	31
07	11904 X	9963	-0-	-1941	-0-	828	1	9048	2	Y	79	37 1	73
08	7533 X	54	-0-	-7479	-0-	5	1	48	2	Y	1	72 1	2
09	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT		2

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

04	7650 X	6009	-0-	-1641	-0-	454	1	5551	2	Y	4	3 1	1
05	7905 X	5982	-0-	-1923	-0-	517	1	5459	2	Y	5	5 1	1
06	7140 X	4003	-0-	-3137	-0-	334	1	3666	2	Y	3	3 1	1
07	7378 X	5836	-0-	-1542	-0-	489	1	5341	2	Y	5	2 1	4
08	7378 X	4835	-0-	-2543	-0-	462	1	4370	2	Y	3	4 1	3
09	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT		3

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

04	3180 X	2891	-0-	-289	-0-	389	1	2496	2	Y	5		10
05	3286 X	2151	-0-	-1135	-0-	310	1	1840	2	Y	1		11
06	3180 X	2730	-0-	-450	-0-	378	1	2349	2	Y	3	10 1	4
07	2976 X	2768	-0-	-208	-0-	461	1	2307	2	Y	-0-		4
08	2976 X	1879	-0-	-1097	-0-	317	1	1558	2	Y	4		8
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT		8

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. STAGGS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 253162	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		8H	RRCID ->	226330	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	11258	PERF.	12592	-	13656		
04	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	585	1	7162	2	Y	23	16	1			7
05	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	25	9	691	1	Y	28	28	1			7
06	7380 X	7223	-0-	-157	-0-	31	9	601	1	Y	22	19	1			10
07	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	24	9	657	1	Y	27	12	1			25
08	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	30	9	791	1	Y	24	24	1			25
09	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-	26	9			Y	NO RPT					25
BENAVIDES FMT		WELL #:		9	RRCID ->	229572	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10914	-	10930		
04	T. A.	2287	-0-	2287	2287	305	1	1958	2	Y	22					22
05	T. A.	2575	-0-	2575	4862	24	9	370	1	Y	5					27
06	T. A.	569	-0-	569	5431	6	9	78	1	Y	5	27	1			5
07	T. A.	350	-0-	350	5781	6	9	58	1	Y	-0-					5
08	6919 X	1138	-0-	-5781	-0-	12	9	190	1	Y	11					16
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					16
STAGGS		WELL #:		10H	RRCID ->	232956	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11246	PERF.	11429	-	13380		
04	4470 X	4136	-0-	-334	-0-	313	1	3823	2	Y	-0-					-0-
05	4619 X	4462	-0-	-157	-0-	386	1	4076	2	Y	-0-					-0-
06	4470 X	3485	-0-	-985	-0-	291	1	3194	2	Y	-0-					-0-
07	4464 X	3401	-0-	-1063	-0-	285	1	3116	2	Y	-0-					-0-
08	4464 X	3995	-0-	-469	-0-	382	1	3613	2	Y	-0-					-0-
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					-0-
BENAVIDES F. M. T.		WELL #:		11H	RRCID ->	233969	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	10529	-	12706		
04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	475	1	3047	2	Y	9					9
05	5735 X	3497	-0-	-2238	-0-	10	9	504	1	Y	1					10
06	5550 X	5215	-0-	-335	-0-	1	9	722	1	Y	10	10	1			10
07	5735 X	3470	-0-	-2265	-0-	11	9	578	1	Y	-0-					10
08	4743 X	4230	-0-	-513	-0-	12	9	713	1	Y	11					21
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					21
BENAVIDES FMT		WELL #:		12H	RRCID ->	239566	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	10598	PERF.	10520	-	13118		
04	1740 X	1553	-0-	-187	-0-	209	1	1340	2	Y	4					21
05	1426 X	1017	-0-	-409	-0-	4	9	147	1	Y	-0-					21
06	1800 X	1425	-0-	-375	-0-	197	1	1225	2	Y	3	21	1			3
07	1860 X	1648	-0-	-212	-0-	3	9	275	1	Y	-0-					3
08	1860 X	1631	-0-	-229	-0-	275	1	1350	2	Y	5					8
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-	6	9			Y	NO RPT					8



TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
STAGGS		WELL #: 11H		RRCID -> 242263		COMPL. DATE 03/06/2011				TOTAL DEPTH 11383			PERF.10432 - 10456		
04		24780 X	21276	-0-	-3504	-0-	138	1	21016	2	Y	111	77	1	34
							122	9							
05		25606 X	14880	-0-	-10726	-0-	103	1	14671	2	Y	96	105	1	25
							106	9							
06		21360 X	12497	-0-	-8863	-0-	87	1	12334	2	Y	69	62	1	32
							76	9							
07		22072 X	13454	-0-	-8618	-0-	96	1	13268	2	Y	82	38	1	76
							90	9							
08		22072 X	13641	-0-	-8431	-0-	110	1	13452	2	Y	72	75	1	73
							79	9							
09		21270 X	NO RPT	-0-	-21270	-0-					Y	NO RPT			73
STAGGS		WELL #: 12H		RRCID -> 245000		COMPL. DATE 12/20/2008				TOTAL DEPTH 10701			PERF.10521 - 14680		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BENAVIDES F.M.T.		WELL #: 13H		RRCID -> 245806		COMPL. DATE 11/02/2008				TOTAL DEPTH 10531			PERF.11224 - 11630		
04		450 X	256	-0-	-194	-0-	34	1	221	2	Y	1			58
							1	9							
05		465 X	235	-0-	-230	-0-	34	1	201	2	Y	-0-			58
06		450 X	118	-0-	-332	-0-	16	1	102	2	Y	-0-	57	1	1
07		372 X	185	-0-	-187	-0-	31	1	154	2	Y	-0-			1
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			1
09		270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			1
BENAVIDES F.M.T.		WELL #: 15H		RRCID -> 249545		COMPL. DATE 06/04/2010				TOTAL DEPTH 10656			PERF.10602 - 12077		
04		1710 N	1695	-0-	-15	-0-	227	1	1457	2	Y	10			14
							11	9							
05		1891 N	1800	-0-	-91	-0-	259	1	1539	2	Y	2			16
							2	9							
06		1740 N	1611	-0-	-129	-0-	222	1	1381	2	Y	7	16	1	7
							8	9							
07		1736 N	1657	-0-	-79	-0-	276	1	1380	2	Y	1			8
							1	9							
08		1798 N	1511	-0-	-287	-0-	254	1	1247	2	Y	9			17
							10	9							
09		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			17
STAGGS		WELL #: 15H		RRCID -> 252175		COMPL. DATE 11/12/2009				TOTAL DEPTH 10830			PERF.10850 - 11532		
04		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	504	1	6169	2	Y	39	81	1	12
							43	9							
05		6231 X	5807	-0-	-424	-0-	499	1	5262	2	Y	42	43	1	11
							46	9							
06		7470 X	5621	-0-	-1849	-0-	466	1	5118	2	Y	34	29	1	16
							37	9							
07		7719 X	5806	-0-	-1913	-0-	483	1	5280	2	Y	39	19	1	36
							43	9							
08		7719 X	5707	-0-	-2012	-0-	542	1	5128	2	Y	34	36	1	34
							37	9							
09		6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT			34

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
STAGGS		WELL #: 16H		RRCID -> 255407		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	590 1	7217 2	Y	40 28 1	12
						44 9				
05	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	609 1	6423 2	Y	46 46 1	12
						51 9				
06	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	490 1	5379 2	Y	32 29 1	15
						35 9				
07	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	478 1	5226 2	Y	35 18 1	32
						39 9				
08	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	584 1	5518 2	Y	33 32 1	33
						36 9				
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			Y	NO RPT	33
-----										
STAGGS		WELL #: 18H		RRCID -> 258764		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551		
04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	263 1	3223 2	Y	-0-	-0-
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	435 1	4592 2	Y	-0-	-0-
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	304 1	3337 2	Y	-0-	-0-
07	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	382 1	4178 2	Y	-0-	-0-
08	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	389 1	3678 2	Y	-0-	-0-
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
STAGGS		WELL #: 19H		RRCID -> 259270		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813		
04	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	732 1	8950 2	Y	35 24 1	11
						39 9				
05	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	946 1	9980 2	Y	49 47 1	13
						54 9				
06	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	847 1	9298 2	Y	39 34 1	18
						43 9				
07	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	848 1	9266 2	Y	43 21 1	40
						47 9				
08	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	899 1	8496 2	Y	34 39 1	35
						37 9				
09	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-			Y	NO RPT	35
-----										
BILLINGS-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 268915		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 228624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098		
VAQUILLAS		WELL #: 3								
04	540 X	226	-0-	-314	-0-	9 1	217 2	N	-0-	123
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	11
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	11
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	11
08	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	60 1	1407 2	N	5	16
						6 9				
09	240 X	93	-0-	-147	-0-	2 1	91 2	N	-0-	16

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) LINN OPERATING, INC. VAQUILLAS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218																	
04		1980 X	1703	-0-	-277	-0-	66	1	1616	2	N	19					108
05		2418 X	1762	-0-	-656	-0-	21	9	1687	2	N	5					113
06		2340 X	1790	-0-	-550	-0-	6	9	1696	2	N	24					137
07		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	68	1	2339	2	N	18					155
08		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	26	9	1890	2	N	13					168
*09		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	93	1	2093	2	N	26	176	1			18
-----																	
VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190																	
04		12900 X	11472	-0-	-1428	-0-	521	1	10906	2	N	41	171	1			36
05		13144 X	11705	-0-	-1439	-0-	45	9	11125	2	N	41					77
06		12300 X	11328	-0-	-972	-0-	535	1	10778	2	N	43					120
07		12617 X	11103	-0-	-1514	-0-	45	9	10573	2	N	35					155
08		12617 X	11195	-0-	-1422	-0-	503	1	10620	2	N	45	183	1			17
09		11460 X	10906	-0-	-554	-0-	47	9	10614	2	N	42					59
-----																	
VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185																	
04		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	43	1	1046	2	N	11					47
05		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	12	9	1029	2	N	17	1	8			63
06		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	42	1	1012	2	N	28	1	8			90
07		1147 X	764	-0-	-383	-0-	19	9	727	2	N	7					97
08		1147 X	740	-0-	-407	-0-	41	1	692	2	N	16					113
09		1110 X	136	-0-	-974	-0-	31	9	127	2	N	6					119
-----																	
VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574																	
04		5670 X	4653	-0-	-1017	-0-	210	1	4387	2	N	51					78
05		5673 X	4627	-0-	-1046	-0-	56	9	4369	2	N	44					122
06		5490 X	4643	-0-	-847	-0-	210	1	4383	2	N	50					172
07		5270 X	5187	-0-	-83	-0-	205	1	4922	2	N	33	171	1			34
08		5270 X	4866	-0-	-404	-0-	55	9	4633	2	N	4					38
09		4650 X	4579	-0-	-71	-0-	229	1	4424	2	N	47					85
-----																	

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) LINN OPERATING, INC. VAQUILLAS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: 2		RRCID -> 249190		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	321	1	6725	2	N	17			84
05	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	327	1	6798	2	N	11	4	8	91
06	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	309	1	6623	2	N	20	5	8	106
07	7316 X	7229	-0-	-87	-0-	320	1	6897	2	N	11			117
08	7316 X	7083	-0-	-233	-0-	333	1	6735	2	N	14			131
09	7080 X	6165	-0-	-915	-0-	140	1	6014	2	N	10			141
-----														
VAQUILLAS		WELL #: 8		RRCID -> 249346		COMPL. DATE 12/01/2010				TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7676 - 10294		
04	8910 X	8015	-0-	-895	-0-	365	1	7637	2	N	12			90
05	9207 X	8414	-0-	-793	-0-	379	1	7888	2	N	134	101	8	123
06	9270 X	7752	-0-	-1518	-0-	340	1	7281	2	N	119	105	8	137
07	9579 X	7316	-0-	-2263	-0-	324	1	6988	2	N	4			141
08	9579 X	6321	-0-	-3258	-0-	298	1	6023	2	N	-0-			141
09	8130 X	6541	-0-	-1589	-0-	148	1	6392	2	N	1			142
-----														
VAQUILLAS-STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 249541		COMPL. DATE 01/30/2009				TOTAL DEPTH 9764		PERF. 10080 - 12688		
04	10710 X	8137	-0-	-2573	-0-	369	1	7724	2	N	40	159	1	49
05	11067 X	9284	-0-	-1783	-0-	424	1	8809	2	N	46	6	8	89
06	10710 X	9569	-0-	-1141	-0-	423	1	9068	2	N	71	8	8	152
07	10292 X	9528	-0-	-764	-0-	421	1	9060	2	N	43	175	1	20
08	10199 X	9657	-0-	-542	-0-	452	1	9136	2	N	63			83
*09	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	220	1	9499	2	N	47			130
-----														
VAQUILLAS-STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 251129		COMPL. DATE 07/24/2009				TOTAL DEPTH 9731		PERF. 9795 - 13320		
04	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	393	1	8221	2	N	98	181	1	62
05	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	431	1	8950	2	N	97	4	8	155
06	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	253	1	5420	2	N	98	180	1	69
07	7657 X	5673	-0-	-1984	-0-	248	1	5340	2	N	77			146
08	7657 X	5384	-0-	-2273	-0-	250	1	5047	2	N	79	186	1	39
09	7410 X	5182	-0-	-2228	-0-	115	1	4971	2	N	87			126

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	13050 X	11007	-0-	-2043	-0-	492 1	10292 2	N	203	185 1		98
						223 9						
05	13051 X	10947	-0-	-2104	-0-	493 1	10252 2	N	184	177 1	3 8	102
						202 9						
06	12300 X	10396	-0-	-1904	-0-	455 1	9754 2	N	170	168 1	4 8	100
						187 9						
07	12121 X	10922	-0-	-1199	-0-	478 1	10300 2	N	131	168 1		63
						144 9						
08	12090 X	10977	-0-	-1113	-0-	508 1	10268 2	N	183	186 1		60
						201 9						
09	11010 X	9820	-0-	-1190	-0-	218 1	9412 2	N	173	183 1		50
						190 9						

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	12			91
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	1	80 1		12
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	711 X	711	-0-	-0-	-0-	32 1	649 2	N	27			39
						30 9						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			49

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

04	3150 X	2252	-0-	-898	-0-	102 1	2131 2	N	17			119
						19 9						
05	3255 X	2642	-0-	-613	-0-	120 1	2504 2	N	16	5 8		130
						18 9						
06	2790 X	2543	-0-	-247	-0-	112 1	2392 2	N	35	10 8		155
						39 9						
07	2883 X	2382	-0-	-501	-0-	105 1	2262 2	N	14			169
						15 9						
08	2883 X	2452	-0-	-431	-0-	115 1	2316 2	N	19	179 1		9
						21 9						
09	2550 X	2304	-0-	-246	-0-	52 1	2246 2	N	5			14
						6 9						

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

04	5160 X	4091	-0-	-1069	-0-	186 1	3883 2	N	20			101
						22 9						
05	5177 X	4256	-0-	-921	-0-	195 1	4043 2	N	16	4 8		113
						18 9						
06	5010 X	4190	-0-	-820	-0-	185 1	3976 2	N	26	6 8		133
						29 9						
07	4991 X	3849	-0-	-1142	-0-	170 1	3662 2	N	15			148
						17 9						
08	4991 X	3851	-0-	-1140	-0-	181 1	3652 2	N	16			164
						18 9						
09	4200 X	3720	-0-	-480	-0-	84 1	3615 2	N	19	175 1		8
						21 9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		5730 X	5129	-0-	-601	-0-	228 1	4767 2	N		122	181 1		47
							134 9							
05		5921 X	4516	-0-	-1405	-0-	202 1	4206 2	N		98	1 8		144
							108 9							
06		5250 X	4331	-0-	-919	-0-	189 1	4044 2	N		89	176 1	2 8	55
							98 9							
07		5425 X	4417	-0-	-1008	-0-	191 1	4120 2	N		96			151
							106 9							
08		5425 X	4914	-0-	-511	-0-	225 1	4554 2	N		123	181 1		93
							135 9							
09		5130 X	4391	-0-	-739	-0-	97 1	4167 2	N		115			208
							127 9							
DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380														
04		16020 X	14220	-0-	-1800	-0-	645 1	13499 2	N		69			120
							76 9							
05		16368 X	13125	-0-	-3243	-0-	600 1	12470 2	N		50	2 8		168
							55 9							
06		15690 X	14066	-0-	-1624	-0-	624 1	13374 2	N		62	182 1	3 8	45
							68 9							
07		15686 X	12821	-0-	-2865	-0-	567 1	12214 2	N		36			81
							40 9							
08		15686 X	12920	-0-	-2766	-0-	606 1	12259 2	N		50			131
							55 9							
09		14220 X	11564	-0-	-2656	-0-	261 1	11264 2	N		35			166
							39 9							
VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560														
04		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	207 1	4341 2	N		59	179 1		64
							65 9							
05		4743 X	4530	-0-	-213	-0-	205 1	4264 2	N		55	10 8		109
							61 9							
06		4860 X	4602	-0-	-258	-0-	202 1	4336 2	N		58	12 8		155
							64 9							
07		5022 X	4518	-0-	-504	-0-	198 1	4274 2	N		42	169 1		28
							46 9							
08		5022 X	4665	-0-	-357	-0-	219 1	4436 2	N		9			37
							10 9							
09		4620 X	3198	-0-	-1422	-0-	71 1	3075 2	N		47			84
							52 9							
LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961														
04		2310 X	1511	-0-	-799	-0-	66 1	1375 2	N		64			188
							70 9							
05		2387 X	926	-0-	-1461	-0-	39 1	809 2	N		71	4 8		255
							78 9							
06		2310 X	1523	-0-	-787	-0-	65 1	1399 2	N		54	191 1	4 8	114
							59 9							
07		1984 X	1345	-0-	-639	-0-	57 1	1222 2	N		60			174
							66 9							
08		1829 X	999	-0-	-830	-0-	44 1	890 2	N		59			233
							65 9							
09		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N		21			254

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) LINN OPERATING, INC. VAQUILLAS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
VAQUILLAS		WELL #: 15H		RRCID -> 263157	COMPL. DATE 04/05/2011	TOTAL DEPTH 9680	PERF.10080	- 14147								
04	30210 X	27393	-0-	-2817	-0-	1243 131	1	26019	2	N	119					214
05	31093 X	27895	-0-	-3198	-0-	1274 135	1	26486	2	N	123	193	1	1	8	143
06	29310 X	27093	-0-	-2217	-0-	1202 124	1	25767	2	N	113	195	1	2	8	59
07	30132 X	26432	-0-	-3700	-0-	1170 73	1	25189	2	N	66					125
08	30132 X	26796	-0-	-3336	-0-	1256 141	1	25399	2	N	128					253
09	27390 X	26046	-0-	-1344	-0-	587 119	1	25340	2	N	108	192	1			169
VAQUILLAS		WELL #: 14H		RRCID -> 263289	COMPL. DATE 10/02/2010	TOTAL DEPTH 9392	PERF. 9830	- 12705								
04	4110 X	3853	-0-	-257	-0-	152 15	1	3686	2	N	14					120
05	4836 X	3574	-0-	-1262	-0-	141 7	1	3426	2	N	6					126
06	4680 X	3390	-0-	-1290	-0-	129 36	1	3225	2	N	33					159
07	4836 X	3401	-0-	-1435	-0-	128 28	1	3245	2	N	25	174	1			10
08	4526 X	2940	-0-	-1586	-0-	120 7	1	2813	2	N	6					16
09	3840 X	2402	-0-	-1438	-0-	38 37	1	2327	2	N	34					50
VAQUILLAS		WELL #: 16H		RRCID -> 264308	COMPL. DATE 08/17/2011	TOTAL DEPTH 9658	PERF. 9940	- 14157								
04	22320 X	18984	-0-	-3336	-0-	853 288	1	17843	2	N	262	194	1			167
05	22382 X	19129	-0-	-3253	-0-	866 257	1	18006	2	N	234	193	1			208
06	20040 X	18507	-0-	-1533	-0-	813 262	1	17432	2	N	238	194	1			252
07	20708 X	17363	-0-	-3345	-0-	760 229	1	16374	2	N	208	193	1			267
08	20708 X	16813	-0-	-3895	-0-	779 284	1	15750	2	N	258	386	1			139
09	18990 X	17049	-0-	-1941	-0-	381 227	1	16441	2	N	206	194	1			151
VAQUILLAS		WELL #: 18H		RRCID -> 265594	COMPL. DATE 09/03/2011	TOTAL DEPTH 9647	PERF.10158	- 14400								
04	22050 X	20062	-0-	-1988	-0-	910 114	1	19038	2	N	104					201
05	22785 X	20684	-0-	-2101	-0-	943 131	1	19610	2	N	119	192	1	2	8	126
06	21900 X	20105	-0-	-1795	-0-	891 117	1	19097	2	N	106	3	8			229
07	21359 X	19590	-0-	-1769	-0-	865 108	1	18617	2	N	98	190	1			137
08	21359 X	19864	-0-	-1495	-0-	929 153	1	18782	2	N	139	192	1			84
09	20100 X	19487	-0-	-613	-0-	439 103	1	18945	2	N	94					178

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) LINN OPERATING, INC. VAQUILLAS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #:	17H	RRCID ->	265755	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	9444 - 13471		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	5070 X	4526	-0-	-544	-0-	177 30	1 9	4319	2	N	27		82
05	5177 X	4611	-0-	-566	-0-	181 21	1 9	4409	2	N	19	5 8	96
06	4800 X	4614	-0-	-186	-0-	176 39	1 9	4399	2	N	35	10 8	121
07	4960 X	4396	-0-	-564	-0-	167 25	1 9	4204	2	N	23		144
08	4929 X	4569	-0-	-360	-0-	186 12	1 9	4371	2	N	11		155
09	4620 X	4173	-0-	-447	-0-	67 28	1 9	4078	2	N	25		180
SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B				789662	WELL #:	1	RRCID ->	185724	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11315 - 11454
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	306 3	1 9	2785	2	Y	3	3 1	1
05	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	267 3	1 9	2277	2	Y	3	3 1	1
06	2250 X	2051	-0-	-199	-0-	222 2	1 9	1827	2	Y	2	2 1	1
07	2325 X	2118	-0-	-207	-0-	224 2	1 9	1892	2	Y	2	1 1	2
08	2325 X	1941	-0-	-384	-0-	215 2	1 9	1724	2	Y	2	3 1	1
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT		1
UNION RANCH					WELL #:	1	RRCID ->	186078	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	12053	PERF.10984 - 11014
04	7710 X	3777	-0-	-3933	-0-	256 14	1 9	3507	2	Y	13	45 1	5
05	7874 X	3895	-0-	-3979	-0-	309 13	1 9	3573	2	Y	12	9 1	8
06	6120 X	5391	-0-	-729	-0-	369 17	1 9	5005	2	Y	15	13 1	10
07	6076 X	5433	-0-	-643	-0-	389 20	1 9	5024	2	Y	18	11 1	17
08	4929 X	3190	-0-	-1739	-0-	213 10	1 9	2967	2	Y	9	22 1	4
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT		4
BILLINGS B					WELL #:	2	RRCID ->	186883	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10946 - 10980
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	139 6	1 9	1262	2	Y	5	13 1	2
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	208 9	1 9	1775	2	Y	8	7 1	3
06	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	295 9	1 9	2430	2	Y	8	7 1	4
07	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	319 11	1 9	2692	2	Y	10	6 1	8
08	3100 N	3337	-0-	237	237	369 13	1 9	2955	2	Y	12	14 1	6
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT		6



TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	270	1	2450	2	Y	-0-			-0-
05	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	287	1	2444	2	Y	-0-			-0-
06	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	277	1	2275	2	Y	-0-			-0-
07	2821 X	2737	-0-	-84	-0-	290	1	2447	2	Y	-0-			-0-
08	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	316	1	2529	2	Y	-0-			-0-
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

04	T. A.	880	-0-	880	1520	60	1	820	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	338	-0-	338	1858	27	1	311	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	551	-0-	551	2409	38	1	513	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	374	-0-	374	2783	27	1	347	2	Y	-0-			-0-
08	2783 X	-0-	-0-	-2783	-0-					Y	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

04	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	485	1	4408	2	Y	4	10	1	1
05	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	579	1	4933	2	Y	6	5	1	2
06	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	455	1	3745	2	Y	4	4	1	2
07	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	580	1	4904	2	Y	5	3	1	4
08	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	500	1	4002	2	Y	4	6	1	2
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			2

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

04	4650 X	3382	-0-	-1268	-0-	331	1	3011	2	Y	36	31	1	12
05	4805 X	3891	-0-	-914	-0-	403	1	3434	2	Y	49	44	1	17
06	4650 X	3624	-0-	-1026	-0-	389	1	3199	2	Y	33	34	1	16
07	4495 X	3764	-0-	-731	-0-	394	1	3326	2	Y	40	24	1	32
08	3906 X	3654	-0-	-252	-0-	401	1	3211	2	Y	38	51	1	19
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT			19

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

04	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	517	1	4702	2	Y	5	8	1	2
05	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	525	1	4476	2	Y	5	5	1	2
06	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	457	1	3758	2	Y	3	3	1	2
07	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	630	1	5322	2	Y	5	3	1	4
08	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	485	1	3880	2	Y	4	6	1	2
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT			2

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. UNION RANCH STATE GU		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #:	1	RRCID ->	190647	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11198 - 11332	
04	2340 X	1781	-0-	-559	-0-	121 1 2 9	1658 2	Y	2	6 1	1
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	152 1 1 9	1750 2	Y	1	1 1	1
06	3000 N	3772	-0-	772	772	259 1 4 9	3509 2	Y	4	3 1	2
07	3099 N	2327	-0-	-772	-0-	167 1 2 9	2158 2	Y	2	2 1	2
08	1891 N	1571	-0-	-320	-0-	105 1 2 9	1464 2	Y	2	3 1	1
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT		1
BILLINGS AB GU		WELL #:	1	RRCID ->	190933	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	11562	PERF.10592 - 11246	
04	3510 X	1719	-0-	-1791	-0-	165 1 51 9	1503 2	Y	46	38 1	16
05	5425 X	426	-0-	-4999	-0-	43 1 15 9	368 2	Y	14	25 1	5
06	5250 X	1243	-0-	-4007	-0-	131 1 32 9	1080 2	Y	29	20 1	14
07	5425 X	1831	-0-	-3594	-0-	188 1 54 9	1589 2	Y	49	24 1	39
08	4123 X	1557	-0-	-2566	-0-	168 1 46 9	1343 2	Y	42	60 1	21
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT		21
BILLINGS STATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	191870	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11009 - 11074	
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	154 1 7 9	1401 2	Y	6	6 1	2
05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	259 1 13 9	2206 2	Y	12	10 1	4
06	3000 N	3007	-0-	7	7	325 1 11 9	2671 2	Y	10	9 1	5
07	2434 N	2427	-0-	-7	-0-	256 1 11 9	2160 2	Y	10	7 1	8
08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	260 1 10 9	2078 2	Y	9	12 1	5
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT		5
UNION RANCH-MORENO GU		WELL #:	1	RRCID ->	192640	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11111 - 11238	
04	4890 X	3759	-0-	-1131	-0-	254 1 23 9	3482 2	Y	21	53 1	8
05	3875 X	3262	-0-	-613	-0-	259 1 18 9	2985 2	Y	16	13 1	11
06	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	384 1 29 9	5208 2	Y	26	20 1	17
07	3875 X	2874	-0-	-1001	-0-	205 1 18 9	2651 2	Y	16	18 1	15
08	3875 X	615	-0-	-3260	-0-	41 1 2 9	572 2	Y	2	16 1	1
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			Y	NO RPT		1
BILLINGS B		WELL #:	5ST	RRCID ->	193951	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11216 - 11322	
04	7609 X	4313	-0-	-3296	-0-	427 1	3886 2	Y	-0-		-0-
05	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	398 1	3390 2	Y	-0-		-0-
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	299 1	2464 2	Y	-0-		-0-
07	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	387 1	3267 2	Y	-0-		-0-
08	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	269 1	2149 2	Y	-0-		-0-
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	287	1	2611	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	340	1	2897	2	Y	-0-					-0-
06	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	321	1	2644	2	Y	-0-					-0-
07	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	326	1	2758	2	Y	-0-					-0-
08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	336	1	2693	2	Y	-0-					-0-
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS A		WELL #: 5		RRCID -> 196856		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964								
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	124	1	1128	2	Y	-0-					-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	134	1	1143	2	Y	-0-					-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	161	1	1324	2	Y	-0-					-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	171	1	1449	2	Y	-0-					-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	130	1	1039	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 2		RRCID -> 200503		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063								
04	5250 X	4806	-0-	-444	-0-	630	1	4124	2	Y	47	52	1			67
05	5425 X	3008	-0-	-2417	-0-	416	1	2546	2	Y	42	63	1			46
06	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	771	1	5815	2	Y	72	74	1			44
07	4898 X	3246	-0-	-1652	-0-	449	1	2788	2	Y	8					52
08	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	1048	1	6901	2	Y	99	113	1			38
09	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-	109	9			Y	NO RPT					38

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 200828		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 5		RRCID -> 201337		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 12029								
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	224	1	1466	2	Y	13	12	1			17
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	266	1	1627	2	Y	21	16	1			22
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	214	1	1612	2	Y	14	27	1			9
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	291	1	1811	2	Y	4					13
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	242	1	1593	2	Y	18	24	1			7
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	20	9			Y	NO RPT					7

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #:		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10660 - 11116													
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	180	1	1176	2	Y	6	12 1	11
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	213	1	1301	2	Y	11	11 1	11
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	168	1	1265	2	Y	8	14 1	5
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	208	1	1293	2	Y	2		7
08	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	191	1	1260	2	Y	8	12 1	3
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT		3
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186													
04	3690 X	3177	-0-	-513	-0-	421	1	2755	2	Y	1	33 1	13
05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	558	1	3414	2	Y	-0-	12 1	1
06	3690 X	3457	-0-	-233	-0-	405	1	3052	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	537	1	3340	2	Y	-0-		-0-
08	3813 X	2356	-0-	-1457	-0-	311	1	2045	2	Y	-0-		-0-
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT		-0-
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327													
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	262	2	Y	37	31 1	49
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	14	46 1	17
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	5	1	34	2	Y	5	19 1	3
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		3
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254													
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	849	1	2064	2	Y	102		276
05	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	112	1	2150	2	Y	1	193 1	84
06	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	879	1	1580	2	Y	111	164 1	31
07	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	845	1	721	2	Y	-0-		31
08	806 X	806	-0-	-0-	-0-	122	1	413	2	Y	3		34
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	390	1			Y	NO RPT		34
SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350													
04	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	523	1	3420	2	Y	25	50 1	44
05	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	28	1	3804	2	Y	39	41 1	42
06	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	621	1	3660	2	Y	29	53 1	18
07	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	43	1	3761	2	Y	6		24
08	3937 X	2501	-0-	-1436	-0-	485	1	2152	2	Y	20	36 1	8
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	32	1			Y	NO RPT		8

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS AB GU		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
-----													
SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248													
04	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	626	1	8575	2	N	151		234
						166	9						
05	6448 X	4861	-0-	-1587	-0-	380	1	4383	2	N	89	189 1	134
						98	9						
06	6240 X	4622	-0-	-1618	-0-	314	1	4254	2	N	49	104 1	79
						54	9						
07	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	491	1	6347	2	N	97		176
						107	9						
08	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	627	1	8753	2	N	244	189 1	231
						268	9						
09	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT		231

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174																
04		5520 X	5116	-0-	-404	-0-	500	1	4544	2	Y	65	49	1		22
							72	9								
05		5673 X	5164	-0-	-509	-0-	534	1	4545	2	Y	77	73	1		26
							85	9								
06		5340 X	4617	-0-	-723	-0-	494	1	4067	2	Y	51	53	1		24
							56	9								
07		5332 X	4968	-0-	-364	-0-	518	1	4380	2	Y	64	38	1		50
							70	9								
08		5332 X	4921	-0-	-411	-0-	539	1	4314	2	Y	62	81	1		31
							68	9								
09		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT				31
-----																
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056																
04		2640 X	2453	-0-	-187	-0-	240	1	2183	2	N	27	20	1		9
							30	9								
05		2697 X	2469	-0-	-228	-0-	256	1	2178	2	N	32	30	1		11
							35	9								
06		2580 X	2180	-0-	-400	-0-	234	1	1923	2	N	21	22	1		10
							23	9								
07		2604 X	2280	-0-	-324	-0-	238	1	2014	2	N	25	15	1		20
							28	9								
08		2542 X	2332	-0-	-210	-0-	256	1	2047	2	N	26	33	1		13
							29	9								
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT				13
-----																
BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830																
04		15240 X	13432	-0-	-1808	-0-	804	1	12283	2	Y	314	337	1		53
							345	9								
05		15748 X	14703	-0-	-1045	-0-	998	1	13355	2	Y	318	316	1		55
							350	9								
06		14640 X	12903	-0-	-1737	-0-	894	1	11723	2	Y	260	248	1		67
							286	9								
07		15128 X	13748	-0-	-1380	-0-	814	1	12600	2	Y	304	312	1		59
							334	9								
08		15128 X	13107	-0-	-2021	-0-	761	1	12029	2	Y	288	308	1		39
							317	9								
09		14220 X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					Y	NO RPT				39

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	47	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	47	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	1350	1	1675	2	Y	-0-					61
05	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	1400	1	1947	2	Y	-0-					61
06	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	1401	1	2047	2	Y	-0-					61
07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	1451	1	2392	2	Y	-0-					61
08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	1447	1	1730	2	Y	-0-					61
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					61

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

04	7260 X	5481	-0-	-1779	-0-	483	1	4992	2	Y	5					9
05	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	811	1	8391	2	Y	11					20
06	6540 X	6269	-0-	-271	-0-	505	1	5754	2	Y	9	17	1			12
07	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	620	1	6829	2	Y	3					15
08	9207 X	7374	-0-	-1833	-0-	626	1	6741	2	Y	6					21
09	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					21

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

04	16170 X	13492	-0-	-2678	-0-	814	1	12436	2	Y	220	231	1			37
05	16306 X	13728	-0-	-2578	-0-	939	1	12560	2	Y	208	209	1			36
06	13710 X	10493	-0-	-3217	-0-	732	1	9599	2	Y	147	145	1			38
07	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	873	1	13513	2	Y	226	220	1			44
08	13950 X	13833	-0-	-117	-0-	809	1	12790	2	Y	213	228	1			29
09	13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-	234	9			Y	NO RPT					29

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	72	1	1103	2	Y	15	16	1			3
05	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	90	1	1207	2	Y	15	15	1			3
06	1320 N	1212	-0-	-108	-0-	85	1	1113	2	Y	13	13	1			3
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	78	1	1204	2	Y	16	16	1			3
08	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	76	1	1196	2	Y	15	16	1			2
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	17	9			Y	NO RPT					2

-----														
TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	249489	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	10691	PERF.10609 -	13263		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
04		990 N	884	-0-	-106	-0-	77 1	793 2	Y	13				86
							14 9							
05		931 N	931	-0-	-0-	-0-	80 1	831 2	Y	18				104
							20 9							
06		960 N	811	-0-	-149	-0-	64 1	726 2	Y	19	91 1			32
							21 9							
07		942 N	942	-0-	-0-	-0-	78 1	856 2	Y	7				39
							8 9							
08		930 N	895	-0-	-35	-0-	75 1	808 2	Y	11				50
							12 9							
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT				50
-----														
BILLINGS B		WELL #:		9H	RRCID ->	251270	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	10406	PERF.11404 -	12350		
-----														
04		20 X	1	-0-	-19	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*08		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-				-0-
		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
UNION RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	251688	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	11095	PERF.13897 -	14210		
-----														
04		DLQ G-10	18734	-0-	18734	18734	1256 1	17210 2	Y	244	280 1			90
							268 9							
05		DLQ G-10	19628	-0-	19628	38362	1544 1	17831 2	Y	230	168 1			152
							253 9							
06		57820 X	19458	-0-	-38362	-0-	1319 1	17895 2	Y	222	231 1			143
							244 9							
07		18284 X	18284	-0-	-0-	-0-	1294 1	16729 2	Y	237	152 1			228
							261 9							
08		21173 X	18849	-0-	-2324	-0-	1246 1	17380 2	Y	203	338 1			93
							223 9							
09		19470 X	NO RPT	-0-	-19470	-0-			Y	NO RPT				93
-----														
BILLINGS B		WELL #:		10H	RRCID ->	252965	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	11019	PERF.11754 -	12836		
-----														
04		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	631 1	5740 2	Y	30	26 1			10
							33 9							
05		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	591 1	5035 2	Y	32	31 1			11
							35 9							
06		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	626 1	5154 2	Y	23	23 1			11
							25 9							
07		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	570 1	4819 2	Y	26	17 1			20
							29 9							
08		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	630 1	5044 2	Y	27	34 1			13
							30 9							
09		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT				13
-----														



-----														
TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662											
BILLINGS B			WELL #: 11H		RRCID -> 255692			COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
04		15540 X	15540	-0-	-0-	1521	1	13826	2	Y	175	221	1	59
						193	9							
05		15841 X	15546	-0-	-295	1610	1	13712	2	Y	204	193	1	70
						224	9							
06		15330 X	14076	-0-	-1254	1509	1	12418	2	Y	135	140	1	65
						149	9							
07		15841 X	13029	-0-	-2812	1362	1	11506	2	Y	146	96	1	115
						161	9							
08		15841 X	13215	-0-	-2626	1450	1	11603	2	Y	147	189	1	73
						162	9							
09		15330 X	NO RPT	-0-	-15330					Y	NO RPT			73
-----														
BILLINGS B			WELL #: 12H		RRCID -> 256253			COMPL. DATE 12/14/2010			TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473			
04		11071 X	11071	-0-	-0-	1086	1	9873	2	N	102	93	1	35
						112	9							
05		11189 X	11189	-0-	-0-	1162	1	9896	2	N	119	113	1	41
						131	9							
06		10217 X	10217	-0-	-0-	1097	1	9031	2	N	81	83	1	39
						89	9							
07		9906 X	9906	-0-	-0-	1038	1	8768	2	N	91	58	1	72
						100	9							
08		10186 X	10186	-0-	-0-	1120	1	8965	2	N	92	118	1	46
						101	9							
09		5130 X	NO RPT	-0-	-5130					N	NO RPT			46
-----														
BILLINGS B			WELL #: 13H		RRCID -> 256289			COMPL. DATE 09/17/2010			TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080			
04		17790 X	13024	-0-	-4766	1267	1	11515	2	Y	220	249	1	75
						242	9							
05		18383 X	12279	-0-	-6104	1262	1	10752	2	Y	241	233	1	83
						265	9							
06		17790 X	8824	-0-	-8966	941	1	7743	2	Y	127	149	1	61
						140	9							
07		18383 X	6770	-0-	-11613	703	1	5942	2	Y	114	85	1	90
						125	9							
08		18383 X	5598	-0-	-12785	610	1	4886	2	Y	93	137	1	46
						102	9							
09		13020 X	NO RPT	-0-	-13020					Y	NO RPT			46
-----														
BILLINGS RANCH			WELL #: 8		RRCID -> 257806			COMPL. DATE 09/04/2010			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820			
04		27298 X	27298	-0-	-0-	1642	1	25095	2	Y	510	503	1	86
						561	9							
05		22775 X	22775	-0-	-0-	1554	1	20790	2	Y	392	411	1	67
						431	9							
06		15093 X	15093	-0-	-0-	1050	1	13776	2	Y	243	248	1	62
						267	9							
07		18505 X	18505	-0-	-0-	1101	1	17043	2	Y	328	326	1	64
						361	9							
08		20053 X	20053	-0-	-0-	1170	1	18496	2	Y	352	368	1	48
						387	9							
09		9930 X	NO RPT	-0-	-9930					Y	NO RPT			48

-----												
TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662									
BILLINGS RANCH			WELL #: 5		RRCID -> 258833			COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5610 X	4421	-0-	-1189	-0-	267	1	4080	2	Y	67	74 1
						74	9					11
05	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	368	1	4926	2	Y	76	74 1
						84	9					13
06	5340 X	3989	-0-	-1351	-0-	279	1	3653	2	Y	52	52 1
						57	9					13
07	5518 X	3767	-0-	-1751	-0-	225	1	3481	2	Y	55	57 1
						61	9					11
08	5518 X	4357	-0-	-1161	-0-	255	1	4034	2	Y	62	65 1
						68	9					8
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT	8
-----												
BILLINGS B			WELL #: 14H		RRCID -> 259274			COMPL. DATE 11/12/2010			TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977	
04	2940 X	2826	-0-	-114	-0-	280	1	2543	2	N	3	4 1
						3	9					1
05	3038 X	2979	-0-	-59	-0-	313	1	2663	2	N	3	3 1
						3	9					1
06	2940 X	2667	-0-	-273	-0-	289	1	2375	2	N	3	3 1
						3	9					1
07	2976 X	2815	-0-	-161	-0-	298	1	2514	2	N	3	2 1
						3	9					2
08	2976 X	2933	-0-	-43	-0-	325	1	2604	2	N	4	4 1
						4	9					2
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT	2
-----												
BILLINGS RANCH			WELL #: 10		RRCID -> 261169			COMPL. DATE 04/16/2011			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852	
04	18120 X	15436	-0-	-2684	-0-	937	1	14326	2	Y	157	160 1
						173	9					26
05	18724 X	12962	-0-	-5762	-0-	892	1	11936	2	Y	122	127 1
						134	9					21
06	14400 X	10904	-0-	-3496	-0-	765	1	10033	2	Y	96	92 1
						106	9					25
07	15965 X	14679	-0-	-1286	-0-	881	1	13642	2	Y	142	139 1
						156	9					28
08	15965 X	13588	-0-	-2377	-0-	800	1	12645	2	Y	130	140 1
						143	9					18
09	15450 X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					Y	NO RPT	18
-----												
BILLINGS RANCH			WELL #: 12		RRCID -> 262709			COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790	
04	11670 X	11330	-0-	-340	-0-	687	1	10494	2	Y	135	143 1
						149	9					23
05	11811 X	11356	-0-	-455	-0-	780	1	10440	2	Y	124	126 1
						136	9					21
06	11610 X	9987	-0-	-1623	-0-	700	1	9174	2	Y	103	98 1
						113	9					26
07	11997 X	10220	-0-	-1777	-0-	612	1	9480	2	Y	116	119 1
						128	9					23
08	11997 X	10195	-0-	-1802	-0-	599	1	9472	2	Y	113	121 1
						124	9					15
09	11340 X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT	15

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3450 X	3315	-0-	-135	-0-	198 1 85 9	3032 2	Y	77	82 1	13
05	3503 X	3435	-0-	-68	-0-	233 1 81 9	3121 2	Y	74	74 1	13
06	3420 X	2957	-0-	-463	-0-	205 1 65 9	2687 2	Y	59	57 1	15
07	3534 X	3060	-0-	-474	-0-	181 1 75 9	2804 2	Y	68	70 1	13
08	3534 X	3227	-0-	-307	-0-	187 1 78 9	2962 2	Y	71	74 1	10
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			Y	NO RPT		10

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574		N	-0-		-0-

LORAC, INC. 508936  
PETERS, W. R., EST. WELL #: 1 RRCID -> 014648 COMPL. DATE 06/27/1949 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1815 - 1821

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
LORAC, INC. 508936  
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

TIGER (YEGUA) //CONT.// 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 LORAC, INC. //CONT.// 508936  
 PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10884 - 11420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1337	-0-	1337	1337	339	1	998	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	1416	-0-	1416	2753	360	1	1056	2	Y	-0-					1
06	1300 N	1286	-0-	-14	2739	327	1	959	2	Y	-0-					1
07	3100 N	1308	-0-	-1792	947	333	1	975	2	Y	-0-					1
08	2167 N	1220	-0-	-947	-0-	338	1	880	2	Y	2					3
						2	9									
*09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	342	1	940	2	Y	-0-					3

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617  
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6780 X	6021	-0-	-759	-0-	1735	1	4286	2	N	-0-					-0-
05	7006 X	6338	-0-	-668	-0-	1877	1	4461	2	N	-0-					-0-
06	6630 X	6394	-0-	-236	-0-	1926	1	4468	2	N	-0-					-0-
07	6851 X	5779	-0-	-1072	-0-	1570	1	4209	2	N	-0-					-0-
08	6789 X	6679	-0-	-110	-0-	1917	1	4762	2	N	-0-					-0-
09	6390 X	5847	-0-	-543	-0-	1257	1	4590	2	N	-0-					-0-

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J125 F		RRCID -> 058528		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J132		RRCID -> 073702		COMPL. DATE 09/27/1977		TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A				
04	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	1 1	4807 2	N	99	102 1	21	
05	3069 X	1644	-0-	-1425	-0-	109 9	85 1	1524 2	N	32	47 1	6
06	2970 X	293	-0-	-2677	-0-	35 9	19 1	270 2	N	4	9 1	1
07	3069 X	167	-0-	-2902	-0-	4 9	10 1	154 2	N	3	3 1	1
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	3 9			N	-0-	1 1	-0-
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				N	-0-		-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J133		RRCID -> 077639		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: A 34		RRCID -> 077704		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 9		RRCID -> 078092		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952				
04	10350 X	2412	-0-	-7938	-0-	4 1	2288 2	N	109	86 1	23	
05	10695 X	769	-0-	-9926	-0-	120 9	732 2	37 9	N	34	51 1	6
06	14B2 EXT	599	-0-	599	599	577 2	22 9	N	20	22 1	4	
07	14B2 EXT	222	-0-	222	821	214 2	8 9	N	7	9 1	2	
08	14B2 EXT	287	-0-	287	1108	287 2		N	-0-	2 1	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1108			N	-0-		-0-	
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C195		RRCID -> 117276		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J135	RRCID ->	133490	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6974 - 6978			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1085A	RRCID ->	147948	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	10359 - 11200			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1086A	RRCID ->	152173	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10174 - 10760			
04	5280 X	603	-0-	-4677	-0-	54	1	520	2	N	26	25	1		4
						29	9								
05	4371 X	353	-0-	-4018	-0-	20	1	314	2	N	17	20	1		1
						19	9								
06	360 X	224	-0-	-136	-0-	13	1	170	2	N	37	34	1		4
						41	9								
07	372 X	117	-0-	-255	-0-	8	1	86	2	N	21	23	1		2
						23	9								
08	372 X	214	-0-	-158	-0-	16	1	173	2	N	23	16	1		9
						25	9								
*09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	101	1	469	2	N	58	52	1		15
						64	9								
-----															
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1089 A	RRCID ->	152546	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9904 - 9964			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1087A	RRCID ->	155625	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9930 - 9947			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1138J	RRCID ->	162433	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9740 - 9940			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)													//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.													//CONT.// 253162									
KING RANCH TIJERINA													WELL #: 1139J		RRCID -> 165931		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 11086		PERF. 9954 - 9958	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
-----																						
KING RANCH LAGUNA LARGA													WELL #: 1059		RRCID -> 168385		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12108		PERF. 10742 - 10776	
04	2430	X	2391	-0-	-39	-0-	2391	2			N	-0-					-0-					
05	1426	X	1158	-0-	-268	-0-	1158	2			N	-0-					-0-					
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-					
07	2511	N	413	-0-	-2098	-0-	413	2			N	-0-					-0-					
08	1147	N	782	-0-	-365	-0-	782	2			N	-0-					-0-					
09	720	N	285	-0-	-435	-0-	285	2			N	-0-					-0-					
-----																						
KING RANCH TIJERINA													WELL #: 1140J		RRCID -> 168905		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9412 - 9983	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
-----																						
KING RANCH LAGUNA LARGA													WELL #: 1066		RRCID -> 168930		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12510		PERF. 10397 - 10412	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
-----																						
KING RANCH TIJERINA													WELL #: 1090A		RRCID -> 170727		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 12120		PERF. 9602 - 9665	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
-----																						
KING RANCH TIJERINA													WELL #: 1091A		RRCID -> 170886		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 12175		PERF. 9510 - 11900	
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-					
05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-		3	1	5097	2	N	232	189	1		43					
								255	9													
06	T. A.		7015	-0-	7015	7015		4	1	6756	2	N	232	229	1		46					
								255	9													
07	T. A.		2440	-0-	2440	9455		1	1	2358	2	N	74	102	1		18					
								81	9													
08	T. A.		4157	-0-	4157	13612		3962	2	195	9	N	177	143	1		52					
09	T. A.		4094	-0-	4094	17706		3934	2	160	9	N	145	169	1		28					

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1068	RRCID ->	172386	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9820	- 10706		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		5490 X	4654	-0-	-836	-0-	4617	2	37	9	N	34	45	1	7
05		5549 X	5400	-0-	-149	-0-	5359	2	41	9	N	37	37	1	7
06		5190 X	4791	-0-	-399	-0-	4763	2	28	9	N	25	27	1	5
07		5363 X	2513	-0-	-2850	-0-	2500	2	13	9	N	12	14	1	3
08		5394 X	2622	-0-	-2772	-0-	2603	2	19	9	N	17	15	1	5
09		5220 X	3035	-0-	-2185	-0-	3016	2	19	9	N	17	19	1	3
-----															
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1058	RRCID ->	177082	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9138	- 9184		
04		4980 X	4699	-0-	-281	-0-	1	1	4596	2	N	93	89	1	20
							102	9							
05		5022 X	4847	-0-	-175	-0-	1	1	4746	2	N	91	94	1	17
							100	9							
06		4470 X	4115	-0-	-355	-0-	1	1	4049	2	N	59	64	1	12
							65	9							
07		4619 X	2271	-0-	-2348	-0-	2239	2	32	9	N	29	34	1	7
08		4619 X	67	-0-	-4552	-0-	66	2	1	9	N	1	8	1	-0-
*09		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4494	2	78	9	N	71	57	1	14
-----															
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1074	RRCID ->	186055	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10534	- 12080		
04		13500 X	12191	-0-	-1309	-0-	6	1	11574	2	N	555	626	1	119
							611	9							
05		13826 X	13732	-0-	-94	-0-	7	1	13067	2	N	598	605	1	112
							658	9							
06		13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	7	1	12679	2	N	438	463	1	87
							482	9							
07		11625 X	7401	-0-	-4224	-0-	3	1	7152	2	N	224	257	1	54
							246	9							
08		11625 X	9521	-0-	-2104	-0-	9074	2	447	9	N	406	342	1	120
*09		14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	14222	2	581	9	N	528	545	1	103
-----															
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1075	RRCID ->	222713	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9818	- 9848		
04		14B2 EXT	1978	-0-	1978	1978	1956	2	22	9	N	20	16	1	4
05		14B2 EXT	1868	-0-	1868	3846	1849	2	19	9	N	17	18	1	3
06		14B2 EXT	465	-0-	465	4311	461	2	4	9	N	4	6	1	1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4311					N	-0-	1	1	-0-
08		4311 X	-0-	-0-	-4311	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		812A	RRCID ->	259594	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10298	- 11140		
04		1170 N	1057	-0-	-113	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
06		1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
07		1116 N	362	-0-	-754	-0-	362	2			N	-0-			-0-
08		1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
*09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
-----															
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		802AS	RRCID ->	259787	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	12638	PERF.	11132	- 12860		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



-----														
T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		801A		RRCID -> 260448		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10819 - 11316		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04	8160 X	7405	-0-	-755	-0-	2	1	7197	2	N	187	197	1	40
						206	9							
05	8432 X	6981	-0-	-1451	-0-	2	1	6793	2	N	169	177	1	32
						186	9							
06	7050 X	14	-0-	-7036	-0-	14	2			N	-0-	32	1	-0-
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-			-0-
08	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-			-0-
09	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		807J		RRCID -> 261645		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7264 - 7274		
04	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	336	1	6437	2	N	-0-			-0-
05	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	367	1	6255	2	N	-0-			-0-
06	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	318	1	4350	2	N	-0-			-0-
07	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	137	1	2163	2	N	-0-			-0-
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		813		RRCID -> 261704		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9740 - 10773		
04	5460 X	4879	-0-	-581	-0-	104	1	4526	2	N	226	230	1	48
						249	9							
05	5642 X	5017	-0-	-625	-0-	3	1	4769	2	N	223	229	1	42
						245	9							
06	4800 X	4708	-0-	-92	-0-	3	1	4530	2	N	159	169	1	32
						175	9							
07	4960 X	2712	-0-	-2248	-0-	1	1	2620	2	N	83	95	1	20
						91	9							
08	4960 X	2640	-0-	-2320	-0-	2513	2	127	9	N	115	102	1	34
*09	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4745	2	197	9	N	179	178	1	35
-----														
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		802		RRCID -> 261712		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 11590		PERF.10060 - 11436		
04	2250 X	2211	-0-	-39	-0-	2211	2			N	-0-			-0-
05	2263 X	2108	-0-	-155	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
06	2550 N	1998	-0-	-552	-0-	1	1	1941	2	N	51	41	1	10
						56	9							
07	2294 N	941	-0-	-1353	-0-	917	2	24	9	N	22	27	1	5
08	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-	5	1	-0-
09	2010 N	693	-0-	-1317	-0-	672	2	21	9	N	19	15	1	4
-----														
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		801		RRCID -> 261765		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10372 - 12522		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		823A		RRCID -> 264857		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 12310		PERF.10296 - 11092		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 829		RRCID -> 265361		COMPL. DATE 10/09/2011				TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	7740 X	5760	-0-	-1980	-0-		1 1	5606 2	N		139	137 1		30
							153 9							
05	7998 X	5890	-0-	-2108	-0-		2 1	5738 2	N		136	141 1		25
							150 9							
06	5550 X	5499	-0-	-51	-0-		2 1	5390 2	N		97	103 1		19
							107 9							
07	5735 X	2280	-0-	-3455	-0-		1 1	2238 2	N		37	47 1		9
							41 9							
08	5735 X	3087	-0-	-2648	-0-		3009 2	78 9	N		71	59 1		21
09	5550 X	5451	-0-	-99	-0-		5338 2	113 9	N		103	104 1		20
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 845		RRCID -> 265943		COMPL. DATE 02/23/2013				TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509				
04	11670 X	10599	-0-	-1071	-0-		1 1	10468 2	N		118	130 1		25
							130 9							
05	12059 X	10195	-0-	-1864	-0-		1 1	10074 2	N		109	114 1		20
							120 9							
06	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-		2 1	12709 2	N		105	104 1		21
							116 9							
07	11160 X	4701	-0-	-6459	-0-		1 1	4663 2	N		34	47 1		8
							37 9							
08	11160 X	7304	-0-	-3856	-0-		7219 2	85 9	N		77	63 1		23
*09	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-		13595 2	133 9	N		121	120 1		24
KING RANCH LOS INDIOS		WELL #: 840		RRCID -> 267797		COMPL. DATE 07/20/2012				TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784				
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1744 2	46 9	N		42	48 1		9
05	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-		1 1	2651 2	N		59	57 1		11
							65 9							
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-		1 1	2543 2	N		44	46 1		9
							48 9							
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		1289 2	22 9	N		20	24 1		5
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		1274 2	31 9	N		28	25 1		8
*09	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-		2756 2	56 9	N		51	49 1		10
KING RANCH LOS INDIOS		WELL #: 858		RRCID -> 269264		COMPL. DATE 01/22/2013				TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212				
04	3450 X	2746	-0-	-704	-0-		1 1	2658 2	N		79	86 1		17
							87 9							
05	3565 X	2726	-0-	-839	-0-		1 1	2644 2	N		74	77 1		14
							81 9							
06	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-		1 1	3210 2	N		50	54 1		10
							55 9							
07	3255 X	1618	-0-	-1637	-0-		1594 2	24 9	N		22	27 1		5
08	3255 X	1793	-0-	-1462	-0-		1756 2	37 9	N		34	30 1		10
09	3150 X	3145	-0-	-5	-0-		3088 2	57 9	N		52	52 1		10
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 877A		RRCID -> 269733		COMPL. DATE 07/19/2013				TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768				
04	30 N	3	-0-	-27	-0-		3 2		Y		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y		-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y		-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-		10 1	104 2	Y		-0-			-0-
*09	612 N	612	-0-	-0-	-0-		115 1	497 2	Y		-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	80 1	773 2	Y	54	51 1	7
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	59 9	47 1	Y	60	62 1	5
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	66 9	48 1	Y	40	41 1	4
07	930 N	391	-0-	-539	-0-	44 9	31 1	Y	23	25 1	2
08	775 N	680	-0-	-95	-0-	25 9	56 1	Y	23	16 1	9
*09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	127 1	24 9	Y	22	25 1	6

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

04	2850 X	2569	-0-	-281	-0-	243 1	2326 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2945 X	2249	-0-	-696	-0-	134 1	2115 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2250 X	2155	-0-	-95	-0-	148 1	2007 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2325 N	1237	-0-	-1088	-0-	104 1	1133 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2201 N	1588	-0-	-613	-0-	136 1	1452 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	408 1	1907 2	Y	-0-	-0-	-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

04	11970 X	6659	-0-	-5311	-0-	613 1	5878 2	Y	153	151 1	21
05	12369 X	7061	-0-	-5308	-0-	168 9	408 1	Y	189	195 1	15
06	7170 X	5171	-0-	-1999	-0-	208 9	340 1	Y	196	191 1	20
07	7409 X	3888	-0-	-3521	-0-	216 9	311 1	Y	163	166 1	17
08	6882 X	2924	-0-	-3958	-0-	179 9	243 1	Y	69	58 1	28
*09	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	76 9	1274 1	Y	152	139 1	41
						167 9					

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

04	780 N	655	-0-	-125	-0-	51 1	495 2	Y	99	95 1	13
05	775 N	411	-0-	-364	-0-	109 9	20 1	Y	69	77 1	5
06	450 N	126	-0-	-324	-0-	76 9	8 1	Y	9	13 1	1
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	10 9		Y	-0-	1 1	-0-
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	21 1	223 2	Y	12	7 1	5
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	13 9	16 1	Y	3	7 1	1
						3 9					

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		883A	RRCID ->	271622	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9764 -	9861
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		9510 X	4244	-0-	-5266	-0-	388 1	3723 2	Y	121	119 1		16
							133 9						
05		8215 X	14	-0-	-8201	-0-	1 1	12 2	Y	1	17 1		-0-
							1 9						
06		5910 X	1	-0-	-5909	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
07		6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			Y	-0-			-0-
08		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y	-0-			-0-
09		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		893A	RRCID ->	275301	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9398 -	9593
04		3930 X	3194	-0-	-736	-0-	287 1	2756 2	Y	137	137 1		19
							151 9						
05		3782 X	3152	-0-	-630	-0-	177 1	2804 2	Y	155	162 1		12
							171 9						
06		3300 X	3175	-0-	-125	-0-	200 1	2719 2	Y	233	221 1		24
							256 9						
07		3286 X	1747	-0-	-1539	-0-	133 1	1459 2	Y	141	150 1		15
							155 9						
08		3286 X	61	-0-	-3225	-0-	5 1	53 2	Y	3	17 1		1
							3 9						
09		3180 X	18	-0-	-3162	-0-	3 1	14 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
-----													
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		892J	RRCID ->	275312	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9482 -	9613
04		33824 X	5815	-0-	-28009	-0-	1 1	5713 2	N	92	99 1		20
							101 9						
05		6293 X	5938	-0-	-355	-0-	1 1	5838 2	N	90	93 1		17
							99 9						
06		6750 X	5602	-0-	-1148	-0-	1 1	5529 2	N	65	69 1		13
							72 9						
07		6882 X	3265	-0-	-3617	-0-	1 1	3227 2	N	34	39 1		8
							37 9						
08		6727 X	5278	-0-	-1449	-0-	5191 2	87 9	N	79	64 1		23
*09		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6228 2	87 9	N	79	87 1		15
-----													
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		906J	RRCID ->	276026	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9520 -	9606
04		8220 X	1265	-0-	-6955	-0-	1250 2	15 9	N	14	21 1		3
05		8494 X	1913	-0-	-6581	-0-	1890 2	23 9	N	21	20 1		4
06		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1522 2	15 9	N	14	15 1		3
07		1488 X	894	-0-	-594	-0-	886 2	8 9	N	7	8 1		2
08		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-	2 1		-0-
*09		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3952 2	43 9	N	39	31 1		8
-----													
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		914J	RRCID ->	276033	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9704 -	9732
04		54510 X	22658	-0-	-31852	-0-	245 1	21837 2	N	524	548 1		112
							576 9						
05		46686 X	20544	-0-	-26142	-0-	202 1	19844 2	N	453	480 1		85
							498 9						
06		25440 X	20728	-0-	-4712	-0-	75 1	20108 2	N	495	481 1		99
							545 9						
07		26288 X	10126	-0-	-16162	-0-	80 1	9805 2	N	219	265 1		53
							241 9						
08		23405 X	12777	-0-	-10628	-0-	5 1	12340 2	N	393	332 1		116
							432 9						
09		22650 X	17534	-0-	-5116	-0-	17038 2	496 9	N	451	479 1		88

-----												
T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9840 - 9853												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		75060 X	53422	-0-	-21638	-0-	263 1	51124 2	N	1850	1871 1	396
							2035 9					
05		62930 X	50177	-0-	-12753	-0-	245 1	48107 2	N	1659	1745 1	310
							1825 9					
06		48600 X	43400	-0-	-5200	-0-	90 1	41564 2	N	1587	1580 1	317
							1746 9					
07		50220 X	22525	-0-	-27695	-0-	49 1	21654 2	N	747	883 1	181
							822 9					
08		50220 X	15723	-0-	-34497	-0-	14912 2	811 9	N	737	705 1	218
							74 1	26868 2	N	1101	1104 1	215
							1211 9					
-----												
EXXON MOBIL CORPORATION 257128												
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
DETJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CANALES, E.G. WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920												
04		1500 N	1348	-0-	-152	-0-	156 1	1130 3	Y	56	53 1	11
							62 9					
05		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	129 1	899 3	Y	47	48 1	10
							52 9					
06		1500 N	46	-0-	-1454	-0-	9 1	36 3	Y	1	2 1	9
							1 9					
07		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	162 1	1610 3	Y	79	75 1	13
							87 9					
08		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	192 1	1355 3	Y	61	61 1	13
							67 9					
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		13
-----												
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249												
04		1325 X	557	-0-	-768	-0-	557 3		Y	-0-		-0-
05		533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-		-0-
06		600 N	531	-0-	-69	-0-	531 3		Y	-0-		-0-
07		589 N	582	-0-	-7	-0-	581 3	1 9	Y	1		1
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	550 3	1 9	Y	1		2
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		2

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CANALES, A.T.		WELL #:		54	RRCID ->	078856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9922 - 10374
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CANALES, A. T.		WELL #:		23	RRCID ->	093346	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9350 - 9426
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	103	1	746	3	Y	56	53 1 9
						62	9					
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	85	1	595	3	Y	47	48 1 8
						52	9					
06	990 N	30	-0-	-960	-0-	5	1	24	3	Y	1	2 1 7
						1	9					
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	110	1	1091	3	Y	69	66 1 10
						76	9					
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	124	1	873	3	Y	63	62 1 11
						69	9					
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	11
-----												
CANALES, A.T.		WELL #:		55	RRCID ->	103567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	9389 - 9976
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	19	1	136	3	Y	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	-0-	-0-
06	180 N	5	-0-	-175	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	Y	6	6 1 -0-
						7	9					
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	Y	-0-	-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CANALES, E.G.		WELL #:		19	RRCID ->	114822	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10198 - 10294
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	Y	-0-	-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	Y	-0-	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CANALES, E.G.		WELL #:		23	RRCID ->	119379	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	12118	PERF.	10588 - 10626
04	360 N	308	-0-	-52	-0-	37	1	271	3	Y	-0-	-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	31	1	216	3	Y	-0-	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	3	Y	-0-	-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	46	1	318	3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		107	RRCID ->	119842	COMPL. DATE	11/14/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7498 - 7502
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CANALES, E.G.		WELL #:		28	RRCID ->	122949	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL DEPTH	10298	PERF. 9519 - 9545
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
-----											
CANALES, A. T.		WELL #:		56	RRCID ->	131363	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 10184 - 10286
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	22 1	158 3	Y	-0-		-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	18 1	123 3	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	12 1	82 3	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CANALES, A. T.		WELL #:		67	RRCID ->	133464	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	10445	PERF. 9396 - 9518
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CANALES, A. T.		WELL #:		53	RRCID ->	135220	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9542 - 9854
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	21 1	159 3	Y	-0-		-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	18 1	123 3	Y	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
07	186 N	69	-0-	-117	-0-	7 1	62 3	Y	-0-		-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	27 1	189 3	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CANALES, A. T.		WELL #:		64	RRCID ->	143540	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF. 9420 - 9450
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CANALES, A. T.		WELL #:		68	RRCID ->	145085	COMPL. DATE	03/12/1995	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9382 - 10126
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	22 1	158 3	Y	-0-		-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	18 1	123 3	Y	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
08	155 N	71	-0-	-84	-0-	8 1	61 3	Y	2	2 1	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CANALES, A.T.		WELL #: 70		RRCID -> 145720		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11517		PERF. 9657 - 9977		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	Y	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	14	1	134	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CANALES, A.T.		WELL #: 51		RRCID -> 145906		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9512 - 9612		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CANALES, A. T.		WELL #: 69		RRCID -> 145914		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9793 - 10002				
04	2010 X	874	-0-	-1136	-0-	104	1	753	3	Y	15	15	1	2
						17	9							
05	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	256	1	1785	3	Y	47	43	1	6
						52	9							
06	2520 X	79	-0-	-2441	-0-	14	1	64	3	Y	1	2	1	5
						1	9							
07	3100 N	5062	-0-	1962	1962	451	1	4471	3	Y	127	115	1	17
						140	9							
08	3100 N	3299	-0-	199	2161	402	1	2824	3	Y	66	70	1	13
						73	9							
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	2071					Y	NO RPT			13
CANALES, A. T.		WELL #: 71		RRCID -> 149013		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 12055		PERF. 9909 - 10059				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CANALES, E. G.		WELL #: 31		RRCID -> 150812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 10202 - 10426		
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	22	1	158	3	Y	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	Y	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	Y	8	7	1	1
						9	9							
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			-0-
CANALES, E.G.		WELL #: 29		RRCID -> 151391		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 10483		PERF. 8406 - 8436				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CANALES, A.T.		WELL #: 80		RRCID -> 151642		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9410 - 9583			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	750 N	674	-0-	-76	-0-	78	1	565	3	Y	28	27	1		4
						31	9								
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	63	1	440	3	Y	23	24	1		3
						25	9								
06	750 N	73	-0-	-677	-0-	12	1	55	3	Y	5	2	1		6
						6	9								
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	82	1	811	3	Y	44	44	1		6
						48	9								
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	79	1	551	3	Y	26	27	1		5
						29	9								
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				5
-----															
CANALES, A.T.		WELL #: 86		RRCID -> 153189		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 10142 - 10202			
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	19	1	136	3	Y	-0-				-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	-0-				-0-
06	180 N	5	-0-	-175	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	-0-				-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CANALES, A.T.		WELL #: 88		RRCID -> 154456		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12135		PERF. 9596 - 9952			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CANALES, A.T.		WELL #: 60		RRCID -> 154696		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7816 - 7821			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CANALES, E.G.		WELL #: 36		RRCID -> 154911		COMPL. DATE 02/28/1996				TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9712 - 9719			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CANALES, A.T.		WELL #: 66		RRCID -> 155366		COMPL. DATE 02/28/1996				TOTAL DEPTH 10790		PERF. 9494 - 9968			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CANALES, A. T.		WELL #: 43		RRCID -> 155388		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 57		RRCID -> 155931		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 81		RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268								
04	1560 N	1348	-0-	-212	-0-	156	1	1130	3	Y	56	53	1			10
						62	9									
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	130	1	902	3	Y	47	48	1			9
						52	9									
06	1500 N	155	-0-	-1345	-0-	26	1	121	3	Y	7	3	1			13
						8	9									
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	163	1	1620	3	Y	71	72	1			12
						78	9									
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	203	1	1424	3	Y	67	66	1			13
						74	9									
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					13
-----																
CANALES, E. G.		WELL #: 37		RRCID -> 156689		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10331 - 10500								
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	Y	11	9	1			2
						12	9									
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 84		RRCID -> 159132		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309								
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CANALES, A. T.		WELL #: 87		RRCID -> 160073		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	25 1	181 3	Y	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	21 1	143 3	Y	-0-			-0-
06	240 N	7	-0-	-233	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	32 1	312 3	Y	12	10	1	2
						13 9						
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	34 1	237 3	Y	2	3	1	1
						2 9						
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
CANALES, A. T.		WELL #: 83		RRCID -> 160472		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CANALES, A. T.		WELL #: 90		RRCID -> 161661		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481				
04	360 N	308	-0-	-52	-0-	37 1	271 3	Y	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	31 1	215 3	Y	-0-			-0-
06	330 N	47	-0-	-283	-0-	8 1	36 3	Y	3	1	1	2
						3 9						
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	38 1	379 3	Y	2	4	1	-0-
						2 9						
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	43 1	305 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CANALES, E. G.		WELL #: 34		RRCID -> 164156		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CANALES, A. T.		WELL #: 89 T		RRCID -> 168564		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CANALES, A. T.		WELL #: 91		RRCID -> 170243		COMPL. DATE 06/27/1999		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621				
04	990 X	674	-0-	-316	-0-	78 1	565 3	Y	28	27	1	4
						31 9						
05	1023 X	541	-0-	-482	-0-	65 1	450 3	Y	24	24	1	4
						26 9						
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-	4	1	-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	77 1	767 3	Y	33	28	1	5
						36 9						
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	96 1	678 3	Y	32	30	1	7
						35 9						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CANALES, E. G.		WELL #: 38		RRCID -> 174381		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10485 - 11010				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		300 N	257	-0-	-43	-0-	32 1	225 3	Y		-0-			-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	26 1	180 3	Y		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	37 1	368 3	Y		8	7 1		1
							9 9							
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	36 1	257 3	Y		2	3 1		-0-
							2 9							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
CANALES, A. T.		WELL #: 82		RRCID -> 174710		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8703 - 10059				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
CANALES, A. T.		WELL #: 79		RRCID -> 174842		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8540 - 10344				
04		308 X	308	-0-	-0-	-0-	37 1	271 3	N		-0-			-0-
05		242 X	242	-0-	-0-	-0-	30 1	212 3	N		-0-			-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N		-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N		-0-			-0-
08		248 N	112	-0-	-136	-0-	14 1	98 3	N		-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
CANALES, A. T.		WELL #: 85		RRCID -> 174889		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8498 - 11128				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
CANALES, A. T.		WELL #: 93		RRCID -> 176156		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 7510 - 7520				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
CANALES, A. T.		WELL #: 89 C		RRCID -> 181618		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7102 - 7123				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	32	1	225	3	Y	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	Y	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	339	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	Y	-0-			-0-
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

04	300 N	288	-0-	-12	-0-	32	1	225	3	Y	28	27	1	4
						31	9							
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	Y	23	24	1	3
						25	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	44	1	441	3	Y	60	52	1	8
						66	9							
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	52	1	364	3	Y	49	48	1	9
						54	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CANALES, A.T.		WELL #:		97	RRCID ->	223375	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10176	- 10593	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	22	1	158	3	Y	28	27	1	5
						31	9							
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	Y	24	24	1	5
						26	9							
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	14	1	142	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	189	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CANALES A.T.		WELL #:		96	RRCID ->	223385	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	12048	PERF.	10643	- 10979	
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	25	1	181	3	Y	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	243	3	Y	-0-			-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CANALES A.T.		WELL #:		99	RRCID ->	223933	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10264	- 11510	
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	25	1	181	3	Y	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	145	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CANALES, E. G.		WELL #:		40	RRCID ->	225676	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10234	- 10487	
04	2070 X	1703	-0-	-367	-0-	204	1	1468	3	Y	28	27	1	3
						31	9							
05	2075 X	1341	-0-	-734	-0-	166	1	1150	3	Y	23	24	1	2
						25	9							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
07	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	207	1	2049	3	Y	64	56	1	8
						70	9							
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	191	1	1341	3	Y	36	37	1	7
						40	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
CANALES, A. T.		WELL #:		98	RRCID ->	225822	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10885	- 11122	
04	1020 N	880	-0-	-140	-0-	103	1	746	3	Y	28	27	1	2
						31	9							
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	33	1	236	3	Y	19	20	1	1
						21	9							
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	84	1	379	3	Y	20	5	1	16
						22	9							
07	899 N	564	-0-	-335	-0-	48	1	477	3	Y	35	46	1	5
						39	9							
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	30	1	211	3	Y	20	23	1	2
						22	9							
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			2

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CANALES, A. T.		WELL #: 100		RRCID -> 226263		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10163 - 10898						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3450 X	2697	-0-	-753	-0-	313	1	2260	3	Y	113	107	1			22
						124	9									
05	3325 X	2018	-0-	-1307	-0-	241	1	1677	3	Y	91	94	1			19
						100	9									
06	732 X	732	-0-	-0-	-0-	129	1	581	3	Y	20	8	1			31
						22	9									
07	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	481	1	4765	3	Y	91	102	1			20
						100	9									
08	3069 X	3066	-0-	-3	-0-	374	1	2623	3	Y	63	67	1			16
						69	9									
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					16
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 101		RRCID -> 227509		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10350 - 11252						
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 102		RRCID -> 229303		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11530		PERF.10812 - 11339						
04	1560 N	1348	-0-	-212	-0-	156	1	1130	3	Y	56	53	1			10
						62	9									
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	79	1	546	3	Y	47	48	1			9
						52	9									
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	77	1	347	3	Y	17	6	1			20
						19	9									
07	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	155	1	1537	3	Y	68	76	1			12
						75	9									
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	135	1	948	3	Y	55	56	1			11
						61	9									
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					11
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 103		RRCID -> 229667		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9755 - 9894						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	75 X	75	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CANALES, E. G.		WELL #: 41		RRCID -> 234048		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11034 - 11306						
04	3540 X	2738	-0-	-802	-0-	326	1	2350	3	Y	56	53	1			9
						62	9									
05	3434 X	2089	-0-	-1345	-0-	256	1	1782	3	Y	46	48	1			7
						51	9									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			7
07	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	521	1	5157	3	Y	155	140	1			22
						171	9									
08	3131 X	3123	-0-	-8	-0-	379	1	2666	3	Y	71	78	1			15
						78	9									
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					15

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CANALES, E.G.		WELL #: 42		RRCID -> 240362		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10590 - 10605						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 104		RRCID -> 241042		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10532 - 11068						
04	2160 N	1863	-0-	-297	-0-	219	1	1582	3	Y	56	53	1			10
						62	9									
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	144	1	1000	3	Y	45	47	1			8
						50	9									
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	266	1	1201	3	Y	27	8	1			27
						30	9									
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	196	1	1940	3	Y	59	74	1			12
						65	9									
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	219	1	1536	3	Y	40	43	1			9
						44	9									
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					9
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 105		RRCID -> 241726		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 11575		PERF.10730 - 10872						
04	3480 X	2635	-0-	-845	-0-	313	1	2260	3	Y	56	53	1			10
						62	9									
05	3340 X	1988	-0-	-1352	-0-	243	1	1694	3	Y	46	48	1			8
						51	9									
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
07	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	443	1	4385	3	Y	164	142	1			22
						180	9									
08	3100 X	3055	-0-	-45	-0-	362	1	2541	3	Y	138	134	1			26
						152	9									
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					26
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 107		RRCID -> 262691		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 11578		PERF.10526 - 10548						
04	2340 N	2024	-0-	-316	-0-	235	1	1695	3	Y	85	80	1			14
						94	9									
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	151	1	1054	3	Y	71	73	1			12
						78	9									
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
07	3100 N	3566	-0-	466	466	312	1	3092	3	Y	147	127	1			20
						162	9									
08	2591 N	2125	-0-	-466	-0-	251	1	1769	3	Y	95	97	1			18
						105	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
-----																
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283		RRCID -> 092507		COMPL. DATE 12/17/1980		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8090 - 8168						
CANALES, P.		WELL #: 136														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----												
T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283												
CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969												
04		3630 X	3001	-0-	-629	-0-	297	1	2704	3	Y	-0-
05		3751 X	2800	-0-	-951	-0-	277	1	2523	3	Y	-0-
06		3240 X	2970	-0-	-270	-0-	300	1	2670	3	Y	-0-
07		3286 X	2553	-0-	-733	-0-	268	1	2285	3	Y	-0-
08		3100 X	2212	-0-	-888	-0-	240	1	1972	3	Y	-0-
09		3000 X	2470	-0-	-530	-0-	262	1	2208	3	Y	-0-
-----												
CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
LOGAS ENERGY, LLC 505860												
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860  
 BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

04	3900	X	2833	-0-	-1067	-0-	2833	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT			-0-
06	3900	X	1740	-0-	-2160	-0-	1740	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	1161	-0-	-2590	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
*08	DELQ	PR	926	-0-	926	-0-	926	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT			-0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283  
 CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG) 89945 204 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643  
 KING RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128388 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6983 - 6993

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.C.B. (RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 LOGAS ENERGY, LLC 505860  
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. ( SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 LOGAS ENERGY, LLC 505860  
 BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

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

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

04	5490 X	2836	-0-	-2654	-0-	268	1	2568	2	Y	-0-					-0-
05	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	439	1	6932	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	7835	-0-	7835	7835	538	1	7297	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	4385	-0-	4385	12220	369	1	4016	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	1566	-0-	1566	13786	134	1	1432	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	64	-0-	64	13850	8	1	56	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					7
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					7
06	1710 N	1592	-0-	-118	-0-	1592	3			N	-0-					7
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1742	3		2 9	N	2					9
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	3		3 9	N	3					12
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					12

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					2
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					2
06	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	3			Y	-0-					2
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					2
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	495	3		1 9	Y	1					3
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					3

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS												
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																
DETIJERINA, H.C.		WELL #:		28 L	RRCID -> 056719	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM									
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
DETIJERINA, H.C.											WELL #:	29	RRCID ->	056822	COMPL. DATE	07/02/1984	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	6819 - 6825
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
PLUGGED AND ABANDONED											08/19/2016	-	P/A	08/19/16						
DETIJERINA, H.C.											WELL #:	4	RRCID ->	058645	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7092 - 7152
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 3		Y	-0-		1								
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-		320 3		Y	-0-		1								
06	330 N	318	-0-	-12	-0-		318 3		Y	-0-		1								
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349 3		Y	-0-		1								
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-		329 3	1 9	Y	1		2								
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT		2								
DETIJERINA, H. C.											WELL #:	70	RRCID ->	063723	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6950 - 6962
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-								
DETIJERINA, H. C.											WELL #:	42	RRCID ->	063927	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-								
DETIJERINA, H.C.											WELL #:	72 L	RRCID ->	069014	COMPL. DATE	10/01/1976	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	N/A
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
DETIJERINA, H.C.											WELL #:	88 H	RRCID ->	069440	COMPL. DATE	06/11/1971	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 84		RRCID -> 071752		COMPL. DATE 05/11/1977		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 86		RRCID -> 078276		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 69		RRCID -> 078612		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 67		RRCID -> 079989		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988				
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		Y	-0-		3
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		Y	-0-		3
06	1050 N	983	-0-	-67	-0-	983	3		Y	-0-		3
07	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1080	3	1 9	Y	1		4
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	3	2 9	Y	2		6
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				Y	NO RPT		6
-----												
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 20		RRCID -> 083024		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 14		RRCID -> 088366		COMPL. DATE 06/17/1980		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 61		RRCID -> 091580		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DE TIJERINA, H C		WELL #:		7	RRCID ->	091751	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	7426	PERF. 7070 - 7074		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		Y	-0-		7	
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		Y	-0-		7	
06	1710 N	1358	-0-	-352	-0-	1358	3		Y	-0-		7	
07	1643 N	873	-0-	-770	-0-	872	3	1 9	Y	1		8	
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1649	3	3 9	Y	3		11	
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				Y	NO RPT		11	
-----													
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		94 L	RRCID ->	092379	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7157 - 7161		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		9	RRCID ->	109787	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7191	PERF. 7108 - 7116		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		48	RRCID ->	111570	COMPL. DATE	01/10/1986	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 5968 - 6154		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		50	RRCID ->	112566	COMPL. DATE	09/17/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6922 - 6928		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
CANALES, A.T.		WELL #:		16	RRCID ->	118700	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 6975 - 6985		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		73	RRCID ->	161777	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6975 - 6996		
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3		N	-0-		-0-	
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		-0-	
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3		N	-0-		-0-	
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-	
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	275	3	1 9	N	1		1	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT		1	

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					2
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					2
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					2
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					2
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	275	3	1	9	Y	1					3
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					3

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

04	1560 N	961	-0-	-599	-0-	961	3			Y	-0-					7
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					7
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					7
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	3	2	9	Y	2					9
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	3	2	9	Y	2					11
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					11

LOGAS ENERGY, LLC 505860  
 BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3157	-0-	57	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
06	2424 X	2367	-0-	-57	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	2310	-0-	-325	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	2635 X	1581	-0-	-1054	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

04	10440 X	8159	-0-	-2281	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
05	10788 X	7211	-0-	-3577	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
06	8940 X	5029	-0-	-3911	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
07	9207 X	5254	-0-	-3953	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
08	8866 X	5937	-0-	-2929	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
09	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860						
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		57	RRCID ->	122264	COMPL. DATE	08/30/1999	TOTAL DEPTH	7525 PERF. 6250 - 6256
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		40 U	RRCID ->	122873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 7151 - 7154
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEWART - JONES UNIT NO.2		WELL #:		6	RRCID ->	128190	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7168 - 7200
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2	N	-0-		-0-
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2	N	-0-		-0-
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1492	-0-	-461	-0-	1492 2	N	-0-		-0-
*08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEWART - JONES UNIT NO. 2		WELL #:		7 U	RRCID ->	132035	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7028 - 7042
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307		N	NO RPT		-0-
-----										
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		60	RRCID ->	138415	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	9496 PERF. 7124 - 7134
04	1650 X	14	-0-	-1636	-0-	14 2	N	-0-		-0-
05	4309 X	73	-0-	-4236	-0-	73 2	N	-0-		-0-
06	4170 X	248	-0-	-3922	-0-	248 2	N	-0-		-0-
07	6665 X	156	-0-	-6509	-0-	156 2	N	-0-		-0-
08	6665 X	140	-0-	-6525	-0-	140 2	N	-0-		-0-
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		50	RRCID ->	140078	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	7712 PERF. 7093 - 7107
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		55-L	RRCID ->	143906	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6906 - 6942
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		8	RRCID ->	148659	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6978 - 6990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STEWART-JONES UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	150651	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7064 - 7080
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		59	RRCID ->	155387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6182 - 6195
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		23	RRCID ->	155652	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 6924 - 6934
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		28	RRCID ->	162754	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 6186 - 6197
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		56	RRCID ->	166739	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6262 - 6269
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 LOGAS ENERGY, LLC 505860  
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.C.B. (6900 CHARLES, N.) 89945 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643  
 KING RANCH WELL #: 2 RRCID -> 193172 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6844 - 6886

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIO AYOLA (3700) 90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4530		3333	-0-	-1197	48	244 1	395 9	2694 3	N	359	437 1		80
05	4681		2721	-0-	-1960	-0-	222 1	286 9	2213 3	N	260	145 1		195
06	4530		2271	-0-	-2259	-0-	199 1	274 9	1798 3	N	249	286 1		158
07	4123 #		2295	-0-	-1828	-0-	191 1	267 9	1837 3	N	243	288 1		113
08	3441 #		2143	-0-	-1298	-0-	178 1	327 9	1638 3	N	297	147 1		263
09	3330 #		1985	-0-	-1345	-0-	182 1	282 9	1521 3	N	256	340 1		179

TIO AYOLA (5400) 90133 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 729 RRCID -> 270816 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 5420 - 5436

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM EAST (14,900)  
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC  
SANTA FE RANCH

90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
870311  
WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4389	4389	-0-	-0-	-0-	326 1	3875 2	Y	171	172 1	49
						188 9					
05	4165	4165	-0-	-0-	-0-	439 1	3596 2	Y	118	130 1	37
						130 9					
06	4006	4006	-0-	-0-	-0-	110 1	3724 2	Y	156	151 1	42
						172 9					
07	4485	4485	-0-	-0-	-0-	601 1	3717 2	Y	152	153 1	41
						167 9					
08	3844	3569	-0-	-275	-0-	86 1	3316 2	Y	152	121 1	72
						167 9					
09	3720	3606	-0-	-114	-0-	87 1	3387 2	Y	120	161 1	31
						132 9					

SANTA FE RANCH

WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM EAST (13,800)  
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.  
SANTA FE RANCH

90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
411736  
WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	92 1	1723 2	Y	-0-		-0-
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	100 1	1588 2	Y	-0-		-0-
06	1830 N	1693	-0-	-137	-0-	78 1	1615 2	Y	-0-		-0-
07	1891 N	1566	-0-	-325	-0-	69 1	1497 2	Y	-0-		-0-
08	1674 N	1544	-0-	-130	-0-	82 1	1462 2	Y	-0-		-0-
09	1680 N	1658	-0-	-22	-0-	81 1	1577 2	Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH

WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH

WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

04	6780 X	5710	-0-	-1070	-0-	289 1	5421 2	Y	-0-		-0-
05	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	359 1	5711 2	Y	-0-		-0-
06	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	293 1	6080 2	Y	-0-		-0-
07	5890 X	4577	-0-	-1313	-0-	201 1	4376 2	Y	-0-		-0-
08	6076 X	4374	-0-	-1702	-0-	232 1	4142 2	Y	-0-		-0-
09	6360 X	5799	-0-	-561	-0-	284 1	5515 2	Y	-0-		-0-



-----  
TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736  
SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	26400 X	24690	-0-	-1710	-0-	1245 1	23372 2	Y	66	58 1		68
05	27280 X	25331	-0-	-1949	-0-	1494 1	23773 2	Y	58	58 1		68
06	25260 X	22132	-0-	-3128	-0-	1013 1	21050 2	Y	63	59 1		72
07	25513 X	18024	-0-	-7489	-0-	790 1	17181 2	Y	48	50 1		70
08	25513 X	18561	-0-	-6952	-0-	982 1	17524 2	Y	50	52 1		68
09	24690 X	18363	-0-	-6327	-0-	896 1	17394 2	Y	66	55 1		79

-----  
SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

04	10560 X	9251	-0-	-1309	-0-	452 1	8493 2	Y	278	250 1		297
05	10912 X	9181	-0-	-1731	-0-	526 1	8366 2	Y	263	255 1		305
06	9780 X	8899	-0-	-881	-0-	395 1	8214 2	Y	264	256 1		313
07	10106 X	9126	-0-	-980	-0-	391 1	8512 2	Y	203	214 1		302
08	10106 X	8436	-0-	-1670	-0-	436 1	7771 2	Y	208	221 1		289
*09	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	449 1	8724 2	Y	277	231 1		335

-----  
SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

04	9540 X	4911	-0-	-4629	-0-	246 1	4617 2	Y	44	44 1		51
05	9858 X	685	-0-	-9173	-0-	38 1	600 2	Y	43	43 1		51
06	9630 X	4773	-0-	-4857	-0-	217 1	4498 2	Y	53	47 1		57
07	14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	628 1	13655 2	Y	42	41 1		58
08	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	556 1	9910 2	Y	43	44 1		57
*09	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	522 1	10128 2	Y	57	47 1		67

-----  
SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13793 - 13986

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36765			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36765			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36765			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36765			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36765			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36765			Y	-0-			-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736  
 SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	22200 X	19397	-0-	-2803	-0-	969	1	18196	2	Y	211	231 1	275
						232	9						
05	22940 X	20825	-0-	-2115	-0-	1219	1	19382	2	Y	204	218 1	261
						224	9						
06	19320 X	18389	-0-	-931	-0-	835	1	17334	2	Y	200	207 1	254
						220	9						
07	20057 X	9357	-0-	-10700	-0-	404	1	8802	2	Y	137	162 1	229
						151	9						
08	20832 X	917	-0-	-19915	-0-	45	1	795	2	Y	70	129 1	170
						77	9						
09	20160 X	12524	-0-	-7636	-0-	603	1	11698	2	Y	203	152 1	221
						223	9						

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 SANTA FE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183767 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 16042 PERF.13820 - 14088

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

04	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	978	1	11625	2	Y	135	136 1	39
						149	9						
05	12741 X	10228	-0-	-2513	-0-	1101	1	9020	2	Y	97	105 1	31
						107	9						
06	12630 X	12530	-0-	-100	-0-	355	1	12040	2	Y	123	121 1	33
						135	9						
07	13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	1903	1	11777	2	Y	122	122 1	33
						134	9						
08	13051 X	11491	-0-	-1560	-0-	289	1	11070	2	Y	120	96 1	57
						132	9						
09	12630 X	11993	-0-	-637	-0-	298	1	11586	2	Y	99	131 1	25
						109	9						

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

04	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	387	1	4595	2	Y	72	73 1	21
						79	9						
05	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	595	1	4876	2	Y	52	57 1	16
						57	9						
06	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	165	1	5588	2	Y	67	65 1	18
						74	9						
07	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	931	1	5763	2	Y	66	66 1	18
						73	9						
08	5518 X	2048	-0-	-3470	-0-	50	1	1929	2	Y	63	51 1	30
						69	9						
09	5820 X	4653	-0-	-1167	-0-	115	1	4480	2	Y	53	69 1	14
						58	9						

-----  
TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	748	1	8895	2	Y	104	105	1	30
						114	9							
05	10509 X	7995	-0-	-2514	-0-	861	1	7054	2	Y	73	80	1	23
						80	9							
06	12240 X	9719	-0-	-2521	-0-	276	1	9337	2	Y	96	93	1	26
						106	9							
07	12648 X	10039	-0-	-2609	-0-	1382	1	8555	2	Y	93	94	1	25
						102	9							
08	12648 X	4067	-0-	-8581	-0-	101	1	3863	2	Y	94	75	1	44
						103	9							
09	9750 X	2293	-0-	-7457	-0-	55	1	2153	2	Y	77	101	1	20
						85	9							

-----  
SANTA FE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 187144 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14554 - 15026  
-----

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748  
-----

04	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	708	1	8416	2	Y	166	167	1	48
						183	9							
05	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	838	1	6867	2	Y	114	126	1	36
						125	9							
06	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	247	1	8377	2	Y	152	147	1	41
						167	9							
07	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	1407	1	8707	2	Y	149	150	1	40
						164	9							
08	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	185	1	7097	2	Y	148	118	1	70
						163	9							
09	6660 X	2857	-0-	-3803	-0-	68	1	2656	2	Y	121	160	1	31
						133	9							

-----  
SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050  
-----

04	23029 X	23029	-0-	-0-	-0-	1772	1	21069	2	Y	171	172	1	49
						188	9							
05	24087 X	19056	-0-	-5031	-0-	2059	1	16872	2	Y	114	127	1	36
						125	9							
06	24060 X	22458	-0-	-1602	-0-	639	1	21647	2	Y	156	150	1	42
						172	9							
07	24862 X	23427	-0-	-1435	-0-	3235	1	20025	2	Y	152	153	1	41
						167	9							
08	24862 X	19467	-0-	-5395	-0-	490	1	18810	2	Y	152	121	1	72
						167	9							
09	23040 X	21538	-0-	-1502	-0-	537	1	20865	2	Y	124	164	1	32
						136	9							

-----  
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006  
-----

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-



TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
SANTA FE RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	188336	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	13738 - 14024
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SANTA FE RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	188724	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13800 - 14074			
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	222	1	2639	2	Y	368	369	1	107
							405	9							
05	3286	X	2735	-0-	-551	-0-	266	1	2181	2	Y	262	286	1	83
							288	9							
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	89	1	3019	2	Y	336	328	1	91
							370	9							
07	3286	X	1349	-0-	-1937	-0-	139	1	860	2	Y	318	323	1	86
							350	9							
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	85	1	3255	2	Y	327	259	1	154
							360	9							
*09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	83	1	3227	2	Y	267	353	1	68
							294	9							

SANTA FE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	188728	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	14487	PERF.	14036 - 14376			
04	20657	X	20657	-0-	-0-	-0-	1582	1	18805	2	Y	245	246	1	71
							270	9							
05	21483	X	16884	-0-	-4599	-0-	1815	1	14878	2	Y	174	190	1	55
							191	9							
06	21000	X	20342	-0-	-658	-0-	576	1	19520	2	Y	224	219	1	60
							246	9							
07	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	3076	1	19041	2	Y	219	220	1	59
							241	9							
08	21700	X	17946	-0-	-3754	-0-	450	1	17256	2	Y	218	174	1	103
							240	9							
09	20670	X	19293	-0-	-1377	-0-	479	1	18617	2	Y	179	236	1	46
							197	9							

SANTA FE RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	189378	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	14289	PERF.	13748 - 13982			
04	8400	X	7915	-0-	-485	-0-	603	1	7163	2	Y	135	136	1	39
							149	9							
05	8680	X	6373	-0-	-2307	-0-	682	1	5588	2	Y	94	103	1	30
							103	9							
06	8400	X	5826	-0-	-2574	-0-	163	1	5532	2	Y	119	117	1	32
							131	9							
07	8680	X	5049	-0-	-3631	-0-	688	1	4262	2	Y	90	98	1	24
							99	9							
08	8680	X	2417	-0-	-6263	-0-	61	1	2356	2	Y	-0-	20	1	4
*09	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	211	1	8180	2	Y	-0-	4	1	-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
SANTA FE RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	189418	COMPL. DATE	01/20/2002	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13706 - 13974		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SANTA FE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	189429	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	16515	PERF.	3066 - 4918		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANTA FE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	190284	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	16025	PERF.	13778 - 13950		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANTA FE RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	190465	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	14504	PERF.	14044 - 14302		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SANTA FE RANCH		WELL #:		19ST	RRCID ->	190658	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	13862 - 14014		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SANTA FE RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	196972	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	16664	PERF.	15281 - 15832		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM EAST (14,100)				90480 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311									
SANTA FE RANCH				WELL #: 23	RRCID -> 195169	COMPL. DATE 04/02/2003	TOTAL DEPTH 15935	PERF.14121	- 14958				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	5190	5190	-0-	-0-	2573	531 1 135 9	4524 2	Y	123	123 1	36		
05	5270	4339	-0-	-931	1642	594 1 92 9	3653 2	Y	84	93 1	27		
06	5299	5299	-0-	-0-	1642	290 1 122 9	4887 2	Y	111	108 1	30		
07	5643	5643	-0-	-0-	1642	902 1 121 9	4620 2	Y	110	110 1	30		
08	5270	4619	-0-	-651	991	251 1 119 9	4249 2	Y	108	87 1	51		
09	5100	4798	-0-	-302	689	264 1 99 9	4435 2	Y	90	118 1	23		

TOM EAST (N-68)				90480 990	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
SANTA FE RANCH				WELL #: 122	RRCID -> 263084	COMPL. DATE 09/14/2011	TOTAL DEPTH 14443	PERF.10916	- 11188				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	0	4810	-0-	4810 B	9374	243 1	4567 2	Y	-0-	-0-	-0-		
05	7750 N	5827	-0-	-1923 B	7451	345 1	5482 2	Y	-0-	-0-	-0-		
06	7500 N	5452	-0-	-2048 B	5403	250 1	5202 2	Y	-0-	-0-	-0-		
07	7750 N	4399	-0-	-3351 B	2052	193 1	4206 2	Y	-0-	-0-	-0-		
08	7750 N	7254	-0-	-496 B	1556	385 1	6869 2	Y	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1556									
*09	5562 N	4006	-0-	-1556 B	-0-	196 1	3810 2	Y	-0-	-0-	-0-		

SANTA FE RANCH				WELL #: 129	RRCID -> 264564	COMPL. DATE 04/03/2012	TOTAL DEPTH 14640	PERF.11194	- 11226			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	0	9120	-0-	9120 B	129870	455 1 120 9	8545 2	Y	109	89 1	104	
05	2892	9196	-0-	6304 B	136174	537 1 112 9	8547 2	Y	102	95 1	111	
06	13500	11824	-0-	-1676 B	134498	538 1 118 9	11168 2	Y	107	99 1	119	
07	12360	9986	-0-	-2374 B	132124	435 1 90 9	9461 2	Y	82	84 1	117	
08	12307	11750	-0-	-557 B	131567	619 1 89 9	11042 2	Y	81	87 1	111	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			131567								
*09	11910	10126	-0-	-1784 B	129783	490 1 123 9	9513 2	Y	112	92 1	131	

SANTA FE RANCH				WELL #: 116	RRCID -> 268614	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 14639	PERF.13369	- 13393			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3000 N	835	-0-	-2165 B	18726	42 1 8 9	785 2	Y	7	6 1	6	
05	7750 N	814	-0-	-6936 B	11790	47 1 15 9	752 2	Y	14	10 1	10	
06	7500 N	704	-0-	-6796 B	4994	32 1 8 9	664 2	Y	7	8 1	9	
07	5403 N	409	-0-	-4994 B	-0-	18 1 6 9	385 2	Y	5	6 1	8	
08	682 N	594	-0-	-88 B	-0-	31 1 6 9	557 2	Y	5	6 1	7	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	660 N	563	-0-	-97 B	-0-	27 1 8 9	528 2	Y	7	6 1	8	

-----												
TOM GRAHAM (3500-C)			90483 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM WELLS		
J&G OIL & GAS			427635									
THIGPEN GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 067038		COMPL. DATE 06/05/1976		TOTAL DEPTH 3700		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THIGPEN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 067272		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 3460 - 3465	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.			625625									
BANKERS MORTGAGE CO.			WELL #: 1 C		RRCID -> 014732		COMPL. DATE 12/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3472 - 3482	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TOM GRAHAM (3540)			90483 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
GASPER RICE RESOURCES, LTD.			297089									
MOSSER & SHANKS			WELL #: 1		RRCID -> 269352		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5528		PERF. 3538 - 3540	
04	1770 #	1624	-0-	-146	-0-	70 1	1554 2	N	-0-			1
05	1798 #	1670	-0-	-128	-0-	65 1	1605 2	N	-0-			1
06	1740 #	1420	-0-	-320	-0-	60 1	1360 2	N	-0-			1
07	1705 #	1644	-0-	-61	-0-	60 1	1584 2	N	-0-			1
08	1674 #	1309	-0-	-365	-0-	60 1	1249 2	N	-0-			1
09	1620 #	1284	-0-	-336	-0-	65 1	1219 2	N	-0-			1
-----												
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.			625625									
MOSSER ET AL			WELL #: 1 C		RRCID -> 078833		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 5675		PERF. N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TOM GRAHAM (3600)			90483 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.			625625									
BANKERS MORTGAGE CO.			WELL #: 1 T		RRCID -> 014741		COMPL. DATE 12/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3642 - 3639	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
TOM GRAHAM (3700)				90483 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
BURGESS ENERGY, INC.				108125												
NOCK, J.H.				WELL #: 4	RRCID -> 062142	COMPL. DATE 05/17/1975	TOTAL DEPTH 5761	PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.				625625												
COOK TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 180608	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 5282	PERF. 3772 - 3776								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TOM GRAHAM (3750)				90483 540	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP.				600775												
BOGGAN, H.D.				WELL #: 6	RRCID -> 064546	COMPL. DATE 10/11/1975	TOTAL DEPTH 3810	PERF. N/A								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TOM GRAHAM (4700)				90483 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
BURGESS ENERGY, INC.				108125												
NOCK, J.H.				WELL #: 1	RRCID -> 118704	COMPL. DATE 03/18/1983	TOTAL DEPTH 4791	PERF. 4657 - 4694								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TOM GRAHAM (5150)				90483 855	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.				625625												
MOSSER ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 078735	COMPL. DATE 06/16/1978	TOTAL DEPTH 5650	PERF. N/A								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
TOM GRAHAM (5250)		90483 870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.		625625										
MOSSER ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	078832	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	N/A
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TOM GRAHAM (5300)		90483 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
ARKOSE PETROLEUM INC.		030811										
TILLER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	226830	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5282 - 5291
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TOM GRAHAM (5600 SAND)		90483 945		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
ARKOSE PETROLEUM INC.		030811										
TILLER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	226829	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5508 - 5520
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TOM GRAHAM, N. (3750 -A-)		90485 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861										
BUEGELER, ELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	014745	COMPL. DATE	04/04/1962	TOTAL DEPTH	5198	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TOM GRAHAM, N. (3750 -B-)		90485 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS				
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861										
BUEGELER, ELBERT		WELL #:		2	RRCID ->	039565	COMPL. DATE	03/21/1965	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY)		90585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	148840	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	11795	PERF.11066 - 11100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PUIG "A"		WELL #:	1	RRCID ->	255861	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10494 - 10498
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM SHEARMAN (8000)		90585 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166731	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	16500	PERF. 8019 - 8172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAUREL, A.		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		WELL #:	3	RRCID ->	166880	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8282 - 8298
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAUREL		WELL #:	1	RRCID ->	154266	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	10384	PERF. 9830 - 9900
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO)		90606 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
LEYENDECKER - KONE		WELL #:	A 1 C	RRCID ->	124811	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 5046 - 5054
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM WALSH (GARNER)		90606 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
GARNER 1054 "C"		WELL #: 1		RRCID -> 171734		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2	Y	-0-	-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-	-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 94H		RRCID -> 245862		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807				
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	668	2	65 9	Y	59	48 1	82
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	866	2	89 9	Y	81	92 1	71
06	750 N	734	-0-	-16	-0-	675	2	59 9	Y	54	89 1	36
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	607	2	72 9	Y	65	42 1	59
08	837 N	734	-0-	-103	-0-	680	2	54 9	Y	49	44 1	64
09	720 N	647	-0-	-73	-0-	595	2	52 9	Y	47	48 1	63

GARNER, TULLY C		WELL #: 99H		RRCID -> 247805		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638				
04	1140 N	489	-0-	-651	-0-	424	2	65 9	Y	59	48 1	82
05	1054 N	988	-0-	-66	-0-	899	2	89 9	Y	81	92 1	71
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	727	2	59 9	Y	54	89 1	36
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	492	2	72 9	Y	65	42 1	59
08	992 N	833	-0-	-159	-0-	779	2	54 9	Y	49	44 1	64
09	780 N	580	-0-	-200	-0-	528	2	52 9	Y	47	48 1	63

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
GARNER 1054		WELL #: 1H		RRCID -> 217902		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407				
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-		-0-
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-		-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-		-0-
07	1333 N	851	-0-	-482	-0-	851	2		N	-0-		-0-
08	1395 N	1278	-0-	-117	-0-	1277	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1560 N	1325	-0-	-235	-0-	1324	2	1 9	N	1	1 8	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC.		053106										
LAS RAICES		WELL #: 1R		RRCID -> 244621		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950				
04	810 N	698	-0-	-112	-0-	684	2	14 9	N	13		60
05	868 N	664	-0-	-204	-0-	664	2		N	-0-		60
06	750 N	550	-0-	-200	-0-	550	2		N	-0-		60
07	713 N	614	-0-	-99	-0-	614	2		N	-0-		60
08	651 N	591	-0-	-60	-0-	591	2		N	-0-		60
*09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-		60

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
GARNER, TULLY C.		WELL #: 4		RRCID -> 053086		COMPL. DATE 07/21/1972		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A				
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-		6
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-		6
06	300 N	202	-0-	-98	-0-	202	2		Y	-0-		6
07	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	2		Y	-0-		6
08	279 N	134	-0-	-145	-0-	134	2		Y	-0-		6
09	210 N	100	-0-	-110	-0-	100	2		Y	-0-		6



TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
GARDNER, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 056288		COMPL. DATE 12/21/1971		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	510 N	322	-0-	-188	-0-	322 2		Y	-0-			3
05	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 2		Y	-0-			3
06	480 N	441	-0-	-39	-0-	441 2		Y	-0-			3
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		Y	-0-			3
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2		Y	-0-			3
*09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-			3
-----												
GARDNER, TULLY C.		WELL #: 6		RRCID -> 062538		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A				
04	630 X	492	-0-	-138	-0-	492 2		Y	-0-			2
05	651 X	419	-0-	-232	-0-	419 2		Y	-0-			2
06	630 X	339	-0-	-291	-0-	339 2		Y	-0-			2
07	558 X	387	-0-	-171	-0-	387 2		Y	-0-			2
08	496 X	383	-0-	-113	-0-	383 2		Y	-0-			2
09	480 X	356	-0-	-124	-0-	356 2		Y	-0-			2
-----												
GARDNER, TULLY C.		WELL #: 11		RRCID -> 122398		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959				
04	660 X	429	-0-	-231	-0-	429 2		Y	-0-			4
05	682 X	465	-0-	-217	-0-	465 2		Y	-0-			4
06	660 X	384	-0-	-276	-0-	384 2		Y	-0-			4
07	589 X	400	-0-	-189	-0-	400 2		Y	-0-			4
08	465 X	424	-0-	-41	-0-	424 2		Y	-0-			4
09	450 X	434	-0-	-16	-0-	434 2		Y	-0-			4
-----												
GARDNER, TULLY C.		WELL #: 12		RRCID -> 122399		COMPL. DATE 10/16/1986		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958				
04	1710 X	621	-0-	-1089	-0-	621 2		Y	-0-			9
05	1767 X	950	-0-	-817	-0-	950 2		Y	-0-			9
06	1710 X	805	-0-	-905	-0-	805 2		Y	-0-			9
07	1364 X	842	-0-	-522	-0-	842 2		Y	-0-			9
08	1085 X	837	-0-	-248	-0-	837 2		Y	-0-			9
09	930 X	844	-0-	-86	-0-	844 2		Y	-0-			9
-----												
GARDNER, TULLY C.		WELL #: A 1		RRCID -> 122841		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960				
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
-----												
GARDNER, TULLY C.		WELL #: B 1		RRCID -> 122884		COMPL. DATE 10/24/1986		TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6932 - 6945				
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GARDNER, TULLY C.		WELL #: 13		RRCID -> 127132		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830				
04	900 N	694	-0-	-206	-0-	694 2		Y	-0-			3
05	589 N	528	-0-	-61	-0-	528 2		Y	-0-			3
06	720 N	507	-0-	-213	-0-	507 2		Y	-0-			3
07	713 N	496	-0-	-217	-0-	496 2		Y	-0-			3
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-			3
*09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		Y	-0-			3

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GARNER, TULLY C.		WELL #: A 2		RRCID -> 127137		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2	Y	-0-	-0-	
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	Y	-0-	-0-	
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2	Y	-0-	-0-	
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	Y	-0-	-0-	
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	Y	-0-	-0-	
09	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2	Y	-0-	-0-	
-----											
CACTUS JACK		WELL #: 2		RRCID -> 141660		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757			
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2	Y	-0-	-0-	
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2	Y	-0-	-0-	
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-	-0-	
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-	-0-	
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	Y	-0-	-0-	
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-	-0-	
-----											
GARNER, TULLY C. 1056		WELL #: A 3		RRCID -> 141997		COMPL. DATE 07/19/1992		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768			
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-	-0-	
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-	-0-	
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	2	Y	-0-	-0-	
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2	Y	-0-	-0-	
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2	Y	-0-	-0-	
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-	-0-	
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 20		RRCID -> 141998		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741			
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-	-0-	
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-	-0-	
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-	-0-	
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-	-0-	
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-	-0-	
*09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-	-0-	
-----											
GARNER, TULLY C. 978		WELL #: 14		RRCID -> 142012		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876			
04	780 N	657	-0-	-123	-0-	657	2	Y	-0-	-0-	
05	589 N	514	-0-	-75	-0-	514	2	Y	-0-	-0-	
06	540 N	464	-0-	-76	-0-	464	2	Y	-0-	-0-	
07	682 N	484	-0-	-198	-0-	484	2	Y	-0-	-0-	
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2	Y	-0-	-0-	
*09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	Y	-0-	-0-	
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 15		RRCID -> 142216		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714			
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	Y	-0-	-0-	
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2	Y	-0-	-0-	
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-	-0-	
07	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2	Y	-0-	-0-	
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	Y	-0-	-0-	
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2	Y	-0-	-0-	
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 16		RRCID -> 142300		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730			
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	Y	-0-	-0-	
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-	-0-	
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-	-0-	
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	-0-	
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	Y	-0-	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		21	RRCID ->	142302	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	7049	PERF.	6723 - 6835
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	510 N	241	-0-	-269	-0-	241	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	391	-0-	-136	-0-	391	2	Y	-0-			-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-			-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2	Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		22	RRCID ->	142520	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6790 - 6894
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2	Y	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2	Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		19	RRCID ->	142561	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6680 - 6696
04	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	268	-0-	-122	-0-	268	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2	Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		23	RRCID ->	142776	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6684 - 6785
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	Y	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-			-0-
*09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		24	RRCID ->	142802	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6664 - 6772
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	Y	-0-			-0-
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C. A		WELL #:		18	RRCID ->	142837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6666 - 6772
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		27	RRCID ->	142961	COMPL. DATE	11/07/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6770 - 6874
04	300 N	129	-0-	-171	-0-	129	2	Y	-0-			1
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-			1
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-			1
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-			1
08	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2	Y	-0-			1
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2	Y	-0-			1

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
CACTUS JACK		WELL #:		3	RRCID ->	142999	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6683 - 6793			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	540 N	395	-0-	-145	-0-	395	2			Y	-0-			1
05	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-			1
06	390 N	297	-0-	-93	-0-	297	2			Y	-0-			1
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2			Y	-0-			1
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-			1
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			1
-----														
GARNER, TULLY C.		WELL #:		26	RRCID ->	143174	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6908	PERF. 6675 - 6785			
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-			-0-
*09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
-----														
CACTUS JACK		WELL #:		4	RRCID ->	143291	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6634 - 6652			
04	450 N	397	-0-	-53	-0-	397	2			Y	-0-			1
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-			1
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			1
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-			1
08	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	2			Y	-0-			1
09	390 N	307	-0-	-83	-0-	307	2			Y	-0-			1
-----														
GARNER, TULLY C.		WELL #:		31	RRCID ->	143456	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 6672 - 6780			
04	360 N	279	-0-	-81	-0-	279	2			Y	-0-			4
05	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-			4
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			4
07	279 N	134	-0-	-145	-0-	134	2			Y	-0-			4
08	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-			4
09	300 N	122	-0-	-178	-0-	122	2			Y	-0-			4
-----														
GARNER, TULLY C.		WELL #:		29	RRCID ->	143744	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6704 - 6785			
04	450 N	365	-0-	-85	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
05	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2			Y	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
-----														
GARNER, TULLY C.		WELL #:		30	RRCID ->	143849	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6744 - 6794			
04	390 N	200	-0-	-190	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
08	372 N	194	-0-	-178	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
09	300 N	155	-0-	-145	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
-----														
GARNER, TULLY C.		WELL #:		33	RRCID ->	143871	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6716 - 6828			
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-			3
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-			3
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-			3
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-			3
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-			3
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			3

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 32		RRCID -> 143896		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	450 N	47	-0-	-403	-0-	47 2	Y	-0-		-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	Y	-0-		-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	Y	-0-		-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	Y	-0-		-0-
08	558 N	469	-0-	-89	-0-	469 2	Y	-0-		-0-
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2	Y	-0-		-0-
-----										
CACTUS JACK		WELL #: 5		RRCID -> 144013		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831		
04	420 N	343	-0-	-77	-0-	343 2	Y	-0-		3
05	434 N	372	-0-	-62	-0-	372 2	Y	-0-		3
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	299 2	Y	-0-		3
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2	Y	-0-		3
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 2	Y	-0-		3
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	Y	-0-		3
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 37		RRCID -> 144217		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 25		RRCID -> 144971		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720		
04	1020 N	973	-0-	-47	-0-	973 2	Y	-0-		134
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2	Y	-0-		134
06	1050 N	957	-0-	-93	-0-	957 2	Y	-0-		134
07	992 N	793	-0-	-199	-0-	793 2	Y	-0-		134
08	992 N	695	-0-	-297	-0-	695 2	Y	-0-		134
09	960 N	746	-0-	-214	-0-	746 2	Y	-0-		134
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 35		RRCID -> 145560		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 34		RRCID -> 146347		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730		
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2	Y	-0-		-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	Y	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-		-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	Y	-0-		-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	Y	-0-		-0-
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-		-0-
-----										
JAMES TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 146484		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848		
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	Y	-0-		11
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	Y	-0-		11
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	Y	-0-		11
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	Y	-0-		11
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	Y	-0-		11
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	Y	-0-		11

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 41		RRCID -> 194796		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	320 2	Y	-0-		1
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	Y	-0-		1
06	270 N	221	-0-	-49	-0-	221 2	Y	-0-		1
07	341 N	250	-0-	-91	-0-	250 2	Y	-0-		1
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	264 2	Y	-0-		1
*09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	Y	-0-		1
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 42		RRCID -> 194826		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804		
04	300 N	45	-0-	-255	-0-	45 2	Y	-0-		-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	Y	-0-		-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-		-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	Y	-0-		-0-
08	248 N	50	-0-	-198	-0-	50 2	Y	-0-		-0-
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	Y	-0-		-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 39		RRCID -> 195095		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836		
04	420 X	278	-0-	-142	-0-	278 2	Y	-0-		3
05	434 X	245	-0-	-189	-0-	245 2	Y	-0-		3
06	420 X	219	-0-	-201	-0-	219 2	Y	-0-		3
07	372 X	212	-0-	-160	-0-	212 2	Y	-0-		3
08	279 X	193	-0-	-86	-0-	193 2	Y	-0-		3
09	270 X	188	-0-	-82	-0-	188 2	Y	-0-		3
-----										
JAMES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 195096		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819		
04	360 N	285	-0-	-75	-0-	285 2	Y	-0-		-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	Y	-0-		-0-
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	240 2	Y	-0-		-0-
08	434 N	216	-0-	-218	-0-	216 2	Y	-0-		-0-
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	202 2	Y	-0-		-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 44		RRCID -> 195189		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785		
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	Y	-0-		-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	Y	-0-		-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	Y	-0-		-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	Y	-0-		-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	Y	-0-		-0-
*09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	Y	-0-		-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 40		RRCID -> 195290		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796		
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	340 2	Y	-0-		2
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	Y	-0-		2
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	Y	-0-		2
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	Y	-0-		2
08	434 N	300	-0-	-134	-0-	300 2	Y	-0-		2
09	330 N	129	-0-	-201	-0-	129 2	Y	-0-		2
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 45		RRCID -> 195291		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868		
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	Y	-0-		-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	Y	-0-		-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	Y	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	Y	-0-		-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	Y	-0-		-0-
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GARNER, TULLY C		WELL #:		55	RRCID ->	195486	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6660 -	6766
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	360 N	218	-0-	-142	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		Y	-0-			-0-
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	234 2		Y	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-			-0-
08	372 N	229	-0-	-143	-0-	229 2		Y	-0-			-0-
09	240 N	156	-0-	-84	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		56	RRCID ->	195835	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6740 -	6844
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	166 2		Y	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2		Y	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-			-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2		Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		57	RRCID ->	196227	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6833 -	6950
04	162 N	46	-0-	-116	-0-	46 2		Y	-0-			1
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			1
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			1
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-			1
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			1
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			1
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		58	RRCID ->	196253	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6657 -	6760
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		59	RRCID ->	196610	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6632 -	6734
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			1
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-			1
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			1
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-			1
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-			1
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-			1
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		49	RRCID ->	197030	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6673 -	6776
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-			-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		53	RRCID ->	197670	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6690 -	6795
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
05	310 N	10	-0-	-300	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
09	270 N	117	-0-	-153	-0-	117 2		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 52		RRCID -> 197726		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6668 - 6775	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-		3
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-		3
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-		3
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-		3
08	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2	Y	-0-		3
09	210 N	77	-0-	-133	-0-	77	2	Y	-0-		3
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 54		RRCID -> 197733		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 6968		PERF. 6665 - 6762	
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2	Y	-0-		-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	-0-		-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	Y	-0-		-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	Y	-0-		-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	Y	-0-		-0-
09	420 N	316	-0-	-104	-0-	316	2	Y	-0-		-0-
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 46		RRCID -> 197892		COMPL. DATE 11/16/2003		TOTAL DEPTH 7005		PERF. 6708 - 6822	
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-		-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-		-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-		-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-		-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-		-0-
*09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-		-0-
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 50		RRCID -> 198218		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 6606 - 6722	
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	Y	-0-		-0-
05	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2	Y	-0-		-0-
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2	Y	-0-		-0-
07	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2	Y	-0-		-0-
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2	Y	-0-		-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2	Y	-0-		-0-
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 48		RRCID -> 198219		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 6727 - 6750	
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2	Y	-0-		-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	122	-0-	-88	-0-	122	2	Y	-0-		-0-
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 62		RRCID -> 198224		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 7027		PERF. 6649 - 6760	
04	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	2	Y	-0-		1
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-		1
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-		1
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	Y	-0-		1
08	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	2	Y	-0-		1
*09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	Y	-0-		1
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 68		RRCID -> 198922		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6654 - 6758	
04	630 N	487	-0-	-143	-0-	487	2	Y	-0-		2
05	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2	Y	-0-		2
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	Y	-0-		2
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	Y	-0-		2
08	620 N	464	-0-	-156	-0-	464	2	Y	-0-		2
09	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	2	Y	-0-		2



TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 76		RRCID -> 199301		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2		Y	-0-		4
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-		4
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2		Y	-0-		4
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2		Y	-0-		4
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2		Y	-0-		4
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2		Y	-0-		4
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 72		RRCID -> 199345		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770				
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2		Y	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-		-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-		-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-		-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		Y	-0-		-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2		Y	-0-		-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 73		RRCID -> 199386		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780				
04	210 N	51	-0-	-159	-0-	51	2		Y	-0-		1
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-		1
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-		1
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-		1
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	2		Y	-0-		1
*09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-		1
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 74		RRCID -> 199387		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835				
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2		Y	-0-		-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-		-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-		-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-		-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		Y	-0-		-0-
*09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-		-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 65		RRCID -> 199587		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753				
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2		Y	-0-		-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		Y	-0-		-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-		-0-
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2		Y	-0-		-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-		-0-
*09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-		-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 75		RRCID -> 199690		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809				
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	2		Y	-0-		11
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-		11
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-		11
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-		11
08	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2		Y	-0-		11
09	300 N	219	-0-	-81	-0-	219	2		Y	-0-		11
-----												
CACTUS JACK		WELL #: 9		RRCID -> 199979		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744				
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-		13
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2		Y	-0-		13
06	330 N	230	-0-	-100	-0-	230	2		Y	-0-		13
07	403 N	233	-0-	-170	-0-	233	2		Y	-0-		13
08	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2		Y	-0-		13
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2		Y	-0-		13

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 77		RRCID -> 200434		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-		-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-		-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-		-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-		-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	Y	-0-		-0-
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	Y	-0-		-0-
-----											
CACTUS JACK		WELL #: 8		RRCID -> 200435		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703			
04	480 N	336	-0-	-144	-0-	336	2	Y	-0-		1
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2	Y	-0-		1
06	360 N	303	-0-	-57	-0-	303	2	Y	-0-		1
07	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2	Y	-0-		1
08	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2	Y	-0-		1
*09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-		1
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 78		RRCID -> 200781		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933			
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	Y	-0-		34
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	Y	-0-		34
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	Y	-0-		34
07	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2	Y	-0-		34
08	651 N	426	-0-	-225	-0-	426	2	Y	-0-		34
09	480 N	374	-0-	-106	-0-	374	2	Y	-0-		34
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 79		RRCID -> 200888		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 80		RRCID -> 201254		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 82		RRCID -> 201256		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686			
04	510 N	437	-0-	-73	-0-	437	2	Y	-0-		-0-
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2	Y	-0-		-0-
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2	Y	-0-		-0-
07	465 N	362	-0-	-103	-0-	362	2	Y	-0-		-0-
08	527 N	419	-0-	-108	-0-	419	2	Y	-0-		-0-
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	2	Y	-0-		-0-
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 83		RRCID -> 206630		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780			
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	Y	-0-		-0-
05	1085 N	903	-0-	-182	-0-	903	2	Y	-0-		-0-
06	1050 N	759	-0-	-291	-0-	759	2	Y	-0-		-0-
07	1147 N	860	-0-	-287	-0-	860	2	Y	-0-		-0-
08	899 N	826	-0-	-73	-0-	826	2	Y	-0-		-0-
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2	Y	-0-		-0-

-----  
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					3
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					3
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					3
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					3
08		310 N	175	-0-	-135	-0-	175	2			Y	-0-					3
09		300 N	142	-0-	-158	-0-	142	2			Y	-0-					3

-----  
GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					1
05		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					1
06		1170 N	917	-0-	-253	-0-	917	2			Y	-0-					1
07		1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			Y	-0-					1
08		1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1101	2			Y	-0-					1
09		930 N	738	-0-	-192	-0-	738	2			Y	-0-					1

-----  
GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					1
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					1
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					1
07		372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					1
08		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					1
09		360 N	303	-0-	-57	-0-	303	2			Y	-0-					1

-----  
GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

04		360 N	279	-0-	-81	-0-	279	2			Y	-0-					48
05		248 N	36	-0-	-212	-0-	36	2			Y	-0-					48
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					48
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					48
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					48
*09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					48

-----  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GARNER RANCH 813		WELL #:		7	RRCID ->	083026	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	6836 - 6948				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	420 X	350	-0-	-70	-0-			59	1	291	3	Y	-0-			1
05	434 X	350	-0-	-84	-0-			65	1	285	3	Y	-0-			1
06	420 X	363	-0-	-57	-0-			71	1	292	3	Y	-0-			1
07	434 X	309	-0-	-125	-0-			43	1	266	3	Y	-0-			1
08	372 X	337	-0-	-35	-0-			72	1	265	3	Y	-0-			1
09	360 X	334	-0-	-26	-0-			86	1	248	3	Y	-0-			1
-----																
GARNER, JOHN NANCE		WELL #:		6	RRCID ->	111144	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6834 - 6944				
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-			179	1	881	3	N	-0-			-0-
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-			227	1	1005	3	N	-0-			-0-
06	1020 N	845	-0-	-175	-0-			164	1	681	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	960	-0-	-125	-0-			133	1	827	3	N	-0-			-0-
08	1240 N	1152	-0-	-88	-0-			248	1	904	3	N	-0-			-0-
*09	970 N	970	-0-	-0-	-0-			251	1	719	3	N	-0-			-0-
-----																
LEYENDECKER		WELL #:		1	RRCID ->	119160	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7110 - 7222				
04	120 N	24	-0-	-96	-0-			4	1	20	3	Y	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-			36	1	157	3	Y	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-			38	1	156	3	Y	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-			21	1	132	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	80	-0-	-106	-0-			17	1	63	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	30	-0-	-150	-0-			8	1	22	3	Y	-0-			-0-
-----																
LEYENDECKER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	119704	COMPL. DATE	12/28/1985	TOTAL DEPTH	7228	PERF.	6953 - 7070				
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-			229	1	1132	3	N	-0-			-0-
05	1426 N	594	-0-	-832	-0-			110	1	484	3	N	-0-			-0-
06	1380 N	666	-0-	-714	-0-			130	1	536	3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1045	-0-	-350	-0-			145	1	900	3	N	-0-			-0-
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-			222	1	808	3	N	-0-			-0-
*09	997 N	997	-0-	-0-	-0-			258	1	739	3	N	-0-			-0-
-----																
HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	120222	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7000 - 7130				
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-			22	1	109	3	Y	-0-			1
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-			24	1	108	3	Y	-0-			1
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-			25	1	103	3	Y	-0-			1
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-			18	1	111	3	Y	-0-			1
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-			30	1	109	3	Y	-0-			1
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-			33	1	96	3	Y	-0-			-0-
-----																
LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 1 T	RRCID ->	123084	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	6951 - 7062				
04	60 N	41	-0-	-19	-0-			7	1	34	3	Y	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-			23	1	103	3	Y	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-			30	1	123	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-			28	1	100	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	98	-0-	-52	-0-			25	1	73	3	Y	-0-			-0-
-----																
LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 5	RRCID ->	125585	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7013 - 7129				
04	690 X	649	-0-	-41	-0-			109	1	540	3	Y	-0-			-0-
05	868 X	455	-0-	-413	-0-			84	1	371	3	Y	-0-			-0-
06	840 X	460	-0-	-380	-0-			90	1	370	3	Y	-0-			-0-
07	868 X	380	-0-	-488	-0-			53	1	327	3	Y	-0-			-0-
08	806 X	392	-0-	-414	-0-			84	1	308	3	Y	-0-			-0-
09	660 X	389	-0-	-271	-0-			101	1	288	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH "1060"		WELL #:		2	RRCID ->	126591	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6776 - 6888
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	103	1	510	3	Y	-0-	-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	120	1	532	3	Y	-0-	-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	118	1	486	3	Y	-0-	-0-
07	620 N	520	-0-	-100	-0-	72	1	448	3	Y	-0-	-0-
08	651 N	591	-0-	-60	-0-	127	1	464	3	Y	-0-	-0-
09	600 N	573	-0-	-27	-0-	148	1	425	3	Y	-0-	-0-
-----												
GARNER RANCH "1058"		WELL #:		1	RRCID ->	126593	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6680 - 6788
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	3	Y	-0-	-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	42	1	223	3	Y	-0-	-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	59	1	231	3	Y	-0-	-0-
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	58	1	226	3	Y	-0-	-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	62	1	243	3	Y	-0-	-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	43	1	252	3	Y	-0-	-0-
-----												
LONG, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	126915	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	6927 - 7036
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	-0-	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-	-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	28	1	117	3	Y	-0-	-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	3	Y	-0-	-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	3	Y	-0-	-0-
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	17	1	48	3	Y	-0-	-0-
-----												
LEYENDECKER/HUNTER "B"2178		WELL #:		1	RRCID ->	126917	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7277 - 7283
04	390 N	343	-0-	-47	-0-	58	1	285	3	Y	-0-	11
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	82	1	363	3	Y	-0-	11
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	81	1	333	3	Y	-0-	11
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	45	1	279	3	Y	-0-	11
08	434 N	336	-0-	-98	-0-	72	1	264	3	Y	-0-	11
09	420 N	359	-0-	-61	-0-	93	1	266	3	Y	-0-	11
-----												
LONG, J.E.		WELL #:		2	RRCID ->	128664	COMPL. DATE	09/12/1988	TOTAL DEPTH	7137	PERF.	6934 - 7043
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	14B2 EXT	95	-0-	95	95	25	1	70	3	Y	-0-	1
-----												
LEYENDECKER - KONE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	128753	COMPL. DATE	09/11/1988	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7117 - 7125
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GARNER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	133462	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	7039	PERF.	6853 - 6927
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LEYENDECKER - KONE		WELL #:		3	RRCID ->	133484	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7144 - 7154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	-0-
-----												
GARNER		WELL #:		1	RRCID ->	134822	COMPL. DATE	11/10/1989	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6853 - 6927	
04		2010 X	1843	-0-	-167	-0-	311 1	1532 3	Y	-0-		-0-
05		2077 X	1628	-0-	-449	-0-	301 1	1327 3	Y	-0-		-0-
06		2010 X	1617	-0-	-393	-0-	315 1	1302 3	Y	-0-		-0-
07		2015 X	1459	-0-	-556	-0-	203 1	1256 3	Y	-0-		-0-
08		1922 X	1235	-0-	-687	-0-	266 1	969 3	Y	-0-		-0-
09		1830 X	1170	-0-	-660	-0-	303 1	867 3	Y	-0-		-0-
-----												
LONG, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	135305	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7007 - 7116	
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	91 1	447 3	Y	-0-		-0-
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	106 1	468 3	Y	-0-		-0-
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	115 1	476 3	Y	-0-		-0-
07		558 N	540	-0-	-18	-0-	75 1	465 3	Y	-0-		-0-
08		589 N	553	-0-	-36	-0-	119 1	434 3	Y	-0-		-0-
09		600 N	536	-0-	-64	-0-	139 1	397 3	Y	-0-		-0-
-----												
LONG, ARCHIE		WELL #:		27	RRCID ->	136435	COMPL. DATE	11/09/1990	TOTAL DEPTH	7282	PERF. 7051 - 7173	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
LEYENDECKER-KONE		WELL #:		4	RRCID ->	138297	COMPL. DATE	11/24/1990	TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7157 - 7276	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2016 - P/A 08/03/16												
-----												
LONG, ARCHIE		WELL #:		307	RRCID ->	139429	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	7347	PERF. 7114 - 7238	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, J.N.		WELL #:		9	RRCID ->	139722	COMPL. DATE	08/16/1991	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 6850 - 6935	
04		210 X	89	-0-	-121	-0-	15 1	74 3	Y	-0-		-0-
05		527 X	87	-0-	-440	-0-	16 1	71 3	Y	-0-		-0-
06		510 X	90	-0-	-420	-0-	18 1	72 3	Y	-0-		-0-
07		527 X	62	-0-	-465	-0-	9 1	53 3	Y	-0-		-0-
08		93 X	12	-0-	-81	-0-	3 1	9 3	Y	-0-		-0-
09		90 X	18	-0-	-72	-0-	5 1	13 3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LONG, ARCHIE		WELL #:		407	RRCID ->	139828	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7017 - 7138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		570 N	570	-0-	-0-	96 1	474 3	Y	-0-			-0-	
05		589 N	501	-0-	-88	92 1	409 3	Y	-0-			-0-	
06		570 N	509	-0-	-61	99 1	410 3	Y	-0-			-0-	
07		589 N	474	-0-	-115	66 1	408 3	Y	-0-			-0-	
08		496 N	474	-0-	-22	102 1	372 3	Y	-0-			-0-	
09		510 N	493	-0-	-17	128 1	365 3	Y	-0-			-0-	
-----													
MILLER, GWEN #1		WELL #:		1	RRCID ->	141560	COMPL. DATE	03/04/1992	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7133 - 7237	
04		120 N	55	-0-	-65	9 1	46 3	N	-0-			40	
05		313 N	313	-0-	-0-	54 1	241 3	N	16	46 1		10	
						18 9							
06		108 N	108	-0-	-0-	21 1	87 3	N	-0-			10	
07		74 N	74	-0-	-0-	8 1	52 3	N	13			23	
						14 9							
08		310 N	191	-0-	-119	37 1	133 3	N	19			42	
						21 9							
09		120 N	23	-0-	-97	4 1	13 3	N	5			47	
						6 9							
-----													
LEYENDECKER KONE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	142545	COMPL. DATE	08/29/1992	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7009 - 7133	
04		459 N	459	-0-	-0-	77 1	382 3	Y	-0-			-0-	
05		527 N	392	-0-	-135	72 1	320 3	Y	-0-			-0-	
06		480 N	308	-0-	-172	60 1	248 3	Y	-0-			-0-	
07		465 N	277	-0-	-188	38 1	239 3	Y	-0-			-0-	
08		403 N	317	-0-	-86	68 1	249 3	Y	-0-			-0-	
*09		310 N	310	-0-	-0-	80 1	230 3	Y	-0-			-0-	
-----													
LONG, ARCHIE		WELL #:		507	RRCID ->	143068	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	7283	PERF.	7050 - 7171	
04		420 X	300	-0-	-120	51 1	249 3	Y	-0-			-0-	
05		434 X	203	-0-	-231	37 1	166 3	Y	-0-			-0-	
06		420 X	193	-0-	-227	38 1	155 3	Y	-0-			-0-	
07		310 X	191	-0-	-119	27 1	164 3	Y	-0-			-0-	
08		310 X	279	-0-	-31	60 1	219 3	Y	-0-			-0-	
*09		326 X	326	-0-	-0-	84 1	242 3	Y	-0-			-0-	
-----													
GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	143138	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6625 - 6728	
04		446 N	446	-0-	-0-	61 1	385 3	Y	-0-			-0-	
05		465 N	355	-0-	-110	56 1	299 3	Y	-0-			-0-	
06		420 N	372	-0-	-48	76 1	296 3	Y	-0-			-0-	
07		465 N	363	-0-	-102	75 1	288 3	Y	-0-			-0-	
08		371 N	371	-0-	-0-	76 1	295 3	Y	-0-			-0-	
*09		395 N	395	-0-	-0-	57 1	338 3	Y	-0-			-0-	
-----													
LEYENDECKER DAWSON UNIT		WELL #:		B 7	RRCID ->	143175	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	6968 - 7083	
04		690 X	655	-0-	-35	110 1	545 3	Y	-0-			17	
05		936 X	936	-0-	-0-	167 1	735 3	Y	31	42 1		6	
						34 9							
06		630 X	519	-0-	-111	101 1	418 3	Y	-0-			6	
07		682 X	673	-0-	-9	93 1	580 3	Y	-0-			6	
08		930 X	904	-0-	-26	194 1	710 3	Y	-0-			6	
09		900 X	782	-0-	-118	202 1	580 3	Y	-0-			6	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER		WELL #:		10	RRCID ->	143189	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6782 - 6893
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	70	1	442	3	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
05	527 N	498	-0-	-29	-0-	79	1	419	3	Y	-0-	-0-
06	510 N	503	-0-	-7	-0-	103	1	400	3	Y	-0-	-0-
07	527 N	441	-0-	-86	-0-	91	1	350	3	Y	-0-	-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	106	1	412	3	Y	-0-	-0-
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	73	1	432	3	Y	-0-	-0-
-----												
GARNER		WELL #:		12	RRCID ->	143293	COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	6860 - 6877
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GARNER		WELL #:		15	RRCID ->	143546	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6774 - 6786
04	1020 X	935	-0-	-85	-0-	127	1	808	3	Y	-0-	-0-
05	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	185	1	986	3	Y	-0-	-0-
06	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	349	1	1360	3	Y	-0-	-0-
07	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	334	1	1288	3	Y	-0-	-0-
08	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	338	1	1314	3	Y	-0-	-0-
09	1710 X	908	-0-	-802	-0-	131	1	777	3	Y	-0-	-0-
-----												
GARNER RANCH 1057		WELL #:		2	RRCID ->	143565	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6627 - 6705
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
A. LONG-MILLER UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	143571	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7051 - 7172
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	14	1	69	3	Y	-0-	-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	17	1	75	3	Y	-0-	-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	76	1	316	3	Y	-0-	-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	47	1	291	3	Y	-0-	-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	82	1	299	3	Y	-0-	-0-
09	390 N	265	-0-	-125	-0-	69	1	196	3	Y	-0-	-0-
-----												
GARNER RANCH 1057		WELL #:		1	RRCID ->	143579	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6573 - 6657
04	990 X	882	-0-	-108	-0-	120	1	762	3	Y	-0-	-0-
05	1023 X	861	-0-	-162	-0-	136	1	725	3	Y	-0-	-0-
06	990 X	860	-0-	-130	-0-	176	1	684	3	Y	-0-	-0-
07	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	273	1	1050	3	Y	-0-	-0-
08	899 X	868	-0-	-31	-0-	178	1	690	3	Y	-0-	-0-
09	870 X	488	-0-	-382	-0-	71	1	417	3	Y	-0-	-0-



TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GARNER RANCH "1058"		WELL #:		2	RRCID ->	143632	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6703 -	6817			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	16 1	103 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20 1	107 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	10 1	40 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	41 1	157 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	51 1	199 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28 1	163 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
DAWSON, K.		WELL #:		1	RRCID ->	144221	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	6848 -	6955			
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	25 1	122 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	32 1	141 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	49 1	205 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	21 1	128 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186	N	89	-0-	-97	-0-	19 1	70 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240	N	82	-0-	-158	-0-	21 1	61 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GARNER		WELL #:		17	RRCID ->	144302	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	6684 -	6783			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
LEYENDECKER-KONE "B"		WELL #:		8	RRCID ->	144392	COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7057 -	7180			
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	42 1	210 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	27 1	118 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	33 1	135 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	46 1	284 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	59 1	214 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	65 1	188 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GARNER RANCH 1057		WELL #:		3	RRCID ->	144439	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6614 -	6707			
04	570	N	252	-0-	-318	-0-	34 1	218 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	68 1	361 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	85 1	330 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	80 1	307 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	75 1	291 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420	N	223	-0-	-197	-0-	32 1	191 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	144577	COMPL. DATE	04/11/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6983 -	7105			
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	57 1	284 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	66 1	292 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	57 1	238 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	43 1	267 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	71 1	260 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	84 1	241 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
A. LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	145117	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7100 -	7227			
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2 1	8 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	17 1	75 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	28 1	116 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17 1	109 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	27 1	99 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	33 1	94 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----  
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	180	3	Y	-0-	-0-			-0-
05		248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-	36	1	189	3	Y	-0-	-0-			-0-
06		240 N	215	-0-	-25	-0-	-0-	44	1	171	3	Y	-0-	-0-			-0-
07		217 N	133	-0-	-84	-0-	-0-	27	1	106	3	Y	-0-	-0-			-0-
08		217 N	101	-0-	-116	-0-	-0-	21	1	80	3	Y	-0-	-0-			-0-
09		210 N	148	-0-	-62	-0-	-0-	21	1	127	3	Y	-0-	-0-			-0-

-----  
ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232  
-----

04		240 N	224	-0-	-16	-0-	-0-	38	1	186	3	N	-0-	-0-			-0-
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	215	3	N	-0-	-0-			-0-
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	192	3	N	-0-	-0-			-0-
07		217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-	29	1	177	3	N	-0-	-0-			-0-
08		279 N	231	-0-	-48	-0-	-0-	50	1	181	3	N	-0-	-0-			-0-
09		240 N	202	-0-	-38	-0-	-0-	52	1	150	3	N	-0-	-0-			-0-

-----  
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222  
-----

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

-----  
LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382  
-----

04		1320 X	794	-0-	-526	-0-	-0-	134	1	660	3	Y	-0-	-0-			12
05		1364 X	1146	-0-	-218	-0-	-0-	212	1	934	3	Y	-0-	-0-			12
06		1290 X	853	-0-	-437	-0-	-0-	166	1	687	3	Y	-0-	-0-			12
07		1333 X	756	-0-	-577	-0-	-0-	105	1	651	3	Y	-0-	-0-			12
08		1147 X	817	-0-	-330	-0-	-0-	176	1	641	3	Y	-0-	-0-			12
09		1110 X	783	-0-	-327	-0-	-0-	203	1	580	3	Y	-0-	-0-			12

-----  
LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163  
-----

04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	305	3	Y	-0-	-0-			15
05		310 N	303	-0-	-7	-0-	-0-	54	1	238	3	Y	10	24	1		1
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	249	3	Y	-0-	-0-			1
07		372 N	195	-0-	-177	-0-	-0-	27	1	168	3	Y	-0-	-0-			1
08		310 N	241	-0-	-69	-0-	-0-	52	1	189	3	Y	-0-	-0-			1
09		300 N	222	-0-	-78	-0-	-0-	57	1	165	3	Y	-0-	-0-			1

-----  
LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195  
-----

04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	172	3	N	-0-	-0-			-0-
05		124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-	17	1	74	3	N	-0-	-0-			-0-
06		150 N	69	-0-	-81	-0-	-0-	13	1	56	3	N	-0-	-0-			-0-
07		155 N	56	-0-	-99	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
*09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	357	3	N	-0-	-0-			-0-

-----  
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

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

-----  
GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

04		180 N	147	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	20	1	127	3	Y	-0-			-0-
05		186 N	158	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	25	1	133	3	Y	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	122	3	Y	-0-			-0-
07		155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	31	1	120	3	Y	-0-			-0-
08		155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	27	1	105	3	Y	-0-			-0-
09		150 N	111	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	16	1	95	3	Y	-0-			-0-

-----  
LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	713	3	Y	-0-			-0-
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	493	3	Y	-0-			-0-
06		810 N	771	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	150	1	621	3	Y	-0-			-0-
07		837 N	580	-0-	-257	-0-	-0-	-0-	80	1	499	3	Y	1	1	8	-0-
08		589 N	429	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	92	1	337	3	Y	-0-			-0-
09		780 N	378	-0-	-402	-0-	-0-	-0-	98	1	280	3	Y	-0-			-0-

-----  
J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

04		300 N	280	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	38	1	242	3	Y	-0-			-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	242	3	Y	-0-			-0-
06		270 N	255	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	52	1	203	3	Y	-0-			-0-
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	244	3	Y	-0-			-0-
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	235	3	Y	-0-			-0-
*09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	262	3	Y	-0-			-0-

-----  
GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

04		180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	24	1	152	3	Y	-0-			-0-
05		217 N	175	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	28	1	147	3	Y	-0-			-0-
06		180 N	155	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	32	1	123	3	Y	-0-			-0-
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	36	1	137	3	Y	-0-			-0-
08		186 N	163	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	33	1	130	3	Y	-0-			-0-
*09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER RANCH 1060		WELL #:		5	RRCID ->	204092	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6780 - 6892		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	39	1	192	3	Y	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	34	1	148	3	Y	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	28	1	118	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	134	-0-	-114	-0-	19	1	115	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	23	1	85	3	Y	-0-			-0-
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	40	1	114	3	Y	-0-			-0-

DAWSON 360		WELL #:		2	RRCID ->	204093	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6995 - 7109
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	33	1	161	3	Y	-0-	-0-
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	22	1	95	3	Y	-0-	-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	40	1	166	3	Y	-0-	-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	3	Y	-0-	-0-
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	17	1	60	3	Y	-0-	-0-
09	210 N	10	-0-	-200	-0-	3	1	7	3	Y	-0-	-0-

DAWSON 360		WELL #:		3	RRCID ->	205377	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6857 - 6964
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #:		5	RRCID ->	206136	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	7146 - 7290
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	76	1	376	3	Y	-0-	-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	90	1	400	3	Y	-0-	-0-
06	480 N	377	-0-	-103	-0-	73	1	304	3	Y	-0-	-0-
07	465 N	311	-0-	-154	-0-	43	1	268	3	Y	-0-	-0-
08	496 N	325	-0-	-171	-0-	70	1	255	3	Y	-0-	-0-
09	390 N	230	-0-	-160	-0-	59	1	171	3	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375		WELL #:		6	RRCID ->	209124	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7089 - 7122
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	87	1	430	3	Y	-0-	-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	91	1	401	3	Y	-0-	-0-
06	570 N	516	-0-	-54	-0-	100	1	416	3	Y	-0-	-0-
07	527 N	510	-0-	-17	-0-	71	1	439	3	Y	-0-	-0-
08	496 N	364	-0-	-132	-0-	78	1	286	3	Y	-0-	-0-
09	510 N	313	-0-	-197	-0-	81	1	232	3	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #:		12	RRCID ->	211496	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7338 - 7398
04	1260 X	763	-0-	-497	-0-	127	1	626	3	Y	9	1 8 12
05	899 X	770	-0-	-129	-0-	141	1	625	3	Y	4	16
06	870 X	488	-0-	-382	-0-	94	1	388	3	Y	5	21
07	899 X	450	-0-	-449	-0-	61	1	379	3	Y	9	1 8 29
08	806 X	784	-0-	-22	-0-	163	1	596	3	Y	23	52
09	750 X	398	-0-	-352	-0-	103	1	294	3	Y	1	1 8 52

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	101	1	640	3	Y	-0-					-0-
05	775 N	736	-0-	-39	-0-	116	1	620	3	Y	-0-					-0-
06	720 N	583	-0-	-137	-0-	119	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	775 N	690	-0-	-85	-0-	142	1	548	3	Y	-0-					-0-
08	744 N	563	-0-	-181	-0-	115	1	448	3	Y	-0-					-0-
*09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	103	1	610	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

04	90 N	70	-0-	-20	-0-	12	1	58	3	Y	-0-					12
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	18	1	80	3	Y	-0-					12
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					12
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	-0-					12
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	18	1	67	3	Y	-0-					12
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	12	1	33	3	Y	-0-					12

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

04	812 X	812	-0-	-0-	-0-	137	1	675	3	Y	-0-					4
05	837 X	735	-0-	-102	-0-	136	1	599	3	Y	-0-					4
06	810 X	675	-0-	-135	-0-	131	1	544	3	Y	-0-					4
07	837 X	649	-0-	-188	-0-	90	1	559	3	Y	-0-					4
08	837 X	507	-0-	-330	-0-	109	1	398	3	Y	-0-					4
09	810 X	660	-0-	-150	-0-	171	1	489	3	Y	-0-					4

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

04	870 X	728	-0-	-142	-0-	123	1	604	3	Y	1	8	1	1	8	-0-
05	907 X	907	-0-	-0-	-0-	167	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	870 X	785	-0-	-85	-0-	151	1	627	3	Y	6					6
07	899 X	821	-0-	-78	-0-	114	1	706	3	Y	1	1	8			6
08	899 X	746	-0-	-153	-0-	160	1	586	3	Y	-0-					6
09	870 X	742	-0-	-128	-0-	192	1	549	3	Y	1	1	8			6

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

04	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	216	1	1068	3	Y	-0-					8
05	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	227	1	1005	3	Y	-0-					8
06	1380 X	953	-0-	-427	-0-	185	1	767	3	Y	1					9
07	1426 X	1135	-0-	-291	-0-	157	1	972	3	Y	5					14
08	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	307	1	1122	3	Y	1					15
*09	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	391	1	1118	3	Y	2					17

-----												
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
-----												
04		1380 X	1166	-0-	-214	-0-	196 1	970 3	Y		-0-	7
05		1457 X	1363	-0-	-94	-0-	252 1	1111 3	Y		-0-	7
06		1410 X	1264	-0-	-146	-0-	246 1	1016 3	Y		2	9
07		1457 X	1238	-0-	-219	-0-	171 1	1060 3	Y		6	15
08		1395 X	1151	-0-	-244	-0-	247 1	902 3	Y		2	17
09		1320 X	1116	-0-	-204	-0-	288 1	825 3	Y		3	20
							2 9					
							7 9					
							2 9					
							3 9					
-----												
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296												
04		1230 X	1178	-0-	-52	-0-	198 1	979 3	Y		1	10
05		1271 X	1249	-0-	-22	-0-	231 1	1018 3	Y		-0-	10
06		1230 X	1140	-0-	-90	-0-	222 1	917 3	Y		1	11
07		1271 X	1146	-0-	-125	-0-	158 1	982 3	Y		5	16
08		1240 X	1100	-0-	-140	-0-	236 1	862 3	Y		2	18
09		1200 X	1181	-0-	-19	-0-	305 1	873 3	Y		3	21
							1 9					
							2 9					
							3 9					
-----												
LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314												
04		900 X	788	-0-	-112	-0-	133 1	655 3	Y		-0-	-0-
05		930 X	870	-0-	-60	-0-	161 1	709 3	Y		-0-	-0-
06		930 X	790	-0-	-140	-0-	154 1	636 3	Y		-0-	-0-
07		961 X	760	-0-	-201	-0-	106 1	654 3	Y		-0-	-0-
08		961 X	649	-0-	-312	-0-	140 1	509 3	Y		-0-	-0-
*09		845 X	845	-0-	-0-	-0-	219 1	626 3	Y		-0-	-0-
-----												
DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970												
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
-----												
GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763												
04		871 N	871	-0-	-0-	-0-	119 1	752 3	Y		-0-	-0-
05		864 N	864	-0-	-0-	-0-	137 1	727 3	Y		-0-	-0-
06		840 N	827	-0-	-13	-0-	169 1	658 3	Y		-0-	-0-
07		899 N	827	-0-	-72	-0-	170 1	657 3	Y		-0-	-0-
08		868 N	465	-0-	-403	-0-	95 1	370 3	Y		-0-	-0-
09		840 N	299	-0-	-541	-0-	43 1	256 3	Y		-0-	-0-
-----												
GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778												
04		2070 X	2037	-0-	-33	-0-	278 1	1759 3	Y		-0-	-0-
05		2108 X	1950	-0-	-158	-0-	308 1	1642 3	Y		-0-	-0-
06		2010 X	1889	-0-	-121	-0-	386 1	1503 3	Y		-0-	-0-
07		2108 X	1951	-0-	-157	-0-	402 1	1549 3	Y		-0-	-0-
08		2108 X	1827	-0-	-281	-0-	374 1	1453 3	Y		-0-	-0-
09		2040 X	1856	-0-	-184	-0-	269 1	1587 3	Y		-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH 1057		WELL #:		9	RRCID ->	241608	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6714
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		1	RRCID ->	242319	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6639 - 6745
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID ->	242576	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6626 - 6728
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	74	1	465	3	Y	-0-	-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	78	1	416	3	Y	-0-	-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	96	1	371	3	Y	-0-	-0-
07	558 N	309	-0-	-249	-0-	64	1	245	3	Y	-0-	-0-
08	496 N	291	-0-	-205	-0-	60	1	231	3	Y	-0-	-0-
09	480 N	200	-0-	-280	-0-	29	1	171	3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6645 - 6746
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	19	1	121	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	21	1	112	3	Y	-0-	-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	32	1	123	3	Y	-0-	-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	29	1	113	3	Y	-0-	-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	34	1	130	3	Y	-0-	-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178		WELL #:		26	RRCID ->	245264	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7244 - 7401
04	960 N	936	-0-	-24	-0-	157	1	777	3	Y	2	14 1
05	992 N	958	-0-	-34	-0-	177	1	781	3	Y	-0-	-0-
06	960 N	935	-0-	-25	-0-	180	1	747	3	Y	7	7
07	961 N	931	-0-	-30	-0-	129	1	802	3	Y	-0-	7
08	961 N	866	-0-	-95	-0-	186	1	680	3	Y	-0-	7
09	930 N	899	-0-	-31	-0-	232	1	666	3	Y	1	8
						1	9					

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178		WELL #:		21	RRCID ->	247489	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7260 - 7414
04	1500 N	1413	-0-	-87	-0-	237	1	1172	3	Y	4	21 1
05	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	271	1	1194	3	Y	-0-	-0-
06	1410 N	1369	-0-	-41	-0-	264	1	1094	3	Y	10	10
07	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	197	1	1221	3	Y	-0-	10
08	1457 N	1328	-0-	-129	-0-	285	1	1041	3	Y	2	12
09	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	352	1	1010	3	Y	2	14
						2	9					

-----  
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1050 N	1047	-0-	-3	-0-	143 1	904 3	Y		-0-			-0-
05		1085 N	1075	-0-	-10	-0-	170 1	905 3	Y		-0-			-0-
06		1050 N	1036	-0-	-14	-0-	212 1	824 3	Y		-0-			-0-
07		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	221 1	850 3	Y		-0-			-0-
08		1085 N	990	-0-	-95	-0-	203 1	787 3	Y		-0-			-0-
09		1050 N	1026	-0-	-24	-0-	149 1	877 3	Y		-0-			-0-

-----  
GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

04		150 N	118	-0-	-32	-0-	16 1	102 3	Y		-0-			-0-
05		155 N	133	-0-	-22	-0-	21 1	112 3	Y		-0-			-0-
06		150 N	103	-0-	-47	-0-	21 1	82 3	Y		-0-			-0-
07		124 N	81	-0-	-43	-0-	17 1	64 3	Y		-0-			-0-
08		124 N	91	-0-	-33	-0-	19 1	72 3	Y		-0-			-0-
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	13 1	74 3	Y		-0-			-0-

-----  
GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

04		330 N	250	-0-	-80	-0-	34 1	216 3	Y		-0-			-0-
05		341 N	205	-0-	-136	-0-	32 1	173 3	Y		-0-			-0-
06		300 N	236	-0-	-64	-0-	48 1	188 3	Y		-0-			-0-
07		248 N	200	-0-	-48	-0-	41 1	159 3	Y		-0-			-0-
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	47 1	183 3	Y		-0-			-0-
*09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	45 1	268 3	Y		-0-			-0-

-----  
GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

04		210 X	132	-0-	-78	-0-	18 1	114 3	Y		-0-			-0-
05		217 X	179	-0-	-38	-0-	28 1	151 3	Y		-0-			-0-
06		210 X	178	-0-	-32	-0-	36 1	142 3	Y		-0-			-0-
07		217 X	177	-0-	-40	-0-	36 1	141 3	Y		-0-			-0-
08		186 X	186	-0-	-0-	-0-	38 1	148 3	Y		-0-			-0-
09		180 X	170	-0-	-10	-0-	25 1	145 3	Y		-0-			-0-

-----  
GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

04		870 N	869	-0-	-1	-0-	118 1	750 3	N		1	1 8		1
05		930 N	882	-0-	-48	-0-	140 1	742 3	N		-0-			1
06		870 N	840	-0-	-30	-0-	172 1	668 3	N		-0-			1
07		899 N	853	-0-	-46	-0-	176 1	677 3	N		-0-			1
08		868 N	805	-0-	-63	-0-	165 1	640 3	N		-0-			1
09		840 N	790	-0-	-50	-0-	114 1	676 3	N		-0-			-0-

-----  
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	164 1	811 3	Y		-0-			7
05		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	188 1	829 3	Y		-0-			7
06		1020 N	966	-0-	-54	-0-	188 1	778 3	Y		-0-			7
07		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	238 1	1478 3	Y		-0-			7
08		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	351 1	1279 3	Y		-0-			7
*09		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	412 1	1180 3	Y		-0-			7



-----													
TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606	600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		28H	RRCID ->	272650	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7799	- 12097
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
04	10920 X	9715	-0-	-1205	-0-	609 1	8755 3	Y	319	330 1	3 8	43	
						351 9							
05	11191 X	9863	-0-	-1328	-0-	819 1	8692 3	Y	320	331 1		32	
						352 9							
06	10260 X	7685	-0-	-2575	-0-	547 1	6893 3	Y	223	203 1	1 8	51	
						245 9							
07	10261 X	9696	-0-	-565	-0-	535 1	8917 3	Y	222	243 1	10 8	20	
						244 9							
08	10261 X	9209	-0-	-1052	-0-	816 1	8067 3	Y	296	257 1	4 8	55	
						326 9							
09	9720 X	8731	-0-	-989	-0-	939 1	7514 3	Y	253	274 1	6 8	28	
						278 9							
-----													
KILLAM GONZALEZ 1485 GU B		WELL #:		32H	RRCID ->	274826	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7710	- 13476
04	14730 X	12204	-0-	-2526	-0-	736 1	10584 3	Y	804	930 1		121	
						884 9							
05	14632 X	12341	-0-	-2291	-0-	991 1	10514 3	Y	760	805 1		76	
						836 9							
06	13620 X	10010	-0-	-3610	-0-	682 1	8600 3	Y	662	591 1		147	
						728 9							
07	13733 X	11890	-0-	-1843	-0-	627 1	10462 3	Y	728	811 1		64	
						801 9							
08	13051 X	10720	-0-	-2331	-0-	927 1	9167 3	Y	569	523 1		110	
						626 9							
*09	14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	1498 1	11980 3	Y	793	823 1		80	
						872 9							
-----													
KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		31H	RRCID ->	275613	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7908	- 13336
04	10890 X	9584	-0-	-1306	-0-	609 1	8749 3	Y	205	238 1		30	
						226 9							
05	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	984 1	10433 3	Y	213	222 1		21	
						234 9							
06	10590 X	8584	-0-	-2006	-0-	617 1	7785 3	Y	165	149 1		37	
						182 9							
07	16916 X	16916	-0-	-0-	-0-	940 1	15680 3	Y	269	283 1	1 8	22	
						296 9							
08	15753 X	15753	-0-	-0-	-0-	1417 1	14013 3	Y	294	262 1		54	
						323 9							
*09	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	1591 1	12724 3	Y	223	252 1		25	
						245 9							
-----													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		WELL #:		1R	RRCID ->	204478	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 7347 - 7384
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	92 1	741 2	Y	7			52	
						8 9							
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	80 1	527 2	Y	8	14 1		46	
						9 9							
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	82 1	550 2	Y	6			52	
						7 9							
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	77 1	514 2	Y	7			59	
						8 9							
08	620 N	418	-0-	-202	-0-	73 1	343 2	Y	2			61	
						2 9							
09	600 N	433	-0-	-167	-0-	78 1	353 2	Y	2			63	
						2 9							

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204770	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7310 - 7376		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	121	1	974	2	Y	12			28
						13	9							
05	1023 N	947	-0-	-76	-0-	124	1	811	2	Y	11	15	1	24
						12	9							
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	144	1	961	2	Y	9			33
						10	9							
07	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	132	1	877	2	Y	14			47
						15	9							
08	961 N	716	-0-	-245	-0-	125	1	589	2	Y	2	30	1	19
						2	9							
09	1110 N	657	-0-	-453	-0-	118	1	535	2	Y	4			23
						4	9							
-----														
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208237	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7300 - 7362		
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	141	1	1132	2	Y	12			28
						13	9							
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	157	1	1030	2	Y	11	15	1	24
						12	9							
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	146	1	979	2	Y	8			32
						9	9							
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	164	1	1093	2	Y	15			47
						17	9							
08	1209 N	898	-0-	-311	-0-	157	1	739	2	Y	2	30	1	19
						2	9							
09	1140 N	663	-0-	-477	-0-	119	1	540	2	Y	4			23
						4	9							
-----														
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208811	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	7278 - 7335		
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	Y	11			27
						12	9							
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	20	1	131	2	Y	11	15	1	23
						12	9							
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	Y	9			32
						10	9							
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	19	1	128	2	Y	14			46
						15	9							
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	106	2	Y	2	29	1	19
						2	9							
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	20	1	89	2	Y	4			23
						4	9							
-----														
REESE		WELL #:		2	RRCID ->	209820	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7350 - 7422		
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	293	2	Y	6			32
						7	9							
05	403 N	302	-0-	-101	-0-	39	1	255	2	Y	7	13	1	26
						8	9							
06	330 N	263	-0-	-67	-0-	34	1	225	2	Y	4			30
						4	9							
07	341 N	275	-0-	-66	-0-	35	1	230	2	Y	9			39
						10	9							
08	310 N	200	-0-	-110	-0-	35	1	163	2	Y	2			41
						2	9							
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	36	1	164	2	Y	2			43
						2	9							

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
REESE		WELL #:		1	RRCID ->	214737	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7366 - 7437			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	83	1	669	2	Y	6			28
05	775 N	702	-0-	-73	-0-	92	1	603	2	Y	6	13	1	21
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	84	1	565	2	Y	5			26
07	775 N	652	-0-	-123	-0-	84	1	558	2	Y	9			35
08	713 N	500	-0-	-213	-0-	87	1	411	2	Y	2			37
09	660 N	484	-0-	-176	-0-	87	1	395	2	Y	2			39
-----														
WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	214738	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7287 - 7342		
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	47	1	382	2	Y	12			28
05	589 N	388	-0-	-201	-0-	50	1	327	2	Y	10	15	1	23
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	49	1	326	2	Y	9			32
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	89	1	591	2	Y	14			46
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	114	1	535	2	Y	3	30	1	19
*09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	99	1	447	2	Y	4			23
-----														
STOKES				WELL #:	2	RRCID ->	215038	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	7677	PERF. 7398 - 7456		
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	Y	8			47
05	992 N	358	-0-	-634	-0-	46	1	303	2	Y	8	14	1	41
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	51	1	340	2	Y	5			46
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	47	1	315	2	Y	7			53
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	29	1	137	2	Y	2			55
09	390 N	200	-0-	-190	-0-	36	1	161	2	Y	3			58
-----														
STOKES				WELL #:	3	RRCID ->	217105	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7418 - 7534		
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	62	1	501	2	Y	5	150	1	24
05	744 N	437	-0-	-307	-0-	57	1	372	2	Y	7	6	1	25
06	510 N	440	-0-	-70	-0-	57	1	381	2	Y	2			27
07	589 N	503	-0-	-86	-0-	65	1	434	2	Y	4			31
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	68	1	320	2	Y	-0-			31
09	450 N	365	-0-	-85	-0-	66	1	297	2	Y	2			33

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
REESE		WELL #:		3	RRCID ->	217372	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7334 - 7384	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	56	1	453	2	Y	5	31
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	59	1	384	2	Y	7 13 1	25
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	49	1	329	2	Y	4	29
07	527 N	393	-0-	-134	-0-	50	1	332	2	Y	10	39
08	465 N	183	-0-	-282	-0-	32	1	150	2	Y	1	40
09	390 N	281	-0-	-109	-0-	50	1	228	2	Y	3	43
-----												
STOKES		WELL #:		4	RRCID ->	218520	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 7509 - 7587	
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	Y	-0-	27
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	41	1	272	2	Y	-0-	27
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	40	1	266	2	Y	-0-	27
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	38	1	254	2	Y	-0-	27
08	310 N	189	-0-	-121	-0-	33	1	156	2	Y	-0-	27
09	300 N	204	-0-	-96	-0-	37	1	167	2	Y	-0-	27
-----												
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	260742	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7292 - 7435	
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	231	1	1861	2	N	12	29
05	1860 N	1447	-0-	-413	-0-	190	1	1246	2	N	10 15 1	24
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	162	1	1086	2	N	9	33
07	2139 N	1479	-0-	-660	-0-	191	1	1273	2	N	14	47
08	1457 N	1178	-0-	-279	-0-	206	1	969	2	N	3 31 1	19
09	1260 N	1124	-0-	-136	-0-	203	1	917	2	N	4	23
-----												
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261678	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7320 - 7487	
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	104	1	834	2	N	12	28
05	899 N	762	-0-	-137	-0-	99	1	651	2	N	11 15 1	24
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	103	1	690	2	N	8	32
07	992 N	795	-0-	-197	-0-	101	1	677	2	N	15	47
08	775 N	584	-0-	-191	-0-	102	1	480	2	N	2 30 1	19
09	810 N	564	-0-	-246	-0-	101	1	459	2	N	4	23
-----												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
GARNER		WELL #:		2	RRCID ->	053085	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	7205	PERF. N/A	
04	960 N	773	-0-	-187	-0-	196	1	577	2	Y	-0-	-0-
05	930 N	685	-0-	-245	-0-	180	1	505	2	Y	-0-	-0-
06	690 N	676	-0-	-14	-0-	178	1	498	2	Y	-0-	-0-
07	806 N	626	-0-	-180	-0-	172	1	454	2	Y	-0-	-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	191	1	566	2	Y	-0-	-0-
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	80	1	575	2	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
GARNER		WELL #:		5	RRCID ->	053368	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	199 1	587 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	227 1	639 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	256 1	715 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	255 1	670 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	231 1	684 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	720 N	555	-0-	-165	-0-	68 1	487 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
DAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	053887	COMPL. DATE	05/18/1972	TOTAL DEPTH	7223	PERF.	N/A	
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	174 1	511 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	191 1	539 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	690 N	689	-0-	-1	-0-	182 1	507 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	200 1	527 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	744 N	700	-0-	-44	-0-	177 1	523 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	690 N	571	-0-	-119	-0-	70 1	501 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	054570	COMPL. DATE	02/20/1972	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A	
04	540 N	526	-0-	-14	-0-	125 1	401 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	137 1	417 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	135 1	406 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	558 N	540	-0-	-18	-0-	141 1	399 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	125 1	399 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	540 N	405	-0-	-135	-0-	41 1	364 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		1	RRCID ->	054571	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	N/A	
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	134 1	430 2	Y	-0-	-0-			34
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	133 1	405 2	Y	-0-	-0-			34
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	138 1	416 2	Y	-0-	-0-			34
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	177 1	505 2	Y	-0-	-0-			34
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	136 1	436 2	Y	-0-	-0-			34
09	540 N	425	-0-	-115	-0-	43 1	382 2	Y	-0-	-0-			34
-----													
JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	054964	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	7186 - 7324	
04	390 N	244	-0-	-146	-0-	58 1	186 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	372 N	250	-0-	-122	-0-	62 1	188 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	390 N	278	-0-	-112	-0-	69 1	209 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	76 1	217 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	65 1	207 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	270 N	198	-0-	-72	-0-	20 1	178 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
JAMES, S. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	055057	COMPL. DATE	06/17/1972	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	N/A	
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	68 1	201 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	310 N	258	-0-	-52	-0-	68 1	190 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	78 1	219 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	97 1	255 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	88 1	261 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	32 1	227 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
FLYNN, ERMINE GASS		WELL #:		1	RRCID ->	056151	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A	
04	570 N	338	-0-	-232	-0-	80 1	258 2	N	-0-	-0-			-0-
05	465 N	368	-0-	-97	-0-	91 1	277 2	N	-0-	-0-			-0-
06	420 N	357	-0-	-63	-0-	89 1	268 2	N	-0-	-0-			-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	109 1	309 2	N	-0-	-0-			-0-
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	84 1	267 2	N	-0-	-0-			-0-
09	360 N	281	-0-	-79	-0-	29 1	252 2	N	-0-	-0-			-0-

-----												
TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	056152	COMPL. DATE	08/05/1973	TOTAL DEPTH	7343	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	158	1	506	2	Y	-0-	-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	171	1	522	2	Y	-0-	-0-
06	540 N	458	-0-	-82	-0-	114	1	344	2	Y	-0-	-0-
07	682 N	491	-0-	-191	-0-	128	1	363	2	Y	-0-	-0-
08	682 N	476	-0-	-206	-0-	113	1	363	2	Y	-0-	-0-
09	450 N	367	-0-	-83	-0-	37	1	330	2	Y	-0-	-0-
-----												
JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	056153	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7371	PERF. N/A	
04	540 N	406	-0-	-134	-0-	96	1	309	2	Y	1	2
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	124	1	377	2	Y	9	11
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	126	1	382	2	Y	4	15
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	138	1	393	2	Y	-0-	15
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	126	1	404	2	Y	-0-	15
09	510 N	416	-0-	-94	-0-	42	1	374	2	Y	-0-	15
-----												
JOHNS, E. S.		WELL #:		7	RRCID ->	058770	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7505	PERF. N/A	
04	360 N	250	-0-	-110	-0-	59	1	189	2	Y	2	3
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	73	1	222	2	Y	10	13
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	109	1	330	2	Y	-0-	13
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	105	1	300	2	Y	-0-	13
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	93	1	297	2	Y	-0-	13
09	450 N	307	-0-	-143	-0-	31	1	276	2	Y	-0-	13
-----												
JAMES		WELL #:		9	RRCID ->	069741	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A	
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	109	1	322	2	Y	-0-	-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	111	1	314	2	Y	-0-	-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	125	1	349	2	Y	-0-	-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	135	1	354	2	Y	-0-	-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	121	1	356	2	Y	-0-	-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	43	1	309	2	Y	-0-	-0-
-----												
JAMES		WELL #:		8	RRCID ->	070472	COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A	
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	110	1	324	2	Y	-0-	-0-
05	403 N	327	-0-	-76	-0-	86	1	241	2	Y	-0-	-0-
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	96	1	266	2	Y	-0-	-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	132	1	347	2	Y	-0-	-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	113	1	332	2	Y	-0-	-0-
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	41	1	292	2	Y	-0-	-0-
-----												
JAMES		WELL #:		10	RRCID ->	070642	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
04	870 N	847	-0-	-23	-0-	215	1	632	2	Y	-0-	-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	271	1	764	2	Y	-0-	-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	228	1	637	2	Y	-0-	-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	244	1	644	2	Y	-0-	-0-
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	241	1	714	2	Y	-0-	-0-
09	870 N	754	-0-	-116	-0-	92	1	662	2	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
DAWSON		WELL #:		3	RRCID ->	074859	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7255	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	121 1	355 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	131 1	369 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	141 1	392 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	136 1	359 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	126 1	374 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	510 N	435	-0-	-75	-0-	53 1	382 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
JAMES		WELL #:		14	RRCID ->	074861	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7292	PERF. N/A		
04	510 N	380	-0-	-130	-0-	96 1	284 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	465 N	376	-0-	-89	-0-	99 1	277 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	110 1	306 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	108 1	283 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	118 1	348 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	48 1	342 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID ->	074913	COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	7907	PERF. N/A		
04	480 N	377	-0-	-103	-0-	90 1	287 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	434 N	399	-0-	-35	-0-	99 1	300 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	93 1	279 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	104 1	295 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	91 1	292 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	33 1	294 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
DAWSON		WELL #:		2	RRCID ->	075547	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A		
04	600 N	504	-0-	-96	-0-	128 1	376 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	558 N	499	-0-	-59	-0-	131 1	368 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	130 1	362 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	145 1	381 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	125 1	371 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	480 N	433	-0-	-47	-0-	53 1	380 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
BURKHOLDER		WELL #:		3	RRCID ->	075548	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A		
04	240 N	192	-0-	-48	-0-	46 1	146 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	50 1	154 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	50 1	150 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	58 1	164 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	47 1	150 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	18 1	160 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
DAWSON		WELL #:		5	RRCID ->	080644	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7103 - 7233		
04	750 N	679	-0-	-71	-0-	172 1	507 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	682 N	677	-0-	-5	-0-	177 1	500 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	193 1	537 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	211 1	555 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	187 1	551 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	720 N	611	-0-	-109	-0-	75 1	536 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	080645	COMPL. DATE	10/05/1978	TOTAL DEPTH	7862	PERF. 7562 - 7768		
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	94 1	299 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	107 1	325 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	101 1	305 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	123 1	350 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	109 1	351 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	35 1	312 2	Y	-0-	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
DAWSON		WELL #:		4	RRCID ->	080646	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7102 - 7238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		540 N	538	-0-	-2	-0-	136 1	402 2	Y	-0-			-0-
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	181 1	510 2	Y	-0-			-0-
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	163 1	456 2	Y	-0-			-0-
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	181 1	475 2	Y	-0-			-0-
08		709 N	709	-0-	-0-	-0-	179 1	530 2	Y	-0-			-0-
*09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	83 1	593 2	Y	-0-			-0-
-----													
JAMES		WELL #:		12	RRCID ->	095612	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7053 - 7195	
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	152 1	447 2	Y	-0-			-0-
05		589 N	532	-0-	-57	-0-	139 1	393 2	Y	-0-			-0-
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	138 1	386 2	Y	-0-			-0-
07		620 N	527	-0-	-93	-0-	145 1	382 2	Y	-0-			-0-
08		527 N	509	-0-	-18	-0-	129 1	380 2	Y	-0-			-0-
09		510 N	428	-0-	-82	-0-	52 1	376 2	Y	-0-			-0-
-----													
DAWSON		WELL #:		6	RRCID ->	097531	COMPL. DATE	07/17/1981	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7138 - 7292	
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	118 1	347 2	Y	-0-			-0-
05		492 N	492	-0-	-0-	-0-	129 1	363 2	Y	-0-			-0-
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	123 1	342 2	Y	-0-			-0-
07		434 N	428	-0-	-6	-0-	118 1	310 2	Y	-0-			-0-
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	136 1	401 2	Y	-0-			-0-
*09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	64 1	462 2	Y	-0-			-0-
-----													
JAMES		WELL #:		15	RRCID ->	098535	COMPL. DATE	12/30/1981	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7103 - 7256	
04		930 N	850	-0-	-80	-0-	215 1	635 2	Y	-0-			-0-
05		930 N	787	-0-	-143	-0-	206 1	581 2	Y	-0-			-0-
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	231 1	643 2	Y	-0-			-0-
07		868 N	750	-0-	-118	-0-	206 1	544 2	Y	-0-			-0-
08		799 N	799	-0-	-0-	-0-	202 1	597 2	Y	-0-			-0-
09		870 N	689	-0-	-181	-0-	84 1	605 2	Y	-0-			-0-
-----													
JAMES		WELL #:		16	RRCID ->	098537	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7087 - 7231	
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	77 1	227 2	Y	-0-			-0-
05		310 N	253	-0-	-57	-0-	66 1	187 2	Y	-0-			-0-
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	86 1	240 2	Y	-0-			-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	106 1	278 2	Y	-0-			-0-
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	117 1	346 2	Y	-0-			-0-
*09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	37 1	268 2	Y	-0-			-0-
-----													
JAMES		WELL #:		17	RRCID ->	098666	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7064 - 7223	
04		750 N	748	-0-	-2	-0-	190 1	558 2	Y	-0-			-0-
05		775 N	736	-0-	-39	-0-	193 1	543 2	Y	-0-			-0-
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	191 1	532 2	Y	-0-			-0-
07		775 N	705	-0-	-70	-0-	194 1	511 2	Y	-0-			-0-
08		744 N	662	-0-	-82	-0-	167 1	495 2	Y	-0-			-0-
09		720 N	605	-0-	-115	-0-	74 1	531 2	Y	-0-			-0-
-----													
KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	098796	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7561 - 7796	
04		911 N	911	-0-	-0-	-0-	217 1	694 2	Y	-0-			-0-
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	238 1	725 2	Y	-0-			-0-
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	248 1	747 2	Y	-0-			-0-
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	245 1	696 2	Y	-0-			-0-
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	220 1	706 2	Y	-0-			-0-
*09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	77 1	677 2	Y	-0-			-0-



-----													
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		570 N	543	-0-	-27	-0-	129 1	414 2	Y	-0-			-0-
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	142 1	434 2	Y	-0-			-0-
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	143 1	433 2	Y	-0-			-0-
07		558 N	326	-0-	-232	-0-	85 1	241 2	Y	-0-			-0-
08		589 N	278	-0-	-311	-0-	66 1	212 2	Y	-0-			-0-
09		570 N	321	-0-	-249	-0-	33 1	288 2	Y	-0-			-0-
-----													
KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578													
04		600 N	419	-0-	-181	-0-	100 1	319 2	Y	-0-			-0-
05		434 N	388	-0-	-46	-0-	96 1	292 2	Y	-0-			-0-
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	124 1	374 2	Y	-0-			-0-
07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	127 1	360 2	Y	-0-			-0-
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	108 1	344 2	Y	-0-			-0-
09		510 N	389	-0-	-121	-0-	40 1	349 2	Y	-0-			-0-
-----													
HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092													
04		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	59 1	1125 2	Y	-0-			-0-
05		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	60 1	1108 2	Y	-0-			-0-
06		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	53 1	1006 2	Y	-0-			-0-
07		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	53 1	1012 2	Y	-0-			-0-
08		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	57 1	1082 2	Y	-0-			-0-
*09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	54 1	1027 2	Y	-0-			-0-
-----													
HUNTER, LARRY T. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128													
04		600 N	553	-0-	-47	-0-	28 1	525 2	Y	-0-			-0-
05		558 N	528	-0-	-30	-0-	27 1	501 2	Y	-0-			-0-
06		540 N	534	-0-	-6	-0-	27 1	507 2	Y	-0-			-0-
07		558 N	508	-0-	-50	-0-	25 1	483 2	Y	-0-			-0-
08		527 N	516	-0-	-11	-0-	26 1	490 2	Y	-0-			-0-
*09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	30 1	567 2	Y	-0-			-0-
-----													
DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300													
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	151 1	483 2	Y	-0-			-0-
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	161 1	489 2	Y	-0-			-0-
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	156 1	472 2	Y	-0-			-0-
07		640 N	640	-0-	-0-	-0-	167 1	473 2	Y	-0-			-0-
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	156 1	501 2	Y	-0-			-0-
09		600 N	544	-0-	-56	-0-	55 1	489 2	Y	-0-			-0-
-----													
KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774													
04		1380 N	743	-0-	-637	-0-	177 1	566 2	N	-0-			-0-
05		961 N	827	-0-	-134	-0-	204 1	623 2	N	-0-			-0-
06		750 N	747	-0-	-3	-0-	186 1	561 2	N	-0-			-0-
07		884 N	884	-0-	-0-	-0-	230 1	654 2	N	-0-			-0-
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	219 1	701 2	N	-0-			-0-
*09		789 N	789	-0-	-0-	-0-	80 1	709 2	N	-0-			-0-
-----													
BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651													
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	79 1	252 2	Y	-0-			-0-
05		372 N	343	-0-	-29	-0-	85 1	258 2	Y	-0-			-0-
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	79 1	240 2	Y	-0-			-0-
07		341 N	332	-0-	-9	-0-	86 1	246 2	Y	-0-			-0-
08		341 N	330	-0-	-11	-0-	79 1	251 2	Y	-0-			-0-
09		330 N	263	-0-	-67	-0-	27 1	236 2	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
JAMES		WELL #:		18	RRCID ->	129238	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7113 - 7169	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	480 N	474	-0-	-6	-0-	120 1	354 2		N	-0-			-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	129 1	362 2		N	-0-			-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	134 1	374 2		N	-0-			-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	140 1	368 2		N	-0-			-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	131 1	386 2		N	-0-			-0-
09	510 N	364	-0-	-146	-0-	45 1	319 2		N	-0-			-0-
-----													
GARNER		WELL #:		10	RRCID ->	161919	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7051 - 7075	
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	214 1	629 2		Y	-0-			-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	240 1	677 2		Y	-0-			-0-
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	224 1	624 2		Y	-0-			-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	250 1	659 2		Y	-0-			-0-
08	930 N	875	-0-	-55	-0-	221 1	654 2		Y	-0-			-0-
09	840 N	758	-0-	-82	-0-	93 1	665 2		Y	-0-			-0-
-----													
GARNER		WELL #:		3	RRCID ->	162752	COMPL. DATE	02/25/1997	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	6981 - 7105	
04	840 N	779	-0-	-61	-0-	197 1	582 2		Y	-0-			-0-
05	868 N	804	-0-	-64	-0-	211 1	593 2		Y	-0-			-0-
06	810 N	808	-0-	-2	-0-	213 1	595 2		Y	-0-			-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	237 1	623 2		Y	-0-			-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	207 1	611 2		Y	-0-			-0-
09	810 N	627	-0-	-183	-0-	77 1	550 2		Y	-0-			-0-
-----													
GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	162753	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6986 - 7113	
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	174 1	512 2		Y	-0-			-0-
05	775 N	755	-0-	-20	-0-	198 1	557 2		Y	-0-			-0-
06	720 N	711	-0-	-9	-0-	188 1	523 2		Y	-0-			-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	214 1	562 2		Y	-0-			-0-
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	195 1	577 2		Y	-0-			-0-
09	720 N	572	-0-	-148	-0-	70 1	502 2		Y	-0-			-0-
-----													
JAMES		WELL #:		19	RRCID ->	162776	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7040 - 7197	
04	1230 N	936	-0-	-294	-0-	237 1	699 2		Y	-0-			-0-
05	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	305 1	858 2		Y	-0-			-0-
06	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	309 1	863 2		Y	-0-			-0-
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	318 1	837 2		Y	-0-			-0-
08	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	294 1	869 2		Y	-0-			-0-
09	1170 N	880	-0-	-290	-0-	108 1	772 2		Y	-0-			-0-
-----													
DAWSON		WELL #:		8	RRCID ->	163033	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7208 - 7362	
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	78 1	251 2		Y	-0-			-0-
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	82 1	250 2		Y	-0-			-0-
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	74 1	224 2		Y	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	91 1	258 2		Y	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	84 1	270 2		Y	-0-			-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	30 1	262 2		Y	-0-			-0-
-----													
DAWSON		WELL #:		9	RRCID ->	163035	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7209 - 7368	
04	630 N	582	-0-	-48	-0-	138 1	444 2		Y	-0-			-0-
05	620 N	572	-0-	-48	-0-	141 1	431 2		Y	-0-			-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	148 1	448 2		Y	-0-			-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	156 1	444 2		Y	-0-			-0-
08	558 N	540	-0-	-18	-0-	129 1	411 2		Y	-0-			-0-
09	600 N	442	-0-	-158	-0-	45 1	397 2		Y	-0-			-0-

-----													
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		1560 N	1362	-0-	-198	-0-	345 1	1017 2	Y	-0-			-0-
05		1426 N	1358	-0-	-68	-0-	356 1	1002 2	Y	-0-			-0-
06		1290 N	1208	-0-	-82	-0-	319 1	889 2	Y	-0-			-0-
07		1395 N	1159	-0-	-236	-0-	319 1	840 2	Y	-0-			-0-
08		1364 N	1230	-0-	-134	-0-	311 1	919 2	Y	-0-			-0-
09		1200 N	933	-0-	-267	-0-	114 1	819 2	Y	-0-			-0-
-----													
JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182													
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	135 1	397 2	Y	-0-			-0-
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	152 1	427 2	Y	-0-			-0-
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	148 1	411 2	Y	-0-			-0-
07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	143 1	376 2	Y	-0-			-0-
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	134 1	397 2	Y	-0-			-0-
09		480 N	456	-0-	-24	-0-	56 1	400 2	Y	-0-			-0-
-----													
JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127													
04		1140 N	936	-0-	-204	-0-	237 1	699 2	N	-0-			-0-
05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	326 1	918 2	N	-0-			-0-
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	269 1	750 2	N	-0-			-0-
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	301 1	792 2	N	-0-			-0-
08		1240 N	1183	-0-	-57	-0-	299 1	884 2	N	-0-			-0-
09		1020 N	956	-0-	-64	-0-	117 1	839 2	N	-0-			-0-
-----													
GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130													
04		660 N	543	-0-	-117	-0-	138 1	405 2	Y	-0-			-0-
05		620 N	618	-0-	-2	-0-	162 1	456 2	Y	-0-			-0-
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	150 1	419 2	Y	-0-			-0-
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	161 1	423 2	Y	-0-			-0-
08		620 N	590	-0-	-30	-0-	149 1	441 2	Y	-0-			-0-
09		570 N	476	-0-	-94	-0-	58 1	418 2	Y	-0-			-0-
-----													
GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094													
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	128 1	379 2	Y	-0-			-0-
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	140 1	395 2	Y	-0-			-0-
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	132 1	368 2	Y	-0-			-0-
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	146 1	386 2	Y	-0-			-0-
08		550 N	550	-0-	-0-	-0-	139 1	411 2	Y	-0-			-0-
09		510 N	437	-0-	-73	-0-	54 1	383 2	Y	-0-			-0-
-----													
JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207													
04		420 N	412	-0-	-8	-0-	104 1	308 2	Y	-0-			-0-
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	108 1	303 2	Y	-0-			-0-
06		420 N	380	-0-	-40	-0-	100 1	280 2	Y	-0-			-0-
07		434 N	378	-0-	-56	-0-	104 1	274 2	Y	-0-			-0-
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	121 1	356 2	Y	-0-			-0-
09		390 N	381	-0-	-9	-0-	47 1	334 2	Y	-0-			-0-
-----													
AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330													
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	95 1	305 2	Y	-0-			7
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	96 1	294 2	Y	-0-			7
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	100 1	303 2	Y	-0-			7
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	104 1	295 2	Y	-0-			7
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	93 1	299 2	Y	-0-			7
*09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	32 1	282 2	Y	-0-			7

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
JAMES		WELL #:		22	RRCID ->	202287	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7029 - 7173			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	900 N	796	-0-	-104	-0-	202	1	594	2	N	-0-				-0-
05	868 N	819	-0-	-49	-0-	215	1	604	2	N	-0-				-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	221	1	616	2	N	-0-				-0-
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	255	1	672	2	N	-0-				-0-
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	243	1	717	2	N	-0-				-0-
09	840 N	797	-0-	-43	-0-	98	1	699	2	N	-0-				-0-
-----															
GARNER		WELL #:		15	RRCID ->	202513	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7017 - 7133			
04	840 N	813	-0-	-27	-0-	206	1	607	2	Y	-0-				-0-
05	899 N	827	-0-	-72	-0-	217	1	610	2	Y	-0-				-0-
06	810 N	765	-0-	-45	-0-	202	1	563	2	Y	-0-				-0-
07	837 N	789	-0-	-48	-0-	217	1	572	2	Y	-0-				-0-
08	837 N	780	-0-	-57	-0-	197	1	583	2	Y	-0-				-0-
09	780 N	590	-0-	-190	-0-	72	1	518	2	Y	-0-				-0-
-----															
JAMES		WELL #:		21	RRCID ->	202514	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7047 - 7180			
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	74	1	217	2	N	-0-				-0-
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	78	1	219	2	N	-0-				-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	73	1	203	2	N	-0-				-0-
07	310 N	252	-0-	-58	-0-	69	1	183	2	N	-0-				-0-
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	68	1	201	2	N	-0-				-0-
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	28	1	197	2	N	-0-				-0-
-----															
GARNER		WELL #:		14	RRCID ->	202537	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6977 - 7100			
04	930 N	786	-0-	-144	-0-	199	1	587	2	Y	-0-				-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	246	1	694	2	Y	-0-				-0-
06	900 N	889	-0-	-11	-0-	235	1	654	2	Y	-0-				-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	269	1	709	2	Y	-0-				-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	249	1	735	2	Y	-0-				-0-
09	900 N	764	-0-	-136	-0-	94	1	670	2	Y	-0-				-0-
-----															
DAWSON		WELL #:		10	RRCID ->	202833	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7065 - 7191			
04	780 N	726	-0-	-54	-0-	184	1	542	2	Y	-0-				-0-
05	806 N	754	-0-	-52	-0-	198	1	556	2	Y	-0-				-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	182	1	508	2	Y	-0-				-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	205	1	539	2	Y	-0-				-0-
08	744 N	732	-0-	-12	-0-	185	1	547	2	Y	-0-				-0-
*09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	85	1	608	2	Y	-0-				-0-
-----															
JAMES		WELL #:		23	RRCID ->	203079	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7045 - 7187			
04	810 N	579	-0-	-231	-0-	147	1	432	2	N	-0-				-0-
05	620 N	568	-0-	-52	-0-	149	1	419	2	N	-0-				-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	140	1	390	2	N	-0-				-0-
07	589 N	557	-0-	-32	-0-	153	1	404	2	N	-0-				-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	178	1	527	2	N	-0-				-0-
*09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	93	1	663	2	N	-0-				-0-
-----															
JAMES TRUST 1355		WELL #:		6	RRCID ->	203558	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7044 - 7198			
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	159	1	468	2	Y	-0-				-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	167	1	471	2	Y	-0-				-0-
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	153	1	428	2	Y	-0-				-0-
07	620 N	532	-0-	-88	-0-	146	1	386	2	Y	-0-				-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	158	1	468	2	Y	-0-				-0-
09	570 N	512	-0-	-58	-0-	63	1	449	2	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
JAMES		WELL #:		24	RRCID ->	203571	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7064 - 7203	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	990 N	944	-0-	-46	-0-	239	1	705	2	N	-0-		-0-
05	992 N	967	-0-	-25	-0-	254	1	713	2	N	-0-		-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	269	1	749	2	N	-0-		-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	271	1	715	2	N	-0-		-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	244	1	720	2	N	-0-		-0-
09	1020 N	751	-0-	-269	-0-	92	1	659	2	N	-0-		-0-
-----													
JAMES TRUST 1355		WELL #:		4	RRCID ->	204132	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7050 - 7135	
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	172	1	506	2	Y	-0-		-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	178	1	502	2	Y	-0-		-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	160	1	445	2	Y	-0-		-0-
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	155	1	409	2	Y	-0-		-0-
08	589 N	542	-0-	-47	-0-	137	1	405	2	Y	-0-		-0-
09	570 N	472	-0-	-98	-0-	58	1	414	2	Y	-0-		-0-
-----													
JAMES		WELL #:		25	RRCID ->	204676	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7053 - 7195	
04	720 N	713	-0-	-7	-0-	181	1	532	2	N	-0-		-0-
05	775 N	708	-0-	-67	-0-	186	1	522	2	N	-0-		-0-
06	720 N	718	-0-	-2	-0-	189	1	529	2	N	-0-		-0-
07	744 N	698	-0-	-46	-0-	192	1	506	2	N	-0-		-0-
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	188	1	554	2	N	-0-		-0-
09	720 N	602	-0-	-118	-0-	74	1	528	2	N	-0-		-0-
-----													
JAMES TRUST 1355		WELL #:		7	RRCID ->	205954	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7033 - 7180	
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	193	1	569	2	Y	-0-		-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	194	1	545	2	Y	-0-		-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	182	1	509	2	Y	-0-		-0-
07	775 N	704	-0-	-71	-0-	194	1	510	2	Y	-0-		-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	231	1	682	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	627	-0-	-63	-0-	77	1	550	2	Y	-0-		-0-
-----													
JAMES TRUST 1355		WELL #:		5	RRCID ->	211549	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7053 - 7217	
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	162	1	478	2	N	-0-		-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	174	1	488	2	N	-0-		-0-
06	660 N	603	-0-	-57	-0-	159	1	444	2	N	-0-		-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	189	1	496	2	N	-0-		-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	184	1	542	2	N	-0-		-0-
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	70	1	502	2	N	-0-		-0-
-----													
GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	213784	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7013 - 7154	
04	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	274	1	809	2	N	-0-		-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	301	1	846	2	N	-0-		-0-
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	300	1	837	2	N	-0-		-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	323	1	850	2	N	-0-		-0-
08	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	275	1	811	2	N	-0-		-0-
09	1140 N	973	-0-	-167	-0-	119	1	854	2	N	-0-		-0-
-----													
DAWSON		WELL #:		11	RRCID ->	214087	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7185 - 7328	
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	79	1	231	2	Y	-0-		-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	90	1	252	2	Y	-0-		-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	82	1	230	2	Y	-0-		-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	97	1	257	2	Y	-0-		-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	98	1	288	2	Y	-0-		-0-
*09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	44	1	315	2	Y	-0-		-0-

-----												
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		360 N	202	-0-	-158	-0-	48 1	152 2	N	2		3
							2 9					
05		279 N	195	-0-	-84	-0-	47 1	144 2	N	4		7
							4 9					
06		270 N	193	-0-	-77	-0-	48 1	143 2	N	2		9
							2 9					
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	93 1	264 2	N	-0-		9
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	65 1	209 2	N	-0-		9
*09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	27 1	236 2	N	-0-		9
-----												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	52 1	391 2	Y	-0-		3
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	7 1	386 2	Y	-0-		3
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	21 1	320 2	Y	-0-		3
*08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	37 1	382 2	Y	-0-		3
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
-----												
JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2	Y	-0-		-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	4 1	212 2	Y	-0-		-0-
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	15 1	229 2	Y	-0-		-0-
*08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	18 1	188 2	Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TOM WALSH (WILCOX) 90606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 147054 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4021 - 4026												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943												
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	72 1	358 3	Y	-0-		-0-
05		465 N	449	-0-	-16	-0-	83 1	366 3	Y	-0-		-0-
06		420 N	418	-0-	-2	-0-	81 1	337 3	Y	-0-		-0-
07		434 N	401	-0-	-33	-0-	56 1	345 3	Y	-0-		-0-
08		434 N	427	-0-	-7	-0-	92 1	335 3	Y	-0-		-0-
09		420 N	409	-0-	-11	-0-	106 1	303 3	Y	-0-		-0-
-----												
GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918												
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	60 1	295 3	Y	-0-		-0-
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	70 1	309 3	Y	-0-		-0-
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	75 1	309 3	Y	-0-		-0-
07		372 N	351	-0-	-21	-0-	49 1	302 3	Y	-0-		-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	80 1	293 3	Y	-0-		-0-
09		390 N	380	-0-	-10	-0-	98 1	282 3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) //CONT.// 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	14	1	61	3	Y	-0-			-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	3	Y	-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	707				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	707				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	707				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	707				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	707				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	707				N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

04		T. A.	359	-0-	359	B	359	15	1	327	2	N	15	10	1	5
								17	9							
05		T. A.	539	-0-	539	B	898	22	1	493	2	N	22	22	1	5
								24	9							
06		T. A.	100	-0-	100	B	998	4	1	92	2	N	4	8	1	1
								4	9							
07		T. A.	434	-0-	434	B	1432	15	1	400	2	N	17	13	1	5
								19	9							
08		1620 X	188	-0-	-1432	B	-0-	8	1	171	2	N	8	10	1	3
								9	9							
*09		503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	16	1	456	2	N	28	25	1	6
								31	9							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		104	RRCID ->	160654	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12980 - 13030
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		117	RRCID ->	164148	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	12547 - 12710
04	16440	15255	-0-	-1185	B	70759	669 1	14532 2	N	49	48 1	16
							54 9					
05	16988	11232	-0-	-5756	B	65003	487 1	10706 2	N	35	42 1	9
							39 9					
06	65185 X	182	-0-	-65003	B	-0-	7 1	175 2	N	-0-	9 1	-0-
07	16523 X	59	-0-	-16464	B	-0-	2 1	57 2	N	-0-		-0-
08	15779 X	9207	-0-	-6572	B	-0-	385 1	8791 2	N	28	18 1	10
							31 9					
*09	23153 X	23153	-0-	-0-	B	-0-	796 1	22141 2	N	196	164 1	42
							216 9					

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112	RRCID ->	165021	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	12552 - 12712
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		119	RRCID ->	167331	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12643 - 12794
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2016 - P/A 07/21/16												

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		87	RRCID ->	179573	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10462 - 10510
04	13200	11528	-0-	-1672	B	40973	500 1	10857 2	N	155	157 1	50
							171 9					
05	13640	12403	-0-	-1237	B	39736	532 1	11691 2	N	164	174 1	40
							180 9					
06	49857 X	10121	-0-	-39736	B	-0-	411 1	9566 2	N	131	123 1	48
							144 9					
07	12896 X	8565	-0-	-4331	B	-0-	300 1	8151 2	N	104	121 1	31
							114 9					
08	12431 X	7868	-0-	-4563	B	-0-	326 1	7432 2	N	100	96 1	35
							110 9					
09	12000 X	10497	-0-	-1503	B	-0-	363 1	10093 2	N	37	64 1	8
							41 9					



TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112	RRCID ->	197520	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	12905	PERF.11531	- 11573			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-						N	-0-			-0-
05	3979 N	3979	-0-	-0- B	-0-		173	1	3806	2	N	-0-			-0-
06	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-		105	1	2456	2	N	-0-			-0-
07	1982 X	1982	-0-	-0- B	-0-		70	1	1912	2	N	-0-			-0-
08	3968 X	2144	-0-	-1824 B	-0-		90	1	2054	2	N	-0-			-0-
09	3840 X	2103	-0-	-1737 B	-0-		70	1	1937	2	N	87	68	1	19
							96	9							
-----															
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		85	RRCID ->	226463	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11450	- 11574			
04	5868 N	5868	-0-	-0- B	-0-		253	1	5498	2	N	106	72	1	34
							117	9							
05	5535 N	5535	-0-	-0- B	-0-		236	1	5191	2	N	98	108	1	24
							108	9							
06	4865 N	4865	-0-	-0- B	-0-		196	1	4575	2	N	85	78	1	31
							94	9							
07	5208 X	4655	-0-	-553 B	-0-		162	1	4409	2	N	76	84	1	23
							84	9							
08	5208 X	4674	-0-	-534 B	-0-		193	1	4394	2	N	79	74	1	28
							87	9							
09	5040 X	3762	-0-	-1278 B	-0-		125	1	3490	2	N	134	133	1	29
							147	9							
-----															
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		105	RRCID ->	232968	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10434	- 10456			
04	26 N	26	-0-	-0- B	-0-		1	1	25	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	4 X	4	-0-	-0- B	-0-		4	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	8	-0-	8 B	8		8	2			N	-0-			-0-
09	T. A.	45	-0-	45 B	53		2	1	43	2	N	-0-			-0-
-----															
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		142	RRCID ->	238515	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11506	- 11543			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	450						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	450						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	37362	-0-	37362 B	37812		1520	1	35401	2	N	401	255	1	146
							441	9							
07	75607 X	37795	-0-	-37812 B	-0-		1327	1	36048	2	N	382	415	1	113
							420	9							
08	39515 X	39515	-0-	-0- B	-0-		1640	1	37418	2	N	415	383	1	145
							457	9							
*09	51468 X	51468	-0-	-0- B	-0-		1772	1	49275	2	N	383	446	1	82
							421	9							
-----															
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		119	RRCID ->	254943	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11582	- 11686			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2016 - P/A 07/21/16

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		106		RRCID -> 255487		COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3390 N	1422	-0-	-1968 B	-0-	61	1	1329	2	N	29	21	1		9
05	4722 N	4722	-0-	-0- B	-0-	32	9	4415	2	N	96	82	1		23
06	3717 N	3717	-0-	-0- B	-0-	106	9	3486	2	N	74	70	1		27
07	3720 X	3504	-0-	-216 B	-0-	150	1	3310	2	N	65	73	1		19
08	4340 X	3631	-0-	-709 B	-0-	81	9	3404	2	N	71	65	1		25
*09	4339 X	4339	-0-	-0- B	-0-	122	1	4168	2	N	19	40	1		4
						72	9								
						149	1								
						78	9								
						150	1								
						21	9								
KLEBERG R J JR TR STILLMAN		WELL #:		103		RRCID -> 256678		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068				
04	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	108	1	2355	2	N	-0-				-0-
05	2263 N	2240	-0-	-23 B	-0-	98	1	2142	2	N	-0-				-0-
06	2190 N	475	-0-	-1715 B	-0-	20	1	455	2	N	-0-				-0-
07	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	82	1	2237	2	N	-0-				-0-
08	2232 N	2183	-0-	-49 B	-0-	92	1	2091	2	N	-0-				-0-
*09	2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	91	1	2530	2	N	-0-				-0-
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		501		RRCID -> 257654		COMPL. DATE 05/09/2015			TOTAL DEPTH 13797 PERF.12282 - 12370				
04	1830 N	803	-0-	-1027 B	-9611	35	1	760	2	N	7	7	1		2
05	682 N	268	-0-	-414 B	-9611	8	9	253	2	N	3	4	1		1
06	630 N	68	-0-	-562 B	-9611	12	1	65	2	N	-0-	1	1		-0-
07	837 N	938	-0-	101 B	-9510	3	9	897	2	N	7	5	1		2
08	279 N	1007	-0-	728 B	-8782	33	1	955	2	N	9	8	1		3
09	60 N	1107	-0-	1047 B	-7735	8	9	1069	2	N	-0-	3	1		-0-
						42	1								
						10	9								
						38	1								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		502		RRCID -> 257983		COMPL. DATE 09/11/2010			TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374				
04	5994 N	5994	-0-	-0- B	-0-	5	1	5528	2	N	419	416	1		135
05	6032 N	6032	-0-	-0- B	-0-	461	9	5568	2	N	417	450	1		102
06	5716 N	5716	-0-	-0- B	-0-	5	1	5288	2	N	385	347	1		140
07	5425 X	5367	-0-	-58 B	-0-	459	9	4986	2	N	342	381	1		101
08	5425 X	5386	-0-	-39 B	-0-	4	1	4990	2	N	355	332	1		124
*09	6359 X	6359	-0-	-0- B	-0-	424	9	6355	2	N	-0-	124	1		-0-
						5	1								
						376	9								
						391	9								
						4	1								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		100		RRCID -> 258366		COMPL. DATE 10/13/1994			TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 258441 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 15553 PERF.13204 - 13224

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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 258933 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10334 - 10368

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2016 - PLUGGED 07/14/16

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

04	43560	36113	-0-	-7447	B	174839	30 1	35963 2	N	109	110 1	35	
							120 9						
05	45012	N	34556	-0-	-10456	B	164383	30 1	34414 2	N	102	112 1	25
							112 9						
06	195134	X	30751	-0-	-164383	B	-0-	26 1	30628 2	N	88	81 1	32
							97 9						
07	44485	X	26324	-0-	-18161	B	-0-	25 1	26220 2	N	72	83 1	21
							79 9						
08	38750	X	24148	-0-	-14602	B	-0-	22 1	24051 2	N	68	65 1	24
							75 9						
09	36120	X	30449	-0-	-5671	B	-0-	21 1	30351 2	N	70	79 1	15
							77 9						

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 510 RRCID -> 261710 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10354 - 10364

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2016 - P/A 06/15/16

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340

04	0 W	38994	-0-	38994	B	102042	1704 1	37019 2	N	246	241 1	79	
							271 9						
05	0 W	40833	-0-	40833	B	142875	1765 1	38787 2	N	255	272 1	62	
							281 9						
06	0 W	37681	-0-	37681	B	180556	1541 1	35888 2	N	229	208 1	83	
							252 9						
07	217411	X	36855	-0-	-180556	B	-0-	1301 1	35323 2	N	210	231 1	62
							231 9						
08	39120	X	39120	-0-	-0-	B	-0-	909 1	37883 2	N	298	256 1	104
							328 9						
*09	51494	X	51494	-0-	-0-	B	-0-	921 1	50223 2	N	318	354 1	68
							350 9						

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		102	RRCID ->	262759	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10463	-	10468		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	2520	N	2293	-0-	-227	B	-0-	101	1	2192	2	N	-0-		-0-	
05	2449	N	2304	-0-	-145	B	-0-	100	1	2204	2	N	-0-		-0-	
06	2220	N	533	-0-	-1687	B	-0-	22	1	511	2	N	-0-		-0-	
07	2449	X	1024	-0-	-1425	B	-0-	36	1	988	2	N	-0-		-0-	
08	2356	X	1080	-0-	-1276	B	-0-	45	1	1035	2	N	-0-		-0-	
09	2280	X	1206	-0-	-1074	B	-0-	42	1	1164	2	N	-0-		-0-	
-----																
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		503	RRCID ->	264652	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	13484	PERF.	11328	-	12826		
04	2010	N	1403	-0-	-607	B	-0-	62	1	1341	2	N	-0-		-0-	
05	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1207	2	N	-0-		-0-	
06	1050	N	372	-0-	-678	B	-0-	15	1	357	2	N	-0-		-0-	
07	1457	X	1086	-0-	-371	B	-0-	39	1	1047	2	N	-0-		-0-	
08	1457	X	1092	-0-	-365	B	-0-	46	1	1046	2	N	-0-		-0-	
09	1410	X	1207	-0-	-203	B	-0-	42	1	1165	2	N	-0-		-0-	
-----																
KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	269049	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	11592	-	11604		
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
-----																
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		104	RRCID ->	274943	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11795	-	12114		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
-----																
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		76	RRCID ->	275749	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	11780	-	11795		
04	37770	N	38101	-0-	331	B	93162	1670	1	36284	2	N	134	133	1	43
								147	9							
05	39029	N	38612	-0-	-417	B	92745	1674	1	36789	2	N	135	145	1	33
								149	9							
06	130033	X	37288	-0-	-92745	B	-0-	1529	1	35620	2	N	126	113	1	46
								139	9							
07	39029	X	33648	-0-	-5381	B	-0-	1191	1	32338	2	N	108	122	1	32
								119	9							
08	39029	X	32887	-0-	-6142	B	-0-	1376	1	31391	2	N	109	103	1	38
								120	9							
*09	40795	X	40795	-0-	-0-	B	-0-	1399	1	38909	2	N	443	386	1	95
								487	9							
-----																
TORDILLA (SHALLOW CONS.)				90753 250	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY						
EOG RESOURCES, INC.				253162												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		118	RRCID ->	272913	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	9223	-	9233		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-	

TORDILLA (L-43)  
EOG RESOURCES, INC.  
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1

90753 801 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
253162  
WELL #: 3 RRCID -> 269485 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11632 - 11646

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2016 - PLUGGED 08/09/16

TORDILLA (M-50,E)  
EOG RESOURCES, INC.  
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1

90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
253162  
WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064

04	3840 X	2834	-0-	-1006	-0-	121	1	2634	2	N	72	74	1			23
						79	9									
05	3968 X	2798	-0-	-1170	-0-	118	1	2602	2	N	71	77	1			17
						78	9									
06	3780 X	2644	-0-	-1136	-0-	106	1	2465	2	N	66	59	1			24
						73	9									
07	3782 X	2403	-0-	-1379	-0-	83	1	2258	2	N	56	63	1			17
						62	9									
08	3162 X	2728	-0-	-434	-0-	112	1	2544	2	N	65	59	1			23
						72	9									
*09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	129	1	3586	2	N	108	108	1			23
						119	9									

XTO ENERGY INC.  
THOMAS, M. G.

945936  
WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

04	780 N	592	-0-	-188	-0-	162	1	415	3	N	14					309
						15	9									
05	1581 N	314	-0-	-1267	-0-	91	1	216	3	N	6					315
						7	9									
06	900 N	767	-0-	-133	-0-	171	1	588	3	N	7					322
						8	9									
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	219	1	994	3	N	15					337
						17	9									
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	152	1	828	3	N	66	341	1			62
						73	9									
*09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	183	1	720	3	N	22					84
						24	9									

TORDILLA-NC (L-90E)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN

90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY  
253162  
WELL #: 504 RRCID -> 274204 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 15553 PERF.12734 - 12770

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA-NC (L-90E) //CONT.// 90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 11868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				85
05	217 #	163	-0-	-54	-0-	45	1	106	3	N	11				96
						12	9								
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				96
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				96
08	394 R	394	-0-	-0-	-0-	60	1	328	3	N	5				101
						6	9								
*09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	33	1	129	3	N	15				116
						17	9								

TORDILLA-NC (M-10H) 90763 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 KALER ENERGY CORP. 450261  
 BURNS, M.G. WELL #: 9 RRCID -> 249811 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12942 - 12962

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 KALER ENERGY CORP. 450261  
 BURNS, M.G. WELL #: 5 RRCID -> 209784 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 12529

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEDCO RESOURCES INC 763154  
 THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425  
 LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST)		//CONT.//		90994 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC				330184							
LOPEZ, LAURO				WELL #: 7	RRCID -> 164154	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 11015	PERF.10522	- 10542		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		-0-	
05	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-		-0-	
06	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-		-0-	
07	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2	N	-0-		-0-	
08	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2	N	-0-		-0-	
09	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT		-0-	

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH)				90994 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197							
ARCO NO SELLERS				WELL #: 2	RRCID -> 116087	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13522	- 13559		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)				90994 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750							
GUTIERREZ, J.M.				WELL #: 3	RRCID -> 115956	COMPL. DATE 02/19/1985	TOTAL DEPTH 7622	PERF. 7530	- 7576		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	570 N	476	-0-	-94	-0-	25 1	451 2	Y	-0-		32
05	775 N	716	-0-	-59	-0-	25 1	691 2	Y	-0-		32
06	630 N	447	-0-	-183	-0-	25 1	422 2	Y	-0-		32
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	25 1	587 2	Y	-0-		32
08	713 N	675	-0-	-38	-0-	25 1	650 2	Y	-0-		32
09	450 N	226	-0-	-224	-0-	25 1	201 2	Y	-0-		32

GUTIERREZ				WELL #: 4	RRCID -> 117237	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 7777	PERF. 7548	- 7592		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	600 N	347	-0-	-253	-0-	25 1	322 2	Y	-0-		-0-
05	713 N	634	-0-	-79	-0-	25 1	609 2	Y	-0-		-0-
06	630 N	387	-0-	-243	-0-	25 1	362 2	Y	-0-		-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	25 1	513 2	Y	-0-		-0-
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	25 1	563 2	Y	-0-		-0-
09	390 N	196	-0-	-194	-0-	25 1	171 2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, J.M.				WELL #: 5	RRCID -> 117871	COMPL. DATE 08/24/1985	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7502	- 7550		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	25 1	1178 2	Y	-0-		-0-
05	1271 N	998	-0-	-273	-0-	25 1	973 2	Y	-0-		-0-
06	1050 N	604	-0-	-446	-0-	25 1	579 2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	914	-0-	-326	-0-	25 1	889 2	Y	-0-		-0-
08	992 N	951	-0-	-41	-0-	50 1	901 2	Y	-0-		-0-
09	600 N	257	-0-	-343	-0-	25 1	232 2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, J.M.				WELL #: 8	RRCID -> 119679	COMPL. DATE 12/30/1985	TOTAL DEPTH 7563	PERF. 7408	- 7450		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	210 N	138	-0-	-72	-0-	25 1	113 2	Y	-0-		-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	25 1	145 2	Y	-0-		-0-
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	25 1	78 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	25 1	114 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	25 1	123 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	25 1	28 2	Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		//CONT.//		90994 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//		800750					
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		7	RRCID ->	120092	COMPL. DATE	02/01/1986	TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150
04	360 N	149	-0-	-211	-0-	25 1	124 2	N	-0-
05	465 N	345	-0-	-120	-0-	25 1	303 2	N	121 1
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	17 9	162 2	N	55
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	25 1	190 2	N	1
08	341 N	96	-0-	-245	-0-	61 9	56 2	N	14
09	240 N	73	-0-	-167	-0-	25 1	48 9	N	44
-----									
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		6	RRCID ->	124925	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
TRAVIS WARD (WILCOX)				90994 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425					
LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	163549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
LOPEZ, LAURO		WELL #:		10	RRCID ->	168078	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699					
LOPEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	164140	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
LOPEZ, LAURO		WELL #:		5	RRCID ->	165318	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-



TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
LOPEZ, LAURO		WELL #:		16	RRCID ->	181322	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	14568	PERF.13714 - 14415			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #:		12	RRCID ->	185364	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	15180	PERF.13733 - 13761			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ENERGY 2000, INC.		251740		LOPEZ, LAURO - TREVINO		WELL #:	3	RRCID ->	112873	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	15092	PERF.13730 - 13754
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC		330184		LOPEZ, LAURO		WELL #:	4ST	RRCID ->	165634	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13400 - 13422
04	4470 X	2268	-0-	-2202	-0-		2268	2		N	-0-			-0-
05	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-		2268	2		N	-0-			-0-
06	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-		4050	2		N	-0-			-0-
07	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-		4092	2		N	-0-			-0-
08	2356 X	1848	-0-	-508	-0-		1848	2		N	-0-			-0-
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT			-0-
MIDWEST OPERATING, LLC		566530		LOPEZ, LAURO "A"		WELL #:	1	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976	PERF.13978 - 14028
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		LOPEZ, LAURO		WELL #:	15	RRCID ->	174521	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14620	PERF.13520 - 14378
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750									
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		1	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF.	7513 -	7522
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
06	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2		N	-0-			-0-
-----													
TRES ENCINOS (H-30 SD.)				91059	330	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
D AND J OPERATING, LLC				196231									
CAGE		WELL #:		1 C	RRCID ->	139406	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7308 -	7316
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRES ENCINOS (7390)				91059	858	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411									
CAGE		WELL #:		1 T	RRCID ->	139403	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7352 -	7359
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
-----													
TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.)				91298	444	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
MCCANN, OLA		WELL #:		4	RRCID ->	190124	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7110 -	7112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.)				91298	666	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
NELSON, A E		WELL #:		8	RRCID ->	203532	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7248 -	7254
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
FITE, L.E.		WELL #:		1	RRCID ->	174421	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7286 -	7293
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----													
TRIPLE A (9200 SAND)			91298 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
MCCANN, OLA			WELL #: 1 L		RRCID -> 066093		COMPL. DATE 01/25/1976		TOTAL DEPTH 10822		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		4260 #	3629	-0-	-631	-0-	221 1	3363 2	Y	41			65
							45 9						
05		4402 #	4367	-0-	-35	-0-	210 1	4101 2	Y	51			116
							56 9						
06		5100	1011	-0-	-4089	-0-	49 1	951 2	Y	10	78 1		48
							11 9						
07		5270	-0-	-0-	-5270	-0-			Y	-0-	48 1		-0-
08		6696	-0-	-0-	-6696	-0-			Y	-0-			-0-
*09		5475 R	5475	-0-	-0-	-0-	5475 2		Y	-0-			-0-
-----													
TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)			91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
OXY USA INC.			630591										
DAWSON STATE			WELL #: 1S		RRCID -> 188682		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF.11795 - 12561		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		2589 N	2589	-0-	-0- B	-0-	2572 2	17 9	Y	15			155
05		2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	2491 2	28 9	Y	25			180
06		2160 N	2056	-0-	-104 B	-0-	2009 2	47 9	Y	43	178 0		45
07		2232 N	2073	-0-	-159 B	-0-	2054 2	19 9	Y	17			62
08		2232 N	2123	-0-	-109 B	-0-	2101 2	22 9	Y	20			82
09		2070 N	1885	-0-	-185 B	-0-	1874 2	11 9	Y	10			92
-----													
SULLIVAN, D. J. "F"			WELL #: 31		RRCID -> 189753		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11306 - 11898		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DAWSON STATE			WELL #: 2		RRCID -> 212377		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10993 - 11580		
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			95
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			95
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			95
-----													
SULLIVAN, D. J. "C"			WELL #: 32		RRCID -> 216720		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11012 - 12811		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676			Y	-0-			67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676			Y	-0-			67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676			Y	-0-			67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676			Y	-0-			67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676			Y	-0-			67
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676			Y	-0-			67
-----													
DAWSON STATE			WELL #: 3		RRCID -> 220429		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11043 - 11644		
04		28 X	28	-0-	-0- B	-9360	28 2		Y	-0-			295
05		6 X	6	-0-	-0- B	-9360	6 2		Y	-0-			295
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9360			Y	-0-			295
07		4 X	4	-0-	-0- B	-9360	4 2		Y	-0-			295
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9360			Y	-0-			295
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9360			Y	-0-			295

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.// 91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
DAWSON STATE		WELL #: 4		RRCID -> 221512		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
-----																
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 31		RRCID -> 222913		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020								
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
-----																
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 33		RRCID -> 225609		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408								
04	4470 X	5151	-0-	681 B	-8572	5086	2	65	9	Y	59					87
05	4371 X	5370	-0-	999 B	-7573	5295	2	75	9	Y	68					155
06	4470 X	4297	-0-	-173 B	-7573	4243	2	54	9	Y	49	159	0			45
07	4619 X	4490	-0-	-129 B	-7573	4421	2	69	9	Y	63					108
08	4619 X	5011	-0-	392 B	-7181	4937	2	74	9	Y	67					175
09	4470 X	4204	-0-	-266 B	-7181	4140	2	64	9	Y	58	170	0			63
-----																
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 14		RRCID -> 228450		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524								
04	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	928	2	14	9	Y	13					183
05	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	899	2	17	9	Y	15					198
06	810 N	696	-0-	-114 B	-0-	686	2	10	9	Y	9	174	0			33
07	961 N	739	-0-	-222 B	-0-	726	2	13	9	Y	12					45
08	930 N	771	-0-	-159 B	-0-	760	2	11	9	Y	10					55
09	690 N	626	-0-	-64 B	-0-	626	2			Y	-0-					55
-----																
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 35		RRCID -> 230193		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
-----																
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 35		RRCID -> 247231		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386								
04	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					98
05	5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					98
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98



TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		1H	RRCID ->	258758	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12736	PERF.13456	- 14401
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-							-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-							-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-							-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-							-0-
*08		97 X	97	-0-	-0-	61 1	36 3	Y				-0-
09		T. A.	145	-0-	145	96 1	49 3	Y				-0-

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		2H	RRCID ->	260038	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	12330	PERF.13060	- 14795
04	6990 X	6584	-0-	-406	-0-	3315 1	300 2	Y	712	735 1	1 8	111
						2186 3	783 9					
05	7223 X	6863	-0-	-360	-0-	3375 1	398 2	Y	791	817 1	6 8	79
						2220 3	870 9					
06	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	3265 1	277 2	Y	665	662 1		82
						1943 3	732 9					
07	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	3379 1	319 2	Y	644	671 1	2 8	52
						1860 3	708 9					
08	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	3304 1	313 2	Y	710	639 1	1 8	122
						1821 3	781 9					
*09	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	3165 1	305 2	Y	711	717 1		116
						1523 3	782 9					

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		5H	RRCID ->	260767	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	12263	PERF.12998	- 14611
04	12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	2452 1	640 2	Y	1521	1538 1	2 8	238
						7695 3	1673 9					
05	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	2580 1	843 2	Y	1675	1735 1	11 8	167
						7642 3	1843 9					
06	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	2507 1	659 2	Y	1582	1553 1		196
						7121 3	1740 9					
07	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	2727 1	747 2	Y	1509	1581 1	3 8	121
						6962 3	1660 9					
08	11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	2773 1	653 2	Y	1481	1347 1		255
						6919 3	1629 9					
*09	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	2643 1	574 2	Y	1341	1377 1		219
						5993 3	1475 9					

STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		3	RRCID ->	261702	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12035	- 13282
04	3090 X	2951	-0-	-139	-0-	1217 1	134 2	Y	320	333 1	1 8	50
						1248 3	352 9					
05	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	1429 1	191 2	Y	379	389 1	2 8	38
						1536 3	417 9					
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	1550 1	130 2	Y	313	312 1		39
						1524 3	344 9					
07	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	1200 1	173 2	Y	349	357 1	1 8	28
						1029 3	384 9					
08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	1084 1	151 2	Y	341	310 1		59
						941 3	375 9					
*09	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	1103 1	145 2	Y	338	342 1		55
						830 3	372 9					

OIL AND GAS DIVISION

-----															
TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
04	5940 X	3966	-0-	-1974	-0-	775 1	217 2	2407 3	567 9	Y	515	511 1	1 8	80	
05	6138 X	4064	-0-	-2074	-0-	812 1	266 2	2403 3	583 9	Y	530	554 1	3 8	53	
06	4170 X	3458	-0-	-712	-0-	707 1	220 2	1951 3	580 9	Y	527	515 1		65	
07	4309 X	2938	-0-	-1371	-0-	630 1	264 2	1459 3	585 9	Y	532	555 1	1 8	43	
08	4309 X	2296	-0-	-2013	-0-	493 1	202 2	1098 3	503 9	Y	457	421 1		79	
09	3960 X	2221	-0-	-1739	-0-	510 1	191 2	1028 3	492 9	Y	447	453 1		73	
-----															
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704															
04	23760 X	18421	-0-	-5339	-0-	1623 1	15522 3	1276 9		Y	1160	1127 1		174	
05	24552 X	18159	-0-	-6393	-0-	1655 1	15079 3	1425 9		Y	1295	1216 1	8 8	245	
06	16290 X	15579	-0-	-711	-0-	1560 1	12966 3	1053 9		Y	957	1117 1		85	
07	16833 X	14709	-0-	-2124	-0-	1544 1	12204 3	961 9		Y	874	821 1		139	
08	16833 X	13963	-0-	-2870	-0-	1525 1	11485 3	953 9		Y	866	819 1		186	
09	16290 X	10954	-0-	-5336	-0-	1286 1	8927 3	741 9		Y	674	686 1		174	
-----															
TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
XOG OPERATING LLC 945921															
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
XOG OPERATING LLC 945921															
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
XOG OPERATING LLC 945921															
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 DCR 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

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

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "59" WELL #: 1 RRCID -> 175459 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7727 - 7745

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



TYLER T (WILCOX) LINN OPERATING, INC. DCR 59		//CONT.//		92195 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
				501545		WELL #:	1	RRCID ->	149229	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7566 - 7713
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	97			97
-----															
DCR 59				WELL #:	2	RRCID ->	149243	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7710 - 7754		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
DCR 57				WELL #:	4	RRCID ->	149622	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7742 - 7762		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
DCR 57A				WELL #:	5	RRCID ->	151949	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7702 - 7750		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
DCRC #57				WELL #:	6	RRCID ->	193380	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7791 - 7818		
04	359 X	359	-0-	-0-	-0-	128	1	231	2	N	-0-				-0-
05	241 X	241	-0-	-0-	-0-	103	1	138	2	N	-0-				-0-
06	264 X	264	-0-	-0-	-0-	91	1	173	2	N	-0-				-0-
07	476 X	476	-0-	-0-	-0-	153	1	323	2	N	-0-				-0-
08	372 X	364	-0-	-8	-0-	76	1	288	2	N	-0-				-0-
*09	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				-0-
-----															
DCRC #59				WELL #:	4	RRCID ->	195081	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	7431 - 7441		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47

-----  
 UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 KILLAM HURD AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 065182 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6928 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	8	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	9	1	206	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	10	1	227	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
 KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	117	1	2994	2	Y	-0-	22
05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	106	1	2425	2	Y	3	25
06	3000 N	5788	-0-	2788	2788	233	1	5555	2	Y	-0-	25
07	9179 X	6391	-0-	-2788	-0-	268	1	6123	2	Y	-0-	25
08	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	205	1	4680	2	Y	-0-	25
*09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	173	1	3812	2	Y	-0-	25

-----  
 KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

-----  
 KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

-----  
 KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	46	1	1178	2	Y	-0-	-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	55	1	1249	2	Y	-0-	-0-
06	990 N	846	-0-	-144	-0-	34	1	812	2	Y	-0-	-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	49	1	1118	2	Y	-0-	-0-
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	58	1	1329	2	Y	-0-	-0-
*09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	40	1	876	2	Y	-0-	-0-

-----  
 KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
KHE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 169324		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 2R		RRCID -> 200292		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KILLAM & HURD FEE 1173		WELL #: 1		RRCID -> 201426		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 5		RRCID -> 204435		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100								
04	870 N	673	-0-	-197	-0-	25	1	646	2	Y	2	39	1			27
						2	9									
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	660	2	Y	-0-					27
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	705	2	Y	-0-					27
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	60	1	1367	2	Y	-0-					27
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	39	1	895	2	Y	-0-					27
09	750 N	720	-0-	-30	-0-	31	1	689	2	Y	-0-					27
-----																
KILLAM AND HURD FEE 1173		WELL #: 2		RRCID -> 204436		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																
KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #: 1		RRCID -> 204437		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #:		2	RRCID ->	207835	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6865 - 6931	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #:		3	RRCID ->	208777	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6778 - 6859	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
-----													
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		6	RRCID ->	212228	COMPL. DATE	05/27/2016	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7041 - 7473	
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-	52 1		16
05	713 N	380	-0-	-333	-0-	16 1	364 2		Y	-0-			16
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	41 1	984 2		Y	-0-			16
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	30 1	678 2		Y	-0-			16
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	21 1	489 2		Y	-0-			16
09	1020 N	390	-0-	-630	-0-	17 1	373 2		Y	-0-			16
-----													
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		1	RRCID ->	212229	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7046 - 7088	
04	3240 X	917	-0-	-2323	-0-	83 1	824 2		Y	9	10 1		16
05	3348 X	2205	-0-	-1143	-0-	167 1	2018 2		Y	18	17 1		17
06	3240 X	2941	-0-	-299	-0-	261 1	2655 2		Y	23			40
07	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	455 1	3434 2		Y	28	26 1		42
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	349 1	2455 2		Y	24	50 1		16
*09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	466 1	2686 2		Y	25	23 1		18
						28 9							
-----													
KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #:		1	RRCID ->	235678	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7272 - 7322	
04	5130 X	3056	-0-	-2074	-0-	3026 2	30 9		Y	27			149
05	4743 X	2998	-0-	-1745	-0-	2832 2	166 9		Y	151	163 1		137
06	4590 X	1480	-0-	-3110	-0-	1467 2	13 9		Y	12			149
07	4557 X	3235	-0-	-1322	-0-	3185 2	50 9		Y	45	104 1		90
08	3317 X	2316	-0-	-1001	-0-	2302 2	14 9		Y	13			103
09	3060 X	2890	-0-	-170	-0-	2873 2	17 9		Y	15			118
-----													
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		2	RRCID ->	242249	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7420 - 7441	
04	1290 N	913	-0-	-377	-0-	84 1	829 2		Y	-0-			13
05	1581 N	1041	-0-	-540	-0-	80 1	961 2		Y	-0-			13
06	1080 N	469	-0-	-611	-0-	42 1	427 2		Y	-0-			13
07	930 N	851	-0-	-79	-0-	100 1	751 2		Y	-0-			13
08	1054 N	837	-0-	-217	-0-	105 1	732 2		Y	-0-			13
*09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	118 1	682 2		Y	-0-			13

-----

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1680	2	22	9	Y	20			80
05	1767 N	1431	-0-	-336	-0-	1326	2	105	9	Y	95	95	1	80
06	1560 N	1083	-0-	-477	-0-	1071	2	12	9	Y	11			91
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1930	2	41	9	Y	37	69	1	59
08	1426 N	1245	-0-	-181	-0-	1234	2	11	9	Y	10			69
*09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1146	2	9	9	Y	8			77

-----

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

04	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	341	1	8737	2	N	78			162
						86	9							
05	9331 X	8899	-0-	-432	-0-	370	1	8461	2	N	62	163	1	61
						68	9							
06	9030 X	8608	-0-	-422	-0-	344	1	8206	2	N	53			114
						58	9							
07	9455 X	8148	-0-	-1307	-0-	339	1	7751	2	N	53			167
						58	9							
08	9455 X	6820	-0-	-2635	-0-	285	1	6485	2	N	45	141	1	71
						50	9							
09	9150 X	6432	-0-	-2718	-0-	277	1	6100	2	N	50			121
						55	9							

-----

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56

-----

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 256349 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7498 - 7594

04	1740 X	1203	-0-	-537	-0-	45	1	1150	2	N	7			61
						8	9							
05	1798 X	1630	-0-	-168	-0-	68	1	1551	2	N	10			71
						11	9							
06	1920 X	1294	-0-	-626	-0-	52	1	1236	2	N	5			76
						6	9							
07	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	91	1	2069	2	N	3			79
						3	9							
08	1984 X	1210	-0-	-774	-0-	51	1	1153	2	N	5			84
						6	9							
09	1590 X	1276	-0-	-314	-0-	55	1	1215	2	N	5			89
						6	9							

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
PESCADITO STATE 2024		WELL #: 3		RRCID -> 257041		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
-----																
ORTIZ RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257243		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 5744								
04	4620 X	3589	-0-	-1031	-0-	134	1	3421	2	Y	31	46	1			23
						34	9									
05	4774 X	3611	-0-	-1163	-0-	150	1	3435	2	Y	24	19	1			28
						26	9									
06	4620 X	3023	-0-	-1597	-0-	120	1	2872	2	Y	28	41	1			15
						31	9									
07	4774 X	3444	-0-	-1330	-0-	143	1	3260	2	Y	37	24	1			28
						41	9									
08	4774 X	3050	-0-	-1724	-0-	126	1	2877	2	Y	43	26	1			45
						47	9									
09	3600 X	3027	-0-	-573	-0-	130	1	2850	2	Y	43	52	1			36
						47	9									
-----																
KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #: 3		RRCID -> 257355		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
-----																
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013																
-----																
KHA		WELL #: J 2		RRCID -> 257912		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776								
04	4830 X	3542	-0-	-1288	-0-	321	1	3182	2	Y	35	13	1			35
						39	9									
05	4247 X	3915	-0-	-332	-0-	298	1	3589	2	Y	25	45	1			15
						28	9									
06	3870 X	3578	-0-	-292	-0-	318	1	3234	2	Y	24					39
						26	9									
07	3813 X	2949	-0-	-864	-0-	344	1	2593	2	Y	11	30	1			20
						12	9									
08	3906 X	3407	-0-	-499	-0-	421	1	2961	2	Y	23	13	1			30
						25	9									
09	3780 X	2511	-0-	-1269	-0-	369	1	2127	2	Y	14	32	1			12
						15	9									
-----																
KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #: 2		RRCID -> 258351		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7204 - 7210								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
KILLAM & HURD FEE 1195		WELL #: 2		RRCID -> 262740		COMPL. DATE 06/22/2011			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
04	16230 X	13418	-0-	-2812	-0-	13367	2	51	9	Y	46			98
05	16771 X	15580	-0-	-1191	-0-	15540	2	40	9	Y	36	95	1	39
06	16230 X	14574	-0-	-1656	-0-	14529	2	45	9	Y	41			80
07	15221 X	13775	-0-	-1446	-0-	13749	2	26	9	Y	24	74	1	30
08	15593 X	14035	-0-	-1558	-0-	13993	2	42	9	Y	38	4	1	64
09	15090 X	13897	-0-	-1193	-0-	13868	2	29	9	Y	26			90

ORTIZ RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 262997		COMPL. DATE 11/04/2015			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6332					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PESCADITO STATE 2026/1182		WELL #: 1		RRCID -> 263002		COMPL. DATE 08/17/2011			TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774					
04	10410 X	7654	-0-	-2756	-0-	284	1	7247	2	N	112			184
						123	9							
05	10199 X	7008	-0-	-3191	-0-	291	1	6620	2	N	88	177	1	95
						97	9							
06	9180 X	6036	-0-	-3144	-0-	240	1	5707	2	N	81			176
						89	9							
07	7905 X	6920	-0-	-985	-0-	289	1	6580	2	N	46	127	1	95
						51	9							
08	7905 X	6357	-0-	-1548	-0-	264	1	6001	2	N	84			179
						92	9							
09	7650 X	6082	-0-	-1568	-0-	262	1	5751	2	N	63			242
						69	9							

KHA W2		WELL #: 1		RRCID -> 263520		COMPL. DATE 11/15/2011			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478					
04	2730 X	1922	-0-	-808	-0-	72	1	1843	2	N	6			55
						7	9							
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	87	1	1986	2	N	8			63
						9	9							
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	84	1	2000	2	N	3			66
						3	9							
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	84	1	1916	2	N	1	46	1	21
						1	9							
08	2077 N	1653	-0-	-424	-0-	69	1	1583	2	N	1			22
						1	9							
09	2100 N	1727	-0-	-373	-0-	75	1	1650	2	N	2			24
						2	9							

KHA S3		WELL #: 1		RRCID -> 263608		COMPL. DATE 04/14/2015			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6644 - 6652					
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	36	1	914	2	N	7			47
						8	9							
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	38	1	859	2	N	5			52
						6	9							
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	48	1	1153	2	N	3			55
						3	9							
07	992 N	869	-0-	-123	-0-	36	1	833	2	N	-0-			55
08	899 N	462	-0-	-437	-0-	19	1	441	2	N	2			57
						2	9							
09	1200 N	650	-0-	-550	-0-	28	1	615	2	N	6			63
						7	9							

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
KILLAM, O. W. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 265597		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	8730 X	7205	-0-	-1525	-0-	270 1	28 9	6907 2	N	25	169 1	42
05	8959 X	7251	-0-	-1708	-0-	303 1	26 9	6922 2	N	24		66
06	8670 X	6943	-0-	-1727	-0-	279 1	14 9	6650 2	N	13		79
07	7440 X	6408	-0-	-1032	-0-	268 1	10 9	6130 2	N	9		88
08	7440 X	5922	-0-	-1518	-0-	249 1	8 9	5665 2	N	7		95
09	7200 X	5804	-0-	-1396	-0-	252 1	9 9	5543 2	N	8		103
-----												
KILLAM, O. W. 1807		WELL #: 2		RRCID -> 265602		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986				
04	450 N	289	-0-	-161	-0-	11 1		278 2	N	-0-		63
05	310 N	258	-0-	-52	-0-	11 1		247 2	N	-0-		63
06	390 N	323	-0-	-67	-0-	14 1		309 2	N	-0-		63
07	310 N	250	-0-	-60	-0-	10 1		240 2	N	-0-		63
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1		236 2	N	-0-		63
09	330 N	187	-0-	-143	-0-	8 1		179 2	N	-0-		63
-----												
PESCADITO STATE 2024		WELL #: 4		RRCID -> 265616		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592				
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	1 1		16 2	N	-0-		48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
-----												
ORTIZ RANCH 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 271217		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861				
04	6210 X	5518	-0-	-692	-0-	206 1	26 9	5286 2	N	24		199
05	6417 X	5663	-0-	-754	-0-	237 1	14 9	5412 2	N	13		212
06	6210 X	5591	-0-	-619	-0-	225 1	4 9	5362 2	N	4	179 1	37
07	6200 X	5560	-0-	-640	-0-	233 1	9 9	5318 2	N	8		45
08	6200 X	5639	-0-	-561	-0-	237 1	14 9	5388 2	N	13		58
09	5580 X	5249	-0-	-331	-0-	227 1	19 9	5003 2	N	17		75
-----												
KHA		WELL #: N 2		RRCID -> 274210		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432				
04	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	393 1	13 9	10077 2	N	12		40
05	9424 X	7440	-0-	-1984	-0-	312 1	6 9	7122 2	N	5		45
06	9120 X	7841	-0-	-1279	-0-	315 1	6 9	7520 2	N	5		50
07	9424 X	6721	-0-	-2703	-0-	282 1	2 9	6437 2	N	2		52
08	9424 X	5415	-0-	-4009	-0-	227 1	6 9	5182 2	N	5		57
09	9120 X	4585	-0-	-4535	-0-	199 1	3 9	4383 2	N	3		60



UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
PESCADITO STATE 984		WELL #:		3	RRCID ->	274840	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6796 - 6808	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		32610 X	19046	-0-	-13564	-0-	18813 2	233 9	Y	212	182 1		174
05		33697 X	30943	-0-	-2754	-0-	30627 2	316 9	Y	287	308 1		153
06		31860 X	21746	-0-	-10114	-0-	21551 2	195 9	Y	177	178 1		152
07		27869 X	23618	-0-	-4251	-0-	23495 2	123 9	Y	112	144 1		120
08		30938 X	27503	-0-	-3435	-0-	27369 2	134 9	Y	122	49 1		193
09		29940 X	27043	-0-	-2897	-0-	26863 2	180 9	Y	164	155 1		202

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		16	RRCID ->	280382	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	5834 - 5846
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UMBRELLA, SOUTH (7450)		92385 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM & HURD, LTD.		WELL #:		2214	RRCID ->	068419	COMPL. DATE	09/04/1976	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	N/A
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #:		1	RRCID ->	201946	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7398 - 7450
04		3800 X	3800	-0-	-0-	B	-0-	348 1	3452 2	Y	-0-	20
05		3404 X	3404	-0-	-0-	B	-0-	261 1	3143 2	Y	-0-	20
06		3002 X	3002	-0-	-0-	B	-0-	269 1	2733 2	Y	-0-	20
07		3172 X	3172	-0-	-0-	B	-0-	371 1	2801 2	Y	-0-	20
08		3251 X	3251	-0-	-0-	B	-0-	404 1	2841 2	Y	5	25
								6 9				
*09		3371 X	3371	-0-	-0-	B	-0-	497 1	2866 2	Y	7	32
								8 9				

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND)		92642 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
CFO RESOURCES, INC.		120105										
SIETE VELAS		WELL #:		1	RRCID ->	200763	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	11972 - 12012
04		2490 #	1809	-0-	-681	-0-	179 1	1630 2	N	-0-		-0-
05		2573 #	1247	-0-	-1326	-0-	124 1	1123 2	N	-0-		-0-
06		2490 #	1001	-0-	-1489	-0-	99 1	902 2	N	-0-		-0-
07		1860 #	1025	-0-	-835	-0-	102 1	923 2	N	-0-		-0-
08		1860 #	1737	-0-	-123	-0-	172 1	1565 2	N	-0-		-0-
09		1800 #	879	-0-	-921	-0-	87 1	792 2	N	-0-		-0-

-----														
UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)														
SMITH PRODUCTION INC.														
ALEXANDER, MAUREEN														
92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
789662														
WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	79	1	44
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	85	1	928	2	N	1			45
						1	9							
06	270 N	226	-0-	-44	-0-	14	1	212	2	N	-0-	40	1	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			5
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			5
-----														
ALEXANDER, MAUREEN														
WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082														
04	2460 N	1040	-0-	-1420	-0-	79	1	961	2	N	-0-			-0-
05	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	222	1	2416	2	N	-0-			-0-
06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	168	1	2462	2	N	-0-			-0-
07	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	164	1	2417	2	N	-0-			-0-
08	2635 N	2377	-0-	-258	-0-	164	1	2213	2	N	-0-			-0-
09	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALEXANDER, MAUREEN														
WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026														
04	1470 N	1370	-0-	-100	-0-	104	1	1266	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	123	1	1338	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	89	1	1300	2	N	-0-			-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	91	1	1345	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	97	1	1309	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALEXANDER, MAUREEN														
WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ALEXANDER, MAUREEN														
WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278														
04	810 N	781	-0-	-29	-0-	59	1	722	2	N	-0-			-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	68	1	740	2	N	-0-			-0-
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	741	2	N	-0-			-0-
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	51	1	750	2	N	-0-			-0-
08	806 N	771	-0-	-35	-0-	53	1	718	2	N	-0-			-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALEXANDER, MAUREEN														
WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7283 - 7305														
04	T. A.	674	-0-	674	1608	49	1	597	2	Y	25	20	1	37
						28	9							
05	T. A.	537	-0-	537	2145	43	1	470	2	Y	22			59
						24	9							
06	2194 X	49	-0-	-2145	-0-	3	1	42	2	Y	4	53	1	10
						4	9							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92768 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	18450 X	14450	-0-	-4000	-0-	1093 1 15 9	13342 2	Y	14	94 1	66
05	19065 X	8533	-0-	-10532	-0-	717 1 9 9	7807 2	Y	8		74
06	17430 X	17373	-0-	-57	-0-	1106 1 35 9	16232 2	Y	32	66 1	40
07	19463 X	19463	-0-	-0-	-0-	1235 1 46 9	18182 2	Y	42		82
08	16337 X	15880	-0-	-457	-0-	1096 1 33 9	14751 2	Y	30		112
09	17370 X	NO RPT	-0-	-17370	-0-			Y	NO RPT		112

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650  
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

04	2400 #	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-		-0-
05	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-		-0-
06	2400 #	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729  
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

04	1050 X	71	-0-	-979	-0-	71 2		N	-0-		-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		-0-
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590  
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	DLQ G-10	508	-0-	508	508	49 1	458 2	Y	1			9
05	DLQ G-10	473	-0-	473	981	49 1	424 2	Y	-0-			9
06	1300 N	560	-0-	-740	241	48 1	511 2	Y	1			10
07	837 N	596	-0-	-241	-0-	53 1	543 2	Y	-0-			10
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	55 1	500 2	Y	-0-			10
09	570 N	503	-0-	-67	-0-	53 1	449 2	Y	1			11

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

04	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5025 2	68 9	Y	62			82
05	5084 X	4931	-0-	-153	-0-	4911 2	20 9	Y	18			100
06	4920 X	4828	-0-	-92	-0-	4824 2	4 9	Y	4			104
07	5084 X	4733	-0-	-351	-0-	4715 2	18 9	Y	16			120
*08	5084 X	4940	-0-	-144	-0-	4940 2		Y	-0-	9 6		111
09	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT			111

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-			-0-
07	279 N	203	-0-	-76	-0-	203 2		Y	-0-			-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3851 2	25 9	Y	23			27
05	4030 X	3946	-0-	-84	-0-	3946 2		Y	-0-			27
06	3900 X	3844	-0-	-56	-0-	3844 2		Y	-0-			27
07	4030 X	3941	-0-	-89	-0-	3941 2		Y	-0-			27
*08	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2		Y	-0-			27
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT			27

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

04	DLQ G-10	6023	-0-	6023	6023	583 1	5436 2	Y	4			34
05	DLQ G-10	5660	-0-	5660	11683	582 1	5071 2	Y	6			40
06	16601 X	4918	-0-	-11683	-0-	421 1	4496 2	Y	1			41
07	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	508 1	5200 2	Y	3			44
08	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	551 1	5015 2	Y	-0-			44
*09	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	598 1	5098 2	Y	1			45

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9269	PERF.	6817 -	9040	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		PROD	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8
05	DLQ	G-10	64	-0-	64	64		7	1	57	2	Y	-0-				8
06	DLQ	G-10	5787	-0-	5787	5851		496	1	5291	2	Y	-0-				8
07	DLQ	G-10	5540	-0-	5540	11391		490	1	5017	2	Y	30				38
								33	9								
08	DLQ	G-10	3923	-0-	3923	15314		388	1	3529	2	Y	5				43
								6	9								
*09	20464	X	5150	-0-	-15314	-0-		540	1	4607	2	Y	3				46
								3	9								

  

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515										COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8829 -	8994	
04	DLQ	G-10	4450	-0-	4450	4450		431	1	4015	2	Y	4				32
								4	9								
05	DLQ	G-10	4388	-0-	4388	8838		451	1	3933	2	Y	4				36
								4	9								
06	12955	X	4117	-0-	-8838	-0-		353	1	3763	2	Y	1				37
								1	9								
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-		394	1	4033	2	Y	2				39
								2	9								
08	4402	X	4173	-0-	-229	-0-		413	1	3760	2	Y	-0-				39
09	4260	X	3972	-0-	-288	-0-		417	1	3554	2	Y	1				40
								1	9								

  

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649										COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	6904 -	9005	
04	DLQ	G-10	3900	-0-	3900	3900		377	1	3519	2	Y	4				31
								4	9								
05	DLQ	G-10	4006	-0-	4006	7906		412	1	3593	2	Y	1				32
								1	9								
06	11657	X	3751	-0-	-7906	-0-		321	1	3424	2	Y	5				37
								6	9								
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-		316	1	3228	2	Y	3				40
								3	9								
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-		353	1	3213	2	Y	2				42
								2	9								
09	3450	X	3375	-0-	-75	-0-		354	1	3018	2	Y	3				45
								3	9								

  

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845										COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7495 -	8917	
04	DLQ	G-10	490	-0-	490	490		47	1	442	2	Y	1				7
								1	9								
05	DLQ	G-10	459	-0-	459	949		47	1	412	2	Y	-0-				7
06	1321	N	372	-0-	-949	-0-		32	1	339	2	Y	1				8
								1	9								
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-		38	1	391	2	Y	-0-				8
08	465	N	424	-0-	-41	-0-		42	1	382	2	Y	-0-				8
09	360	N	358	-0-	-2	-0-		38	1	320	2	Y	-0-				8

-----  
 UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	410	-0-	410	410	39	1	362	2	Y	8			17
						9	9							
05	DLQ G-10	399	-0-	399	809	40	1	352	2	Y	6			23
						7	9							
06	1224 N	415	-0-	-809	-0-	35	1	373	2	Y	6			29
						7	9							
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	34	1	352	2	Y	-0-			29
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	37	1	334	2	Y	-0-			29
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	35	1	299	2	Y	2			31
						2	9							

-----  
 GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555  
 -----

04	DLQ G-10	2461	-0-	2461	2461	238	1	2220	2	Y	3			19
						3	9							
05	DLQ G-10	2582	-0-	2582	5043	265	1	2315	2	Y	2			21
						2	9							
06	7429 X	2386	-0-	-5043	-0-	204	1	2181	2	Y	1			22
						1	9							
07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	258	1	2641	2	Y	1			23
						1	9							
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	323	1	2943	2	Y	1			24
						1	9							
*09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	280	1	2385	2	Y	-0-			24

-----  
 GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356  
 -----

04	DLQ G-10	9501	-0-	9501	9501	919	1	8574	2	Y	7			49
						8	9							
05	DLQ G-10	9518	-0-	9518	19019	978	1	8530	2	Y	9			58
						10	9							
06	27500 X	8481	-0-	-19019	-0-	727	1	7752	2	Y	2			60
						2	9							
07	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	865	1	8849	2	Y	4			64
						4	9							
08	9393 X	7762	-0-	-1631	-0-	768	1	6992	2	Y	2			66
						2	9							
*09	9090 X	4480	-0-	-4610	-0-	470	1	4009	2	Y	1			67
						1	9							

-----  
 OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160  
 -----

04	DLQ G-10	1227	-0-	1227	1227	116	1	1085	2	Y	24			51
						26	9							
05	DLQ G-10	1416	-0-	1416	2643	143	1	1249	2	Y	22			73
						24	9							
06	1500 N	1203	-0-	-297	2346	101	1	1082	2	Y	18			91
						20	9							
07	3100 N	1348	-0-	-1752	594	120	1	1228	2	Y	-0-			91
08	1809 N	1215	-0-	-594	-0-	120	1	1095	2	Y	-0-			91
*09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	136	1	1158	2	Y	6			97
						7	9							

-----														
UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	DLQ G-10	1975	-0-	1975	1975	191	1	1783	2	Y	1			10
						1	9							
05	DLQ G-10	2055	-0-	2055	4030	211	1	1844	2	Y	-0-			10
06	1300 N	1982	-0-	682	4712	170	1	1810	2	Y	2			12
						2	9							
07	3100 N	1897	-0-	-1203	3509	169	1	1725	2	Y	3			15
						3	9							
08	3100 N	1780	-0-	-1320	2189	176	1	1604	2	Y	-0-			15
*09	3000 N	1658	-0-	-1342	847	174	1	1483	2	Y	1			16
						1	9							
-----														
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140														
-----														
04	DLQ G-10	1622	-0-	1622	1622	157	1	1463	2	Y	2			16
						2	9							
05	DLQ G-10	1638	-0-	1638	3260	168	1	1469	2	Y	1			17
						1	9							
06	1500 N	1606	-0-	106	3366	138	1	1467	2	Y	1			18
						1	9							
07	3100 N	1654	-0-	-1446	1920	147	1	1507	2	Y	-0-			18
08	3100 N	1637	-0-	-1463	457	162	1	1474	2	Y	1			19
						1	9							
*09	1968 N	1511	-0-	-457	-0-	159	1	1352	2	Y	-0-			19
-----														
FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790														
-----														
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	123	1	1148	2	N	-0-			109
05	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	132	1	1155	2	N	-0-			109
06	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	102	1	1088	2	N	-0-			109
07	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	108	1	1109	2	N	-0-			109
08	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	120	1	1090	2	N	-0-			109
09	1200 N	1031	-0-	-169	-0-	108	1	923	2	N	-0-			109
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391														
-----														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700														
-----														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050														
-----														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	Y	-0-			-0-
05		1550 N	309	-0-	-1241	-0-	309	2	Y	-0-			-0-
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	Y	-0-			-0-
07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	Y	-0-			-0-
08		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	Y	-0-			-0-
*09		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	Y	-0-			-0-
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	Y	-0-			-0-
06		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	Y	-0-			-0-
07		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2	Y	-0-			-0-
08		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	Y	-0-			-0-
*09		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	Y	-0-			-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590  
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

04		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	567	1	1248	2	N		60
05		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	630	1	1948	2	N		60
06		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	609	1	1825	2	N		60
07		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	651	1	1966	2	N		60
08		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	588	1	1889	2	N		60
*09		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	630	1	1855	2	N		60

SMITH PRODUCTION INC. 789662  
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7200) 92768 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
RICOCHET ENERGY, INC. 710549  
ALEXANDER, M.M. NCT "B" WELL #: 1 RRCID -> 131143 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 7198 - 7248

04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2008

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4409 - 4482

04		4500 X	4193	-0-	-307	-0-	4193	2	Y	-0-			35
05		4991 X	3907	-0-	-1084	-0-	3907	2	Y	-0-			35
06		4830 X	2860	-0-	-1970	-0-	2860	2	Y	-0-			35
07		4991 X	4234	-0-	-757	-0-	4234	2	Y	-0-			35
08		4495 X	2594	-0-	-1901	-0-	2594	2	Y	-0-	33	1	2
09		4200 X	2685	-0-	-1515	-0-	2685	2	Y	-0-			2



VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 92965 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
K&H FEE PORCION		WELL #: 1603		RRCID -> 227520		COMPL. DATE 09/13/2016		TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4379 - 4422		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1650 N	1508	-0-	-142	-0-	1508 2	Y	-0-		24
05	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1679 2	Y	-0-		24
06	1620 N	1285	-0-	-335	-0-	1285 2	Y	-0-		24
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2	Y	-0-		24
08	1674 N	1239	-0-	-435	-0-	1239 2	Y	-0-	22 1	2
*09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2	Y	-0-		2

K&H FEE PORCION		WELL #: 1604		RRCID -> 247713		COMPL. DATE 05/10/2016		TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4243 - 4250		
04	780 N	705	-0-	-75	-0-	705 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	12993	-0-	9893	-0-	12993 2	Y	-0-		-0-
06	21765 X	11872	-0-	-9893	-0-	11872 2	Y	-0-		-0-
07	21477 X	21477	-0-	-0-	-0-	21419 2	58 9	Y	53	53
08	24028 X	24028	-0-	-0-	-0-	23966 2	62 9	Y	56	7
*09	23126 X	23126	-0-	-0-	-0-	23101 2	25 9	Y	23	30

K&H FEE PORCION		WELL #: 1601		RRCID -> 257256		COMPL. DATE 09/13/2016		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4243 - 4252		
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2	Y	-0-		23
05	1922 N	1558	-0-	-364	-0-	1558 2	Y	-0-		23
06	1800 N	1369	-0-	-431	-0-	1369 2	Y	-0-		23
07	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	1590 2	Y	-0-		23
08	1550 N	384	-0-	-1166	-0-	384 2	Y	-0-	21 1	2
*09	3000 N	12167	-0-	9167	-0-	9167 2	109 9	Y	99	101

VALLEY (NAVARRO)		92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ENCINA RESOURCES, LLC		251741								
MARTIN, S. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 243095		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372		
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-	149 0	26
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-	15 0	11
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		175
03	465 N	397	-0-	-68	-0-	397 3	N	-0-		175
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		175
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3	N	-0-		175
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		175
07	403 N	350	-0-	-53	-0-	33 1	317 2	N	-0-	175
08	434 N	356	-0-	-78	-0-	356 2	N	-0-		175
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	175

BMT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 245171		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918		
*10	2201 N	1842	-0-	-359	-0-	107 1	1735 3	Y	-0-	26
*11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	107 1	1735 3	Y	-0-	26
12	1922 N	1507	-0-	-415	-0-	295 1	1212 3	Y	-0-	72
*01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	342 1	1155 3	Y	-0-	26
*02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	217 1	1325 3	Y	-0-	26
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	200 1	1501 3	Y	-0-	72
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	205 1	1441 3	Y	-0-	72
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	20 1	1462 3	Y	-0-	72
06	1650 N	1451	-0-	-199	-0-	1451 3		Y	-0-	72
07	1705 N	1281	-0-	-424	-0-	125 1	1156 2	Y	-0-	72
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	314 1	1187 2	Y	-0-	72
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT	72

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.// 92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.// 251741										
BMT "B"		WELL #: 1H		RRCID ->	254118	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9661	PERF. 9880 - 12167		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1020 X	943	-0-	-77	-0-	118	1	825	3	N	-0-	38
05	1116 X	714	-0-	-402	-0-	9	1	705	3	N	-0-	38
06	1080 X	716	-0-	-364	-0-	716	3			N	-0-	38
07	1116 X	763	-0-	-353	-0-	74	1	689	2	N	-0-	38
08	1085 X	808	-0-	-277	-0-	168	1	640	2	N	-0-	38
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	38
-----												
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #: 1		RRCID ->	222724	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 8612 - 8622		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
-----												
KILLAM AND HURD FEE 1504		WELL #: 3		RRCID ->	256351	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8353 - 8359		
04	48420 X	45975	-0-	-2445	-0-	45798	2	177	9	Y	161	54
05	50034 X	48375	-0-	-1659	-0-	48217	2	158	9	Y	144	55
06	48420 X	45772	-0-	-2648	-0-	45628	2	144	9	Y	131	186
07	49352 X	47048	-0-	-2304	-0-	46902	2	146	9	Y	133	163
08	49352 X	45356	-0-	-3996	-0-	45202	2	154	9	Y	140	114
09	46800 X	44248	-0-	-2552	-0-	44094	2	154	9	Y	140	123
-----												
PESCADITO STATE 2006		WELL #: 2		RRCID ->	272903	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8919	PERF. 8832 - 8842		
04	1680 X	1405	-0-	-275	-0-	129	1	1276	2	Y	-0-	44
05	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	191	1	2300	2	Y	-0-	44
06	1650 X	1187	-0-	-463	-0-	106	1	1081	2	Y	-0-	44
07	1705 X	116	-0-	-1589	-0-	14	1	102	2	Y	-0-	44
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	44
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	44
-----												
BMT UGARTE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID ->	280046	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	8460	PERF. 8198 - 8210		
04	42778 X	42778	-0-	-0-	-0-	42713	2	65	9	N	59	59
05	55986 X	31777	-0-	-24209	-0-	31744	2	33	9	N	30	89
06	54180 X	33615	-0-	-20565	-0-	33583	2	32	9	N	29	118
07	55986 X	30962	-0-	-25024	-0-	30931	2	31	9	N	28	146
08	55986 X	33260	-0-	-22726	-0-	33231	2	29	9	N	26	172
09	42780 X	29461	-0-	-13319	-0-	29448	2	13	9	N	12	23
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
ALEXANDER RANCH		WELL #: 1		RRCID ->	256324	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6908 - 6912		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	168431	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	8626 - 8638
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	597	1	9710	2	N	-0-	15
05	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	620	1	10340	2	N	-0-	15
06	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	222	1	9803	2	N	14	29
07	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	221	1	10146	2	N	-0-	29
08	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	223	1	9557	2	N	-0-	29
*09	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	209	1	9803	2	N	-0-	29
-----												
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	170306	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8300 - 8308
04	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	597	1	7938	2	N	-0-	67
05	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	620	1	9079	2	N	-0-	67
06	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	189	1	8331	2	N	21	88
07	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	191	1	8748	2	N	5	93
08	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	174	1	7466	2	N	9	102
*09	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	183	1	8571	2	N	-0-	102
-----												
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	171972	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8610 - 8617
04	7290 X	6583	-0-	-707	-0-	597	1	5986	2	N	-0-	-0-
05	7533 X	6672	-0-	-861	-0-	620	1	6052	2	N	-0-	-0-
06	7350 X	5758	-0-	-1592	-0-	128	1	5630	2	N	-0-	-0-
07	7595 X	5223	-0-	-2372	-0-	112	1	5111	2	N	-0-	-0-
08	7595 X	6731	-0-	-864	-0-	153	1	6578	2	N	-0-	-0-
09	6570 X	6315	-0-	-255	-0-	132	1	6183	2	N	-0-	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		5	RRCID ->	174751	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8228 - 8238
04	3000 X	1365	-0-	-1635	-0-	600	1	765	2	N	-0-	49
05	3100 X	1769	-0-	-1331	-0-	620	1	1149	2	N	-0-	49
06	1950 X	1534	-0-	-416	-0-	34	1	1500	2	N	-0-	49
07	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	65	1	2975	2	N	-0-	49
08	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	46	1	1966	2	N	8	57
*09	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	52	1	2446	2	N	-0-	57
-----												
VALLEY (WILCOX)				92975 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC				251741								
BMT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248026	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6646 - 6696
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	300	-0-	300	300	63	1	237	2	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	300					Y	NO RPT	-0-
-----												
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		1	RRCID ->	270191	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6022 - 6054
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649  
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	182	1			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

-----

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
VAQUILLAS 136 WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	Y	1	2	1			1
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	Y	1					1
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	375	3	Y	1	1	1			1
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	Y	1	1	1			1
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	1	9			Y	NO RPT					1

-----

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

04	330 N	315	-0-	-15	-0-	30	1	283	3	Y	2	4	1			1
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	433	3	Y	4	2	1			3
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	Y	2	3	1			2
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	25	1	291	3	Y	2	3	1			1
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	Y	2	1	1			2
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	2	9			Y	NO RPT					2

-----

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	255	3	Y	2	2	1			1
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	1	1	1			1
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	2	2	1			1
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	Y	2	2	1			1
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	279	3	Y	1	1	1			1
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	1	9			Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
VAQUILLAS 135		WELL #: A 1		RRCID -> 109309		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 1647		WELL #: 2		RRCID -> 121967		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 1646		WELL #: 2		RRCID -> 121975		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564			
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	47 1	442 3	Y	2	4 1	1
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	2 9 44 1	559 3	Y	4	2 1	3
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	4 9 40 1	521 3	Y	3	4 1	2
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	3 9 45 1	518 3	Y	3	3 1	2
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	3 9 55 1	553 3	Y	2	2 1	2
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	2 9		Y	NO RPT		2

VAQUILLAS 67		WELL #: 2		RRCID -> 122300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306			
04	1327 N	162	-0-	-1165	-0-	6 1	155 3	Y	1		1
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1 9 6 1	156 3	Y	-0-	1 1	-0-
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	4 1	105 3	Y	1		1
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	1 9 6 1	129 3	Y	-0-	1 1	-0-
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	5 1	112 3	Y	1		1
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	1 9		Y	NO RPT		1

VAQUILLAS 1629		WELL #: 3		RRCID -> 122303		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554			
04	1050 N	867	-0-	-183	-0-	34 1	826 3	Y	6	6 1	6
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	7 9 35 1	857 3	Y	4	6 1	4
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	4 9 35 1	834 3	Y	3		7
07	899 N	881	-0-	-18	-0-	3 9 36 1	842 3	Y	3	5 1	5
08	899 N	742	-0-	-157	-0-	3 9 31 1	708 3	Y	3		8
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	3 9		Y	NO RPT		8

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
VAQUILLAS 1647		WELL #: 3		RRCID -> 123616		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 9593		PERF. 8521 - 9360			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3634	-0-	634	634	348	1	3258	3	Y	25	37	14
05	3100 N	3729	-0-	629	1263	271	1	3429	3	Y	26	16	24
06	5038 X	3775	-0-	-1263	-0-	265	1	3484	3	Y	24	32	16
07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	277	1	3192	3	Y	32	31	17
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	316	1	3156	3	Y	21	16	22
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-	23	9			Y	NO RPT		22
-----													
VAQUILLAS 1629		WELL #: 4		RRCID -> 123636		COMPL. DATE 02/27/1987		TOTAL DEPTH 9371		PERF. 8932 - 9154			
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	Y	5	5	6
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	Y	4	6	4
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	3		7
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	3	5	5
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	15	1	334	3	Y	3		8
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	3	9			Y	NO RPT		8
-----													
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 2		RRCID -> 124572		COMPL. DATE 06/10/1987		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 9322 - 9845			
04	4830 X	3909	-0-	-921	-0-	377	1	3530	3	Y	2	4	1
05	4898 X	3606	-0-	-1292	-0-	264	1	3339	3	Y	3	2	2
06	4890 X	4610	-0-	-280	-0-	326	1	4281	3	Y	3	3	2
07	5053 X	4497	-0-	-556	-0-	359	1	4135	3	Y	3	3	2
08	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	441	1	4395	3	Y	2	2	2
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	2	9			Y	NO RPT		2
-----													
VAQUILLAS 1629		WELL #: 5		RRCID -> 124678		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8807 - 9040			
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	67	1	627	3	Y	2	4	1
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	48	1	608	3	Y	4	2	3
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	Y	3	4	2
07	403 N	320	-0-	-83	-0-	25	1	292	3	Y	3	3	2
08	403 N	322	-0-	-81	-0-	29	1	291	3	Y	2	2	2
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	2	9			Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
VAQUILLAS 67		WELL #: 3		RRCID -> 125198		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	36 1	341 3	Y	2	4 1	1
						2 9					
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23 1	285 3	Y	4	2 1	3
						4 9					
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	24 1	309 3	Y	3	4 1	2
						3 9					
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	25 1	286 3	Y	3	3 1	2
						3 9					
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	30 1	301 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 3		RRCID -> 125311		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366			
04	70 N	-0-	-0-	-70	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
VAQUILLAS 67		WELL #: 4		RRCID -> 125464		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	23	-0-	23	23	1 1	13 3	Y	8	1 1	7
						9 9					
06	89 X	66	-0-	-23	-0-	3 1	34 3	Y	26	17 1	16
						29 9					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16 1	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 5		RRCID -> 125960		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330			
04	210 N	114	-0-	-96	-0-	11 1	103 3	Y	-0-	-0-	
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	164 3	Y	-0-	-0-	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	168 3	Y	-0-	-0-	
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	Y	-0-	-0-	
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	12 1	123 3	Y	-0-	-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
KEIDEL-TEJONES "1664"		WELL #: 6		RRCID -> 131281		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854			
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	74 1	690 3	Y	-0-	1 1	-0-
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	99 1	1255 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	27 1	356 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	36 1	410 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	37 1	370 3	Y	1		1
						1 9					
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
VAQUILLAS 1627		WELL #: 3		RRCID -> 133785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9350 PERF. 7484 - 9037			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1680 N	1343	-0-	-337	-0-	53	1	1283	3	Y	6	6	1		6
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	55	1	1349	3	Y	4	6	1		4
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	57	1	1368	3	Y	3				7
07	1395 N	1372	-0-	-23	-0-	56	1	1313	3	Y	3	5	1		5
08	1395 N	1134	-0-	-261	-0-	48	1	1083	3	Y	3				8
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT				8
VAQUILLAS 1631A		WELL #: 2		RRCID -> 133824		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH		9142		PERF. 8359 - 8413			
04	930 N	476	-0-	-454	-0-	46	1	430	3	Y	-0-	2	1		-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	85	1	1069	3	Y	3	1	1		2
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	71	1	936	3	Y	1	2	1		1
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	83	1	959	3	Y	2	2	1		1
08	961 N	868	-0-	-93	-0-	79	1	788	3	Y	1	1	1		1
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				1
VAQUILLAS 1646B		WELL #: 5		RRCID -> 138516		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9405		PERF. 8416 - 9203	
04	4440 X	3368	-0-	-1072	-0-	324	1	3038	3	Y	5	7	1		2
05	4216 X	3566	-0-	-650	-0-	261	1	3299	3	Y	5	3	1		4
06	4110 X	3662	-0-	-448	-0-	259	1	3397	3	Y	5	6	1		3
07	4247 X	3621	-0-	-626	-0-	289	1	3326	3	Y	5	5	1		3
08	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	359	1	3586	3	Y	4	3	1		4
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT				4
VAQUILLAS 1646		WELL #: 8		RRCID -> 139209		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9400		PERF. 8232 - 8478	
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	100	1	937	3	Y	2	4	1		1
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	68	1	855	3	Y	4	2	1		3
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	63	1	829	3	Y	3	4	1		2
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	76	1	871	3	Y	3	3	1		2
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	77	1	769	3	Y	2	2	1		2
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT				2



VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
VAQUILLAS 1647		WELL #: 4		RRCID -> 139460		COMPL. DATE 08/13/1991		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8418 - 9437		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * * EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
04	570 N	375	-0-	-195	-0-	36 1	337 3	Y	2	4 1	1	
						2 9						
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25 1	319 3	Y	4	2 1	3	
						4 9						
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	25 1	328 3	Y	3	4 1	2	
						3 9						
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	31 1	357 3	Y	3	3 1	2	
						3 9						
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	36 1	359 3	Y	2	2 1	2	
						2 9						
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		2	
-----												
VAGUILLAS 1646		WELL #: 9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8244 - 8480		
04	2430 N	2094	-0-	-336	-0-	202 1	1890 3	Y	2	4 1	1	
						2 9						
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	140 1	1771 3	Y	4	2 1	3	
						4 9						
06	2220 N	1299	-0-	-921	-0-	92 1	1206 3	Y	1	3 1	1	
						1 9						
07	2170 N	1218	-0-	-952	-0-	97 1	1117 3	Y	4	3 1	2	
						4 9						
08	1922 N	1144	-0-	-778	-0-	104 1	1039 3	Y	1	1 1	2	
						1 9						
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT		2	
-----												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647		WELL #: 1		RRCID -> 141299		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 8638 - 8754		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
VAQUILLAS 135A		WELL #: 2		RRCID -> 142456		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8416 - 8452		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
VAQUILLAS 1647		WELL #: 5		RRCID -> 142741		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8383 - 8421		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	Y	-0-		-0-	
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 3	Y	-0-		-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
VAQUILLAS 1172		WELL #: 1		RRCID -> 146098		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8370 - 8416		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 7		RRCID -> 151724		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8357 - 9458		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 4		RRCID -> 151967		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 9611		PERF. 8120 - 9315				
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11 7	278 3	Y	6	3 1			6
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9 3	217 3	Y	3	6 1			3
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4 3	98 3	Y	3				6
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	3 9		Y	-0-	4 1			2
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33 3	739 3	Y	3				5
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT				5
-----														
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 8		RRCID -> 157006		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9252 - 9470				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N	NO RPT				-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #: 6		RRCID -> 157959		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10027		PERF. 8504 - 8540				
04	840	N	613	-0-	-227	-0-	59 2	552 3	Y	2	4 1			1
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	40 4	512 3	Y	4	2 1			3
06	780	N	450	-0-	-330	-0-	32 3	415 3	Y	3	4 1			2
07	620	N	519	-0-	-101	-0-	41 3	475 3	Y	3	3 1			2
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	61 2	608 3	Y	2	2 1			2
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT				2
-----														
VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #: 4		RRCID -> 158588		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8310 - 8330				
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	76 4	717 3	Y	4	6 1			2
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	53 6	667 3	Y	5	3 1			4
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	43 4	559 3	Y	4	5 1			3
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	47 4	542 3	Y	5	5 1			3
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	28 6	275 3	Y	2	3 1			2
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-	2 9		Y	NO RPT				2

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 9		RRCID -> 159621		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 7		RRCID -> 159951		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215				
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-		-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-	
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-		-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 8		RRCID -> 160974		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
VAQUILLAS 136 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 172677		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 4		RRCID -> 172960		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720						
04	1800 N	1253	-0-	-547	-0-	106	1	997	3	Y	136	202	1	73
						150	9							
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	80	1	1016	3	Y	142	88	1	127
						156	9							
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	93	1	1226	3	Y	131	174	1	84
						144	9							
07	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	82	1	947	3	Y	175	169	1	90
						193	9							
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	109	1	1092	3	Y	119	88	1	121
						131	9							
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			121

-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO)				//CONT.//	93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.//	169313								
VAQUILLAS RANCH 1627 A				WELL #:	6	RRCID -> 176265	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7477	-	8097
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5250 X	3334	-0-	-1916	-0-	130	1	3165	3	Y	35	38 1	38
						39	9						
05	4805 X	3352	-0-	-1453	-0-	131	1	3188	3	Y	30	40 1	28
						33	9						
06	4500 X	3211	-0-	-1289	-0-	127	1	3062	3	Y	20		48
						22	9						
07	3813 X	3169	-0-	-644	-0-	129	1	3018	3	Y	20	35 1	33
						22	9						
08	3441 X	2981	-0-	-460	-0-	125	1	2833	3	Y	21		54
						23	9						
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT		54
-----													
VAQUILLAS RANCH 136A				WELL #:	7	RRCID -> 178049	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8138	-	8148
04	990 N	561	-0-	-429	-0-	51	1	479	3	N	28	41 1	15
						31	9						
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	N	29	18 1	26
						32	9						
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	472	3	N	18	32 1	12
						20	9						
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	615	3	N	35	29 1	18
						39	9						
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	67	1	666	3	N	23	17 1	24
						25	9						
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		24
-----													
VAQUILLAS RANCH 1627				WELL #:	7	RRCID -> 178053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8744	-	8912
04	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	148	1	3602	3	Y	6	6 1	6
						7	9						
05	3813 X	3668	-0-	-145	-0-	144	1	3520	3	Y	4	6 1	4
						4	9						
06	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	155	1	3744	3	Y	3		7
						3	9						
07	3813 X	3779	-0-	-34	-0-	155	1	3621	3	Y	3	5 1	5
						3	9						
08	3813 X	3570	-0-	-243	-0-	151	1	3416	3	Y	3		8
						3	9						
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT		8
-----													
VAQUILLAS RANCH 136A				WELL #:	6	RRCID -> 178542	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8766	-	8775
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	1		1
						1	9						
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
VAQUILLAS 135		WELL #: 3		RRCID -> 196735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11 1	106 3	Y 5	7 1	3
						6 9				
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19 1	236 3	Y 5	3 1	5
						6 9				
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11 1	141 3	Y 4	6 1	3
						4 9				
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	117 3	Y 5	5 1	3
						6 9				
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	12 1	124 3	Y 4	3 1	4
						4 9				
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y NO RPT		4
-----										
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 1		RRCID -> 221696		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225		
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	112 1	1053 3	Y 2	4 1	1
						2 9				
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	82 1	1033 3	Y 4	2 1	3
						4 9				
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	78 1	1028 3	Y 2	3 1	2
						2 9				
07	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	83 1	962 3	Y 3	3 1	2
						3 9				
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	103 1	1031 3	Y 2	2 1	2
						2 9				
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y NO RPT		2
-----										
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 222162		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126		
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	79 3	Y 12	7 1	6
						13 9				
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y 9	7 1	8
						10 9				
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	75 3	Y 10	12 1	6
						11 9				
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	5 1	58 3	Y 10	11 1	5
						11 9				
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	Y 9	5 1	9
						10 9				
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y NO RPT		9
-----										
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 3		RRCID -> 223019		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847		
04	68 N	-0-	-0-	-68	-0-			Y -0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y -0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y NO RPT		-0-
-----										
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707		RRCID -> 190558		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133		
BRISCOE N		WELL #: 3								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
VAQUILLAS 1647			WELL #: 1		RRCID -> 121713		COMPL. DATE 02/01/1994			TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	140	1	1312	3	Y	22	32	1	12
						24	9							
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	103	1	1307	3	Y	22	14	1	20
						24	9							
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	113	1	1486	3	Y	21	28	1	13
						23	9							
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	136	1	1571	3	Y	28	27	1	14
						31	9							
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	152	1	1512	3	Y	19	14	1	19
						21	9							
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT			19
VAQUILLAS 2059			WELL #: 1		RRCID -> 140516		COMPL. DATE 01/15/1992			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VAQUILLAS 1184			WELL #: 2		RRCID -> 141562		COMPL. DATE 06/04/1992			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VAQUILLAS RANCH "2"			WELL #: 1		RRCID -> 222261		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226				
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	1			1
						1	9							
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	83	3	Y	1			1
						1	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
VAQUILLAS RANCH "2"			WELL #: 2		RRCID -> 222685		COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450				
04	570 N	332	-0-	-238	-0-	13	1	318	3	Y	1	5	1	2
						1	9							
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	525	3	Y	5	3	1	4
						6	9							
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	518	3	Y	3			7
						3	9							
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	Y	2	5	1	4
						2	9							
08	558 N	484	-0-	-74	-0-	20	1	461	3	Y	3			7
						3	9							
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			7

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 5		RRCID -> 222941		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 N	304	-0-	-86	-0-	12	1	292	3	Y	-0-	-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	18	1	429	3	Y	-0-	-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	Y	-0-	-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	Y	-0-	-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 3		RRCID -> 223040		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 4		RRCID -> 223082		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348				
04	120 N	21	-0-	-99	-0-	1	1	17	3	Y	3	24 1
						3	9					5
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	10	6 1
						11	9					9
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	12	
						13	9					21
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	8	15 1
						9	9					14
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	23	
						25	9					37
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	37
-----												
ENCINA RESOURCES, LLC		251741		RRCID -> 233208		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796				
VERGARA		WELL #: 1										
*12	1891 N	1401	-0-	-490	-0-	271	1	1126	3	Y	4	30
						4	9					
*01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	521	1	1590	3	Y	4	34
						4	9					
*02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	494	1	1400	3	Y	-0-	34
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	344	1	1348	3	Y	-0-	26
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	365	1	1269	3	Y	-0-	26
05	2015 N	1340	-0-	-675	-0-	362	1	978	3	Y	-0-	26
06	1650 N	1615	-0-	-35	-0-	467	1	1148	3	Y	-0-	26
07	1674 N	1468	-0-	-206	-0-	339	1	1129	2	Y	-0-	26
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	212	1	1371	2	Y	-0-	26
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT	26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
VERGARA		WELL #:		2	RRCID ->	233227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10119	PERF.	9690 - 9806	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		2790 X	2239	-0-	-551	-0-	406 1	1694 3	Y	126			164
							139 9						
*01		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	729 1	2229 3	Y	-0-	143 0		21
*02		2610 X	2069	-0-	-541	-0-	541 1	1528 3	Y	-0-			21
03		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	584 1	2287 3	Y	-0-			38
04		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	605 1	2104 3	Y	-0-			38
05		2945 X	2113	-0-	-832	-0-	571 1	1542 3	Y	-0-			38
06		2850 X	2120	-0-	-730	-0-	614 1	1506 3	Y	-0-			38
07		2883 X	1818	-0-	-1065	-0-	420 1	1398 2	Y	-0-			38
08		2883 X	2023	-0-	-860	-0-	271 1	1752 2	Y	-0-			38
09		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT			38

VILLARREAL ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	237512	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10319 - 10352
*12		2449 X	1973	-0-	-476	-0-	530 1	1344 3	N	90		90
							99 9					
*01		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	595 1	1062 3	N	-0-		90
*02		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	280 1	1388 3	N	-0-		90
03		1860 N	1725	-0-	-135	-0-	217 1	1508 3	N	-0-		-0-
04		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	33 1	1573 3	N	-0-		-0-
05		1798 N	1733	-0-	-65	-0-	24 1	1709 3	N	-0-		-0-
06		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3		N	-0-		-0-
07		1674 N	1579	-0-	-95	-0-	111 1	1468 2	N	-0-		-0-
08		1736 N	1655	-0-	-81	-0-	161 1	1494 2	N	-0-		-0-
09		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT		-0-

VERGARA		WELL #:		3	RRCID ->	241975	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9136 - 9772
*01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	255 1	777 3	Y	46		84
							51 9					
*02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	202 1	570 3	Y	-0-		84
03		806 N	748	-0-	-58	-0-	152 1	596 3	Y	-0-		38
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	193 1	672 3	Y	-0-		38
05		874 N	874	-0-	-0-	-0-	236 1	638 3	Y	-0-		38
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	208 1	512 3	Y	-0-		38
07		899 N	621	-0-	-278	-0-	143 1	478 2	Y	-0-		38
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	116 1	752 2	Y	-0-		38
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT		38

VERGARA		WELL #:		4	RRCID ->	247950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9824 - 9842
*12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	68 1	281 3	Y	56		56
							62 9					
*01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	84 1	258 3	Y	-0-		56
*02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	73 1	206 3	Y	-0-		56
03		341 N	295	-0-	-46	-0-	60 1	235 3	Y	-0-		-0-
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	66 1	231 3	Y	-0-		-0-
05		310 N	285	-0-	-25	-0-	77 1	208 3	Y	-0-		-0-
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	82 1	201 3	Y	-0-		-0-
07		310 N	304	-0-	-6	-0-	70 1	234 2	Y	-0-		-0-
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	39 1	253 2	Y	-0-		-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	249559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10664	- 10832
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-		99	
03	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349	3	N	-0-		99	
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-		99	
05	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334	3	N	-0-		99	
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-		99	
07	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2	N	-0-		99	
08	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2	N	-0-		99	
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		99	

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #:		1	RRCID ->	096962	COMPL. DATE	12/09/1981	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8636	- 8670
04	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	278	1	1621	2	Y	1	1	8	49
05	1829 X	1573	-0-	-256	-0-	213	1	1360	2	Y	-0-			49
06	1950 X	286	-0-	-1664	-0-	49	1	237	2	Y	-0-			49
07	1953 N	802	-0-	-1151	-0-	154	1	648	2	Y	-0-			49
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	226	1	1404	2	Y	1	1	8	49
*09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	236	1	1373	2	Y	-0-			49

OLMITOS RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	098213	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8626	- 8790		
04	2970 X	1088	-0-	-1882	-0-	159	1	926	2	Y	3			84
05	3069 X	1013	-0-	-2056	-0-	136	1	868	2	Y	8			92
06	1230 X	515	-0-	-715	-0-	88	1	421	2	Y	5	3	8	94
07	1271 X	1023	-0-	-248	-0-	195	1	819	2	Y	8			102
08	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	183	1	1134	2	Y	9	1	8	110
*09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	181	1	1054	2	Y	5			115

OLMITOS RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	109373	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8510	- 8604		
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	167	1	978	2	Y	38	2	8	95
05	527 N	469	-0-	-58	-0-	61	1	387	2	Y	19			114
06	1200 N	311	-0-	-889	-0-	52	1	248	2	Y	10			124
07	1240 N	100	-0-	-1140	-0-	19	1	81	2	Y	-0-			124
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	175	1	1086	2	Y	15			139
*09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	97	1	565	2	Y	1	1	8	139

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701												
OLMITOS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 111122		COMPL. DATE 05/25/1984			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3270 X	1402	-0-	-1868	-0-	205	1	1197	2	Y	-0-			10
05	3379 X	2829	-0-	-550	-0-	383	1	2445	2	Y	1	1 8		10
06	3270 X	657	-0-	-2613	-0-	113	1	544	2	Y	-0-			10
07	2759 X	1455	-0-	-1304	-0-	279	1	1176	2	Y	-0-			10
08	2821 X	2057	-0-	-764	-0-	285	1	1771	2	Y	1	1 8		10
09	2730 X	1956	-0-	-774	-0-	287	1	1669	2	Y	-0-			10
OLMITOS RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 125362		COMPL. DATE 08/17/1987			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860					
04	1200 N	626	-0-	-574	-0-	91	1	534	2	Y	1	1 8		35
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	137	1	875	2	Y	1			36
06	960 N	337	-0-	-623	-0-	58	1	279	2	Y	-0-			36
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	133	1	562	2	Y	-0-			36
08	1023 N	438	-0-	-585	-0-	61	1	377	2	Y	-0-			36
*09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	99	1	569	2	Y	-0-			36
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC		330184		RRCID -> 110351		COMPL. DATE 04/21/1984			TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448					
EL GATIITA		WELL #: 3												
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	139 7		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	3494	-0-	394	-0-	394	2	132	9	N	120	120 1		20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	394				N	NO RPT			20
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 084694		COMPL. DATE 08/16/1979			TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A					
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT		WELL #: 1R												
04	2730 N	2312	-0-	-418	-0-	2297	3	15	9	Y	14	14 1		2
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1782	3	20	9	Y	18	16 1		4
06	2250 N	1818	-0-	-432	-0-	1794	3	24	9	Y	22	17 1		9
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1687	3	18	9	Y	16	17 1		8
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1630	3	20	9	Y	18	21 1		5
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			5
LUNDELL		WELL #: 3		RRCID -> 086127		COMPL. DATE 12/01/1979			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LUNDELL		WELL #: 15		RRCID -> 086391		COMPL. DATE 01/09/1980			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791					
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-			-0-
05	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-			-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-			-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-			-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	36	1	907	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MARSHALL, S.G.		WELL #: 1		RRCID -> 088571		COMPL. DATE 03/30/1980		TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2190 N	1889	-0-	-301	-0-	57 1	1829 3	N	3				3
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	3 9							
06	2250 N	1852	-0-	-398	-0-	64 1	1648 3	N	-0-				3
07	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	54 1	1798 3	N	-0-				3
08	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	54 1	1837 3	N	5				8
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	6 9							
						47 1	1534 3	N	-0-				8
								N	NO RPT				8
-----													
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 3		RRCID -> 089711		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793					
04	722 X	722	-0-	-0-	-0-	18 1	395 3	Y	281	225 1			63
05	620 X	371	-0-	-249	-0-	309 9							
06	600 X	307	-0-	-293	-0-	16 1	355 3	Y	-0-	63 1			-0-
07	403 X	326	-0-	-77	-0-	15 1	292 3	Y	-0-				-0-
08	403 X	372	-0-	-31	-0-	16 1	310 3	Y	-0-				-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	17 1	355 3	Y	-0-				-0-
								Y	NO RPT				-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 3		RRCID -> 090016		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 7		RRCID -> 091090		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781					
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1565 3	18 9	Y	16	15 1			4
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1581 3	13 9	Y	12	12 1			4
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1425 3	14 9	Y	13	11 1			6
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1680 3	13 9	Y	12	12 1			6
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1580 3	20 9	Y	18	20 1			4
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT				4
-----													
VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 7		RRCID -> 093010		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477					
04	4230 X	3642	-0-	-588	-0-	159 1	3448 3	Y	32	28 1			8
05	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	35 9							
06	3930 X	3782	-0-	-148	-0-	186 1	4005 3	Y	49	44 1			13
07	3751 X	3489	-0-	-262	-0-	54 9							
08	4030 X	3534	-0-	-496	-0-	178 1	3565 3	Y	35	34 1			14
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	39 9							
						166 1	3275 3	Y	44	47 1			11
						48 9							
						159 1	3336 3	Y	35	39 1			7
						39 9							
								Y	NO RPT				7
-----													
VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 094764		COMPL. DATE 06/27/1981		TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420					
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	343 3	19 9	Y	17	18 1			3
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340 3	2 9	Y	2	5 1			-0-
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1318 3	12 9	Y	11	8 1			3
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	535 3	3 9	Y	3	6 1			-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1083 3	20 9	Y	18	18 1			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 11		RRCID -> 095219		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 9075 - 9116				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2146	3	33	9	Y	30	26	1	5
05	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2901	3	22	9	Y	20	20	1	5
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1270	3	12	9	Y	11	10	1	6
07	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2821	3	20	9	Y	18	17	1	7
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2625	3	20	9	Y	18	21	1	4
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			4
-----														
LUNDELL		WELL #: 2		RRCID -> 095558		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8867 - 9045				
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-			-0-
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1569	3	9	9	Y	8	7	1	1
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1489	3	13	9	Y	12	7	1	6
07	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1288	3	12	9	Y	11	14	1	3
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	54	1	1346	3	Y	11	10	1	4
						12	9							
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			4
-----														
LUNDELL		WELL #: 14		RRCID -> 096190		COMPL. DATE 09/19/1981		TOTAL DEPTH 10036		PERF. 9158 - 9182				
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-			-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1256	3	12	9	Y	11	10	1	1
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	653	3	17	9	Y	15	10	1	6
07	589 N	286	-0-	-303	-0-	271	3	15	9	Y	14	18	1	2
08	1271 N	410	-0-	-861	-0-	15	1	380	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 11		RRCID -> 096762		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 10844		PERF. 9904 - 9926				
04	780 N	625	-0-	-155	-0-	27	1	575	3	Y	21	18	1	4
						23	9							
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	3	Y	-0-	4	1	-0-
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	27	1	538	3	Y	-0-			-0-
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	30	1	595	3	Y	-0-			-0-
08	651 N	578	-0-	-73	-0-	26	1	552	3	Y	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 12		RRCID -> 097083		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 10003		PERF. 9791 - 9807				
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	122	3	18	9	Y	16	15	1	3
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1	3	1	1
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	1	1
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	1	1
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	71	3	20	9	Y	18	16	1	3
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 14		RRCID -> 098967		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9564 - 9588				
04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2916	3	20	9	Y	18	16	1	3
05	2945 X	2322	-0-	-623	-0-	2304	3	18	9	Y	16	15	1	4
06	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2415	3	22	9	Y	20	16	1	8
07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2135	3	15	9	Y	14	15	1	7
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2463	3	21	9	Y	19	21	1	5
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
YATES		WELL #: 2		RRCID -> 101365		COMPL. DATE 07/09/2013			TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	53	-0-	53	53	2	1	50	3	N	1	1
						1	9					
07	DELQ PR	7824	-0-	7824	7877	226	1	7559	3	N	35	36
						39	9					
08	3100 N	1336	-0-	-1764	6113	39	1	1267	3	N	27	63
						30	9					
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	6053					N	NO RPT	63
-----												
CARR		WELL #: 8		RRCID -> 101374		COMPL. DATE 06/07/1982			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678			
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3175	3	21	9	N	19	65
05	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3810	3	22	9	N	20	85
06	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3409	3	117	9	N	106	105
*07	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-	29
08	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	149	1	3741	3	N	24	53
						26	9					
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT	53
-----												
LUNDELL		WELL #: 12		RRCID -> 101925		COMPL. DATE 07/14/1982			TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225			
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2248	3	121	9	N	110	29
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2040	3	17	9	N	15	6
06	2190 N	1710	-0-	-480	-0-	1687	3	23	9	N	21	12
07	2449 N	2152	-0-	-297	-0-	2130	3	22	9	N	20	6
08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	85	1	2135	3	N	19	6
						21	9					
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT	6
-----												
VAQUILLAS RANCH -A1		WELL #: 25		RRCID -> 101973		COMPL. DATE 08/16/1982			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824			
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
06	12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
07	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
08	11 N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 102635		COMPL. DATE 06/28/1982			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142			
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	25	1	811	3	N	-0-	10
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	35	1	893	3	N	-0-	10
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	25	1	853	3	N	-0-	10
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	20	1	674	3	N	29	39
						32	9					
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	25	1	832	3	N	-0-	39
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	39

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 29		RRCID -> 103083		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	49 1	1069 3	Y	42	36 1	11
						46 9					
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	54 1	1173 3	Y	102	85 1	28
						112 9					
06	960 N	719	-0-	-241	-0-	31 1	608 3	Y	73	71 1	30
						80 9					
07	1023 N	954	-0-	-69	-0-	41 1	813 3	Y	91	96 1	25
						100 9					
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	44 1	922 3	Y	73	82 1	16
						80 9					
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT		16
-----											
LUNDELL		WELL #: 19		RRCID -> 103350		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352			
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-	-0-	
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-	-0-	
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 3		Y	-0-	-0-	
07	217 N	128	-0-	-89	-0-	128 3		Y	-0-	-0-	
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	5 1	134 3	Y	-0-	-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 23		RRCID -> 103400		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
LUNDELL		WELL #: 20		RRCID -> 104938		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 33		RRCID -> 107100		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764			
04	3420 X	3101	-0-	-319	-0-	136 1	2931 3	Y	31	28 1	7
						34 9					
05	3534 X	3391	-0-	-143	-0-	151 1	3240 3	Y	-0-	7 1	-0-
06	3540 X	3372	-0-	-168	-0-	161 1	3211 3	Y	-0-		-0-
07	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	162 1	3186 3	Y	-0-		-0-
08	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	167 1	3516 3	Y	-0-		-0-
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH -A-		WELL #: 36		RRCID -> 107704		COMPL. DATE 10/04/1983			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	76	1	2452	3	Y	7	4	1		3
05	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	107	1	2744	3	Y	2	1	1		4
06	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	79	1	2672	3	Y	15	8	1		11
07	2573 N	2320	-0-	-253	-0-	67	1	2246	3	Y	6	4	1		13
*08	2573 N	2538	-0-	-35	-0-	75	1	2460	3	Y	3	2	1	2 6	12
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT				12
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 35		RRCID -> 108271		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734						
04	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	500	1	10798	3	Y	31	28	1		7
05	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	505	1	10899	3	Y	61	53	1		15
06	10680 X	10650	-0-	-30	-0-	505	1	10095	3	Y	45	44	1		16
07	11532 X	8480	-0-	-3052	-0-	407	1	8020	3	Y	48	53	1		11
08	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	566	1	11912	3	Y	45	49	1		7
09	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-	50	9			Y	NO RPT				7
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 18		RRCID -> 108536		COMPL. DATE 12/13/1983			TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH-A2		WELL #: 38		RRCID -> 108539		COMPL. DATE 12/08/1983			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
7-B CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 109783		COMPL. DATE 02/10/1984			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298						
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	69	1	2233	3	N	-0-				-0-
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	79	1	2029	3	N	-0-				-0-
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	69	1	2360	3	N	-0-				-0-
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	57	1	1897	3	N	-0-				-0-
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	60	1	1960	3	N	-0-				-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 20		RRCID -> 109793		COMPL. DATE 02/22/1984			TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184						
04	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5792	3	25	9	Y	23	22	1		4
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6107	3	47	9	Y	43	38	1		9
06	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6361	3	61	9	Y	55	43	1		21
07	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5378	3	39	9	Y	35	40	1		16
08	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6514	3	21	9	Y	19	29	1		6
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT				6

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2343 N	2292	-0-	-51	-0-	2271	3	21	9	Y	19	19	1			4
05	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2273	3	18	9	Y	16	16	1			4
06	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1979	3	19	9	Y	17	14	1			7
07	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1946	3	14	9	Y	13	14	1			6
08	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1904	3	20	9	Y	18	20	1			4
09	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					4

-----  
 VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	773	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	1020 N	162	-0-	-858	-0-	161	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	1023 N	143	-0-	-880	-0-	142	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	775 N	286	-0-	-489	-0-	266	3	20	9	Y	18	16	1			2
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					2

-----  
 ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11091 - 11898

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	462	3	15	9	Y	14	12	1			2
06	480 N	446	-0-	-34	-0-	425	3	21	9	Y	19	12	1			9
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	447	3	20	9	Y	18	23	1			4
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	Y	18	17	1			5
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	20	9			Y	NO RPT					5

-----  
 LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
06	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	49	1	1226	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 24		RRCID -> 111835		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	15	-0-	15	26	15 3	Y	-0-		-0-
05	47 X	21	-0-	-26	-0-	15 3	Y	5	4 1	1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	5 3	Y	19	16 1	3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
-----										
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 2		RRCID -> 112154		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113		
04	690 N	250	-0-	-440	-0-	250 3	Y	-0-		-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288 3	Y	2	2 1	-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	326 3	Y	3	3 1	-0-
07	248 N	98	-0-	-150	-0-	97 3	Y	1	1 1	-0-
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1911 3	Y	19	16 1	3
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT		3
-----										
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 25		RRCID -> 112276		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253		
04	5520 X	3739	-0-	-1781	-0-	3725 3	Y	13	13 1	2
05	5704 X	3510	-0-	-2194	-0-	3484 3	Y	24	21 1	5
06	5520 X	3849	-0-	-1671	-0-	3814 3	Y	32	25 1	12
07	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3870 3	Y	25	26 1	11
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3714 3	Y	19	24 1	6
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-		Y	NO RPT		6
-----										
VERGARA, G. B.		WELL #: 5		RRCID -> 112526		COMPL. DATE 07/25/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10474 - 10587		
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	457 3	Y	39	25 1	47
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	Y	-0-	27 1	20
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492 3	Y	1	9 1	12
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	Y	-0-	6 1	6
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326 3	Y	1	3 1	4
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		Y	NO RPT		4
-----										
LUNDELL		WELL #: 22		RRCID -> 113001		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124		
04	600 X	253	-0-	-347	-0-	253 3	Y	-0-		-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	256 3	Y	5	4 1	1
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	326 3	Y	6	4 1	3
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	403 3	Y	6	7 1	2
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	6	6 1	2
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	7 9	Y	NO RPT		2
-----										
YATES		WELL #: 3		RRCID -> 113159		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10819 - 11781		
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	14 1	N	53		53
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	58 9	N	-0-		53
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	23 1	N	-0-		53
07	434 N	335	-0-	-99	-0-	14 1	N	4		57
08	434 N	284	-0-	-150	-0-	10 1	N	4		58
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	4 9	N	NO RPT		58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VERGARA, G. B.		WELL #: 6		RRCID -> 113194		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04		40 N	40	-0-	-0-	40	3	Y	-0-		-0-	
05		31 N	31	-0-	-0-	31	3	Y	-0-		-0-	
06		30 N	23	-0-	-7	23	3	Y	-0-		-0-	
07		31 N	29	-0-	-2	29	3	Y	-0-		-0-	
08		31 N	1	-0-	-30	1	3	Y	-0-		-0-	
09		30 N	NO RPT	-0-	-30			Y	NO RPT		-0-	
-----												
MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 113408		COMPL. DATE 09/04/1984		TOTAL DEPTH 12440 PERF. 11080 - 11900				
04		3000 N	13687	-0-	10687	22772	408 1	13278 3	N	1	26	
05		3100 N	13365	-0-	10265	33037	501 1	12864 3	N	-0-	26	
06		43350 X	10313	-0-	-33037	-0-	295 1	9990 3	N	25	51	
*07		12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	28 9	12246 3	N	-0-	51	
*08		9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	365 1	8813 3	N	-0-	51	
09		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-	268 1		N	NO RPT	51	
-----												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 27		RRCID -> 113495		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253				
04		2580 X	1778	-0-	-802	-0-	1763 3	15 9	Y	14	13 1	3
05		2666 X	1979	-0-	-687	-0-	1964 3	15 9	Y	14	13 1	4
06		1800 X	1483	-0-	-317	-0-	1470 3	13 9	Y	12	10 1	6
07		1457 X	800	-0-	-657	-0-	794 3	6 9	Y	5	7 1	4
08		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1908 3	20 9	Y	18	18 1	4
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT		4
-----												
LUNDELL		WELL #: 21		RRCID -> 113844		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984				
04		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 3		Y	-0-	-0-	
05		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4822 3	4 9	Y	4	3 1	1
06		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4623 3	6 9	Y	5	3 1	3
07		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4612 3	6 9	Y	5	6 1	2
08		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	183 1	4593 3	Y	4	4 1	2
09		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	4 9		Y	NO RPT		2
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 113858		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
LUNDELL		WELL #: 16		RRCID -> 114284		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722				
04		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3		Y	-0-	-0-	
05		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2227 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
06		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2059 3	7 9	Y	6	4 1	2
07		2294 N	2056	-0-	-238	-0-	2049 3	7 9	Y	6	7 1	1
08		2232 N	1928	-0-	-304	-0-	74 1	1847 3	Y	6	5 1	2
09		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	7 9		Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA, G. B.		WELL #:		7		RRCID -> 114491		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1332 3	46 9	Y	42	31 1	58
05		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2078 3	8 9	Y	7	36 1	29
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1713 3	22 9	Y	20	19 1	30
07		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1977 3	13 9	Y	12	18 1	24
08		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1974 3	26 9	Y	24	17 1	31
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		31
-----												
HIRSCH		WELL #:		1		RRCID -> 114845		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792		
04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	40 1	1321 3	N	80		80
							88 9					
05		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	57 1	1441 3	N	-0-	67 1	13
*06		1410 N	1398	-0-	-12	-0-	40 1	1358 3	N	-0-		13
*07		1488 N	1124	-0-	-364	-0-	32 1	1092 3	N	-0-		13
*08		1488 N	1325	-0-	-163	-0-	39 1	1280 3	N	5		18
							6 9					
09		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT		18
-----												
JURASCHEK		WELL #:		1		RRCID -> 114846		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414		
04		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	161 1	5265 3	N	34		34
							37 9					
05		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	170 1	4346 3	N	-0-		34
06		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	116 1	3911 3	N	-0-		34
07		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	96 1	3243 3	N	20		54
							22 9					
*08		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	124 1	4038 3	N	-0-	10 6	44
09		510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		44
-----												
LUNDELL		WELL #:		27		RRCID -> 116145		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408		
04		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4073 3	219 9	Y	199	200 1	53
05		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 3		Y	-0-	53 1	-0-
06		3870 X	3831	-0-	-39	-0-	3831 3		Y	-0-		-0-
07		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 3		Y	-0-		-0-
08		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	152 1	3807 3	Y	-0-		-0-
09		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #:		14		RRCID -> 116187		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LUNDELL		WELL #:		36		RRCID -> 116868		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618		
04		3060 X	344	-0-	-2716	-0-	344 3		Y	-0-		-0-
05		3162 X	121	-0-	-3041	-0-	121 3		Y	-0-		-0-
06		3000 X	57	-0-	-2943	-0-	57 3		Y	-0-		-0-
07		3100 X	84	-0-	-3016	-0-	84 3		Y	-0-		-0-
08		2945 X	76	-0-	-2869	-0-	3 1	73 3	Y	-0-		-0-
09		330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNDELL		WELL #: 26		RRCID -> 116977		COMPL. DATE 06/16/1985		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LUNDELL		WELL #: 25		RRCID -> 117132		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638								
04	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			Y	-0-					-0-
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3681	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3374	3	11	9	Y	10	6	1			5
07	3720 X	3418	-0-	-302	-0-	3408	3	10	9	Y	9	12	1			2
08	3720 X	3419	-0-	-301	-0-	131	1	3278	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					2
-----																
VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 55		RRCID -> 117264		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334								
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	11	3	8	9	Y	7	5	1			2
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	10	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	14	3	13	9	Y	12	10	1			4
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	12	3	10	9	Y	9	10	1			3
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3
-----																
FROST, P. M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117289		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872								
04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	128	1	221	2	N	52					52
						3942	3	57	9							
05	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	168	1	153	2	N	-0-					52
						4149	3									
06	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	131	1	110	2	N	-0-					52
						4322	3									
07	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	124	1	152	2	N	-0-					52
						4011	3									
08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	131	1	194	2	N	-0-					52
						4086	3									
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					52
-----																
MARRS MCLEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 117304		COMPL. DATE 06/22/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
7-B CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 117429		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DAY	WELL #:	1	RRCID ->	117460	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	8406 -	9246	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107 3		N	-0-	88 1		25
05	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2869 3	18 9	N	16			41
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2082 3	13 9	N	12			53
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-			53
08	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	103 1	2579 3	N	7			60
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	8 9		N	NO RPT			60
-----												
LUNDELL		WELL #:		30	RRCID ->	117575	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10205 - 10352
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		Y	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	555 3	25 9	Y	23	20 1		3
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1664 3	35 9	Y	32	20 1		15
07	930 N	906	-0-	-24	-0-	873 3	33 9	Y	30	38 1		7
08	589 N	514	-0-	-75	-0-	19 1	463 3	Y	29	28 1		8
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	32 9		Y	NO RPT			8
-----												
MARSHALL, S.G.		WELL #:		2	RRCID ->	117748	COMPL. DATE	08/13/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10710 - 11842
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	59	-0-	59	-0-	2 1	57 3	N	-0-			-0-
07	DELQ PR	830	-0-	830	-0-	889	24 1	N	-0-			-0-
08	1044 N	155	-0-	-889	-0-	5 1	150 3	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HIRSCH		WELL #:		2	RRCID ->	117831	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	9763 - 10958
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	12 1	363 3	N	22			22
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	24 9	20 1	N	3			25
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	3 9	15 1	N	-0-			25
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	24 1	791 3	N	-0-			25
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	18 1	603 3	N	16			41
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	18 9		N	NO RPT			41
-----												
VAQUILLAS RANCH G		WELL #:		22	RRCID ->	117915	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11063 - 11101
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	29 1	942 3	Y	3	1 1		2
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	3 9	41 1	Y	1	1 1		2
06	3000 N	3092	-0-	92	92	1 9	88 1	Y	18	8 1		12
07	3100 N	3736	-0-	636	728	20 9	108 1	Y	9	5 1		16
*08	3100 N	4112	-0-	1012	1740	10 9	122 1	Y	1	2 1		15
09	990 X	NO RPT	-0-	-990	750	1 9		Y	NO RPT			15
-----												
CARR		WELL #:		14	RRCID ->	117916	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8762 - 8928
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-			40
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	642 3	2 9	N	2			42
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	637 3	1 9	N	1			43
07	744 N	627	-0-	-117	-0-	621 3	6 9	N	5			48
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	25 1	616 3	N	-0-			48
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			48

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LUNDELL		WELL #:		42	RRCID ->	118281	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10741 - 11108				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LUNDELL		WELL #:		40	RRCID ->	118575	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9461 - 9764				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
EL GATO		WELL #:		10	RRCID ->	118871	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8461 - 8645				
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	13	1	494	3	Y	-0-				-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	323	3	Y	-0-				-0-
06	510 N	283	-0-	-227	-0-	9	1	274	3	Y	-0-				-0-
07	465 N	336	-0-	-129	-0-	11	1	325	3	Y	-0-				-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	Y	-0-				-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
MCCLEAN, MARRS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	118969	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10147 - 11194				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LUNDELL		WELL #:		49	RRCID ->	119111	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10194	PERF. 9048 - 9708				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LUNDELL		WELL #:		37	RRCID ->	119197	COMPL. DATE	11/30/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9363 - 10264				
04	3800 X	3626	-0-	-174	-0-	3626	3			Y	-0-				-0-
05	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-				-0-
06	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			Y	-0-				-0-
07	3751 X	2766	-0-	-985	-0-	2766	3			Y	-0-				-0-
08	3751 X	2694	-0-	-1057	-0-	103	1	2591	3	Y	-0-				-0-
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ARCO FEE		WELL #:		4	RRCID ->	119445	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11653 - 11700				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EL GATO		WELL #: 12		RRCID -> 119681		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3450 X	3327	-0-	-123	-0-	88 1	3239 3	Y	-0-		-0-
05	3565 X	3380	-0-	-185	-0-	94 1	3286 3	Y	-0-		-0-
06	3450 X	3370	-0-	-80	-0-	105 1	3265 3	Y	-0-		-0-
07	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	123 1	3564 3	Y	-0-		-0-
08	3441 X	3225	-0-	-216	-0-	114 1	3111 3	Y	-0-		-0-
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LUNDELL A		WELL #: 8		RRCID -> 119761		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568			
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3		Y	-0-		-0-
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2451 3	10 9	Y	9	7 1	2
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2203 3	11 9	Y	10	6 1	6
07	2387 N	2061	-0-	-326	-0-	2050 3	11 9	Y	10	13 1	3
08	2449 N	1697	-0-	-752	-0-	65 1	1621 3	Y	10	10 1	3
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-	11 9		Y	NO RPT		3
-----											
LUNDELL		WELL #: 41		RRCID -> 120097		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CARR		WELL #: 22		RRCID -> 120425		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580			
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-		10
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		10
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-		10
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		10
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	2 1	59 3	N	-0-		10
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		10
-----											
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 35		RRCID -> 120718		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280			
04	9210 X	7717	-0-	-1493	-0-	7700 3	17 9	Y	15	14 1	3
05	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9753 3	80 9	Y	73	62 1	14
06	9210 X	9116	-0-	-94	-0-	9025 3	91 9	Y	83	66 1	31
07	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9478 3	74 9	Y	67	71 1	27
08	9827 X	8162	-0-	-1665	-0-	8141 3	21 9	Y	19	39 1	7
09	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
CARR		WELL #: 18		RRCID -> 120936		COMPL. DATE 04/19/1986		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 24		RRCID -> 121702		COMPL. DATE 06/30/1986			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4117 3	230 9	N	209	152 1		126
05	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4189 3	200 9	N	182	179 1		129
06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4204 3	66 9	N	60	141 1		48
07	4216 X	4208	-0-	-8	-0-	3982 3	226 9	N	205	162 1		91
08	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	185 1	4644 3	N	225	161 1		155
						248 9						
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			N	NO RPT			155
-----												
VAQUILLAS RANCH CO STATE		WELL #: 7		RRCID -> 121781		COMPL. DATE 07/08/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222			
04	720 N	650	-0-	-70	-0-	633 3	17 9	Y	15	15 1		2
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	677 3	4 9	Y	4	6 1		-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	680 3	7 9	Y	6	5 1		1
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	678 3	4 9	Y	4	5 1		-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	676 3	20 9	Y	18	17 1		1
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
EL GATO		WELL #: 13		RRCID -> 121860		COMPL. DATE 02/08/1988			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LUNDELL		WELL #: 54		RRCID -> 121966		COMPL. DATE 07/25/1986			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224			
04	1050 N	754	-0-	-296	-0-	754 3		Y	-0-			-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1010 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	872 3	6 9	Y	5	3 1		2
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1032 3	6 9	Y	5	6 1		1
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	36 1	898 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
MARSHALL, S.G. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 122033		COMPL. DATE 08/19/1986			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576			
04	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	78 1	2536 3	N	198			198
						218 9						
05	3100 N	3108	-0-	8	8	117 1	2988 3	N	3			201
						3 9						
06	3000 N	3023	-0-	23	31	87 1	2933 3	N	3			204
						3 9						
07	2790 N	2303	-0-	-487	-0-	64 1	2169 3	N	64	188 1		80
						70 9						
08	2790 N	2051	-0-	-739	-0-	60 1	1980 3	N	10			90
						11 9						
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT			90
-----												
LUNDELL		WELL #: 44		RRCID -> 122173		COMPL. DATE 09/02/1986			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642			
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		Y	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	122304	COMPL. DATE	09/09/1986	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8774 - 9492		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	Y	6	5	1	1
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	712	3	7	9	Y	6	4	1	3
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7	9	Y	6	8	1	1
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	766	3	Y	6	6	1	1
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	7	9			Y	NO RPT			1
-----														
VAQUILLAS RANCH -B-		WELL #:		13	RRCID ->	122312	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	12114	PERF.	10608 - 10631		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	53 X	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
EL GATO		WELL #:		14	RRCID ->	122844	COMPL. DATE	11/14/1986	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8530 - 8716		
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	55	1	2016	3	Y	1			14
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	58	1	2056	3	Y	6			20
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	59	1	1808	3	Y	3	17	1	6
*07	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	83	1	2401	3	Y	-0-			6
*08	2108 N	2067	-0-	-41	-0-	73	1	1979	3	Y	14	3	1	17
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	15	9			Y	NO RPT			17
-----														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		30	RRCID ->	123424	COMPL. DATE	01/28/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9130 - 9272		
04	3000 N	3624	-0-	624	624	3516	3	108	9	Y	98	87	1	15
05	3100 N	3226	-0-	126	750	3203	3	23	9	Y	21	30	1	6
06	3000 N	2692	-0-	-308	442	2668	3	24	9	Y	22	19	1	9
07	2395 X	1953	-0-	-442	-0-	1940	3	13	9	Y	12	16	1	5
08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5082	3	21	9	Y	19	21	1	3
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
VAQUILLAS RANCH -J-		WELL #:		39	RRCID ->	123609	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10677 - 10692		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		27	RRCID ->	124200	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8599 - 8648	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2571 3	11 9		N	10		85
05		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2513 3	8 9		N	7		92
06		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2449 3	14 9		N	13		105
07		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2671 3	3 9		N	3		108
08		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	100 1	2510 3		N	19		127
							21 9						
09		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-				N	NO RPT		127
-----													
CARR		WELL #:		31	RRCID ->	124582	COMPL. DATE	06/26/1987	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8670 - 8738	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
LUNDELL		WELL #:		47	RRCID ->	125036	COMPL. DATE	08/09/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9105 - 9129	
04		5520 X	5488	-0-	-32	-0-	5295 3	193 9	Y	175	176 1	1 6	48
05		5704 X	5636	-0-	-68	-0-	5629 3	7 9	Y	6	46 1		8
06		5520 X	4649	-0-	-871	-0-	4640 3	9 9	Y	8	9 1		7
07		5766 X	4685	-0-	-1081	-0-	4677 3	8 9	Y	7	12 1		2
08		5673 X	5545	-0-	-128	-0-	212 1	5325 3	Y	7	7 1		2
							8 9						
09		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-				Y	NO RPT		2
-----													
ARCO FEE		WELL #:		3	RRCID ->	125277	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11024 - 11044	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
EL GATO		WELL #:		17	RRCID ->	125456	COMPL. DATE	10/03/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8605 - 8785	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
7-B CATTLE CO. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	125583	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11230 - 12155	
04		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	60 1	1963 3	N	56			56
							62 9						
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	25 1	626 3	N	1			57
							1 9						
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	4		61
07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		61
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		61
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		61

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH A11		WELL #: 58		RRCID -> 126331		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1260 N	523	-0-	-737	-0-	491 3	32 9	Y		29	39 1				15
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	531 3	1 9	Y		1	11 1				5
06		690 N	448	-0-	-242	-0-	447 3	1 9	Y		1	4 1				2
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	492 3	1 9	Y		1	2 1				1
08		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1686 3	4 9	Y		4	3 1				2
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y		NO RPT					2
-----																
LUNDELL-205		WELL #: 1		RRCID -> 126447		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634								
04		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1533 3	297 9	N		270	273 1	2 6			72
05		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1242 3	106 9	N		96	146 1				22
06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1486 3	127 9	N		115	79 1				58
07		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1389 3	127 9	N		115	147 1				26
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	43 1	1072 3	N		114	109 1				31
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	125 9		N		NO RPT					31
-----																
CARR		WELL #: 35		RRCID -> 128417		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044								
04		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5105 3	13 9	N		12					65
05		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5341 3	19 9	N		17					82
06		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4736 3	23 9	N		21					103
07		5301 X	5114	-0-	-187	-0-	5101 3	13 9	N		12					115
08		5363 X	5245	-0-	-118	-0-	201 1	5033 3	N		10					125
09		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-	11 9		N		NO RPT					125
-----																
VAQUILLAS RANCH CO LTD.		WELL #: 33		RRCID -> 129861		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706								
04		3330 X	2847	-0-	-483	-0-	2830 3	17 9	Y		15	14 1				5
05		3441 X	2617	-0-	-824	-0-	2595 3	22 9	Y		20	19 1				6
06		3180 X	2741	-0-	-439	-0-	2712 3	29 9	Y		26	21 1				11
07		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2806 3	23 9	Y		21	22 1				10
08		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2676 3	21 9	Y		19	23 1				6
09		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y		NO RPT					6
-----																
CARR		WELL #: 36		RRCID -> 130146		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686								
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N		-0-					4
05		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N		-0-					4
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N		-0-					4
07		682 N	543	-0-	-139	-0-	543 3		N		-0-					4
08		775 N	676	-0-	-99	-0-	26 1	650 3	N		-0-					4
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N		NO RPT					4
-----																
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130151		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730								
04		1680 N	1533	-0-	-147	-0-	1516 3	17 9	Y		15	9 1				16
05		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1492 3	6 9	Y		5	13 1				8
06		1590 N	1445	-0-	-145	-0-	1426 3	19 9	Y		17	11 1				14
07		1581 N	1492	-0-	-89	-0-	1482 3	10 9	Y		9	11 1				12
08		1488 N	1413	-0-	-75	-0-	1394 3	19 9	Y		17	11 1				18
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y		NO RPT					18

-----																	
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130153	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	10557 PERF. 9316 - 9331							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
LUNDELL		WELL #:		52	RRCID ->	130484	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	10750 PERF. 9240 - 9794							
04		4470 X	3023	-0-	-1447	-0-	3023	3			Y	-0-					-0-
05		4030 X	3933	-0-	-97	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
06		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			Y	-0-					-0-
07		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			Y	-0-					-0-
08		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	139	1	3487	3	Y	-0-					-0-
09		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
VAQUILLAS RANCH L2		WELL #:		65	RRCID ->	130632	COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	9050 PERF. 8740 - 8798							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LUNDELL		WELL #:		58	RRCID ->	131282	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9411 - 9576							
04		6120 X	619	-0-	-5501	-0-	619	3			Y	-0-	24	1			-0-
05		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
06		4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-
07		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6122	3	39	9	Y	35	29	1			6
08		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	317	1	7969	3	Y	45	39	1			12
09		480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-	50	9			Y	NO RPT					12
-----																	
VAQUILLAS A-8		WELL #:		66	RRCID ->	131348	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8146 - 9092							
04		831 N	831	-0-	-0-	-0-	676	3	155	9	Y	141	123	1			43
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	671	3	191	9	Y	174	164	1			53
06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	592	3	179	9	Y	163	186	1			30
07		868 N	792	-0-	-76	-0-	572	3	220	9	Y	200	172	1			58
08		868 N	833	-0-	-35	-0-	626	3	207	9	Y	188	200	1			46
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					46
-----																	
EL GATO		WELL #:		11	RRCID ->	131897	COMPL. DATE	08/25/1989	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8102 - 8112							
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	Y	-0-					-0-
07		186 X	142	-0-	-44	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
08		155 X	141	-0-	-14	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
09		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 31		RRCID -> 133182		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	928 X	928	-0-	-0-	-0-	856 3	72 9	Y	65	82 1	14
05	278 X	278	-0-	-0-	-0-	276 3	2 9	Y	2	14 1	2
06	240 X	208	-0-	-32	-0-	206 3	2 9	Y	2	3 1	1
07	293 X	293	-0-	-0-	-0-	291 3	2 9	Y	2	3 1	-0-
08	217 X	187	-0-	-30	-0-	166 3	21 9	Y	19	17 1	2
09	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
VAQUILLAS RANCH "E"		WELL #: 70		RRCID -> 133486		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416			
04	570 N	526	-0-	-44	-0-	15 1	510 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	19 1	490 3	Y	-0-		-0-
06	570 N	501	-0-	-69	-0-	15 1	483 3	Y	3	2 1	1
						3 9					
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	17 1	567 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	19 1	619 3	Y	1		2
						1 9					
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 41		RRCID -> 133495		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VERGARA, G.B.		WELL #: 8		RRCID -> 133512		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278			
04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3512 3	13 9	Y	12	5 1	11
05	2356 X	1272	-0-	-1084	-0-	1272 3		Y	-0-	6 1	5
06	3000 X	1154	-0-	-1846	-0-	1154 3		Y	-0-	2 1	3
07	1891 X	1231	-0-	-660	-0-	1231 3		Y	-0-	1 1	2
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 3		Y	-0-	1 1	1
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
CARR		WELL #: 49		RRCID -> 133836		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944			
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3		N	-0-		37
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		37
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 3		N	-0-		37
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-		37
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-		37
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		37
-----											
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 22		RRCID -> 134306		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600			
04	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4085 3	29 9	Y	26	25 1	4
05	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4112 3	246 9	Y	224	188 1	40
06	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4764 3	43 9	Y	39	55 1	24
07	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4693 3	32 9	Y	29	40 1	13
08	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4310 3	20 9	Y	18	29 1	2
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 71		RRCID -> 135310		COMPL. DATE 06/15/1990			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	218 N	218	-0-	-0-	9 1	186 3	Y	21	19 1		6
					23 9						
05	236 N	236	-0-	-0-	9 1	185 3	Y	38	33 1		11
					42 9						
06	210 N	189	-0-	-21	8 1	150 3	Y	28	27 1		12
					31 9						
07	257 N	257	-0-	-0-	11 1	209 3	Y	34	37 1		9
					37 9						
08	248 N	231	-0-	-17	9 1	191 3	Y	28	32 1		5
					31 9						
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		Y	NO RPT			5
-----											
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 2		RRCID -> 135380		COMPL. DATE 05/25/1990			TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106		
04	1530 N	1404	-0-	-126	42 1	1360 3	Y	2			4
					2 9						
05	702 N	702	-0-	-0-	26 1	668 3	Y	7			11
					8 9						
06	1020 N	290	-0-	-730	8 1	281 3	Y	1	10 1		2
					1 9						
07	124 N	42	-0-	-82	2 1	40 3	Y	-0-			2
08	124 N	53	-0-	-71	2 1	51 3	Y	-0-			2
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT			2
-----											
ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 135960		COMPL. DATE 10/01/1990			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318		
04	6556 X	6556	-0-	-0-	195 1	6320 3	Y	37			54
					41 9						
05	7179 X	7179	-0-	-0-	269 1	6876 3	Y	31	50 1		35
					34 9						
06	6896 X	6896	-0-	-0-	197 1	6670 3	Y	26	44 1		17
					29 9						
07	6548 X	6548	-0-	-0-	189 1	6338 3	Y	19			36
					21 9						
08	6767 X	6767	-0-	-0-	199 1	6531 3	Y	34	39 1		31
					37 9						
09	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-		Y	NO RPT			31
-----											
LUNDELL		WELL #: 60		RRCID -> 135965		COMPL. DATE 06/21/1990			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514		
04	2940 X	2710	-0-	-230	2710 3		Y	-0-			-0-
05	3038 X	2501	-0-	-537	2501 3		Y	-0-			-0-
06	4440 X	4425	-0-	-15	4425 3		Y	-0-			-0-
07	3586 X	3586	-0-	-0-	3586 3		Y	-0-			-0-
08	3289 X	3289	-0-	-0-	126 1	3163 3	Y	-0-			-0-
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
CARR		WELL #: 50		RRCID -> 135966		COMPL. DATE 06/30/1990			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211		
04	1610 N	1610	-0-	-0-	1601 3	9 9	N	8			29
05	683 N	683	-0-	-0-	677 3	6 9	N	5			34
06	554 N	554	-0-	-0-	552 3	2 9	N	2			36
07	527 N	515	-0-	-12	514 3	1 9	N	1			37
08	1455 N	1455	-0-	-0-	56 1	1399 3	N	-0-			37
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT			37

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 62		RRCID -> 135992		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3	Y	-0-		-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3	Y	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-		-0-
08	372 N	325	-0-	-47	-0-	12	1	Y	-0-	313 3	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH - A1		WELL #: 24		RRCID -> 136003		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188			
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	21	20 1	6
						23	9				
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-	6 1	-0-
06	750 N	694	-0-	-56	-0-	33	1	Y	-0-		-0-
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-		-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-		-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LUNDELL		WELL #: 63		RRCID -> 136021		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811			
04	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3	Y	-0-		-0-
05	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3	Y	-0-		-0-
06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3	Y	-0-		-0-
07	4898 X	4103	-0-	-795	-0-	4103	3	Y	-0-		-0-
08	4743 X	4730	-0-	-13	-0-	181	1	Y	-0-	4549 3	-0-
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 40		RRCID -> 136222		COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	226	1	Y	-0-	1868 2	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 30		RRCID -> 136224		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10970 - 11278			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	4	1 1	3
						4	9				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 72		RRCID -> 136502		COMPL. DATE 11/18/1990		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864			
04	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	240	1	Y	29	27 1	9
						32	9				
05	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	195	1	Y	9	13 1	5
						10	9				
06	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	270	1	Y	6	7 1	4
						7	9				
07	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	252	1	Y	8	9 1	3
						9	9				
08	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	211	1	Y	7	7 1	3
						8	9				
09	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT		3



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 136612		COMPL. DATE 10/15/1990			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	N	101		101
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	111	9	N	-0-		101
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	14	1	N	2	1 1	102
07	465 N	423	-0-	-42	-0-	13	1	N	10	1 1	111
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	2	9	N	-0-	1 1	110
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	12	1	N	NO RPT		110
						11	9				
						14	1				
-----											
LUNDELL		WELL #: 56		RRCID -> 137020		COMPL. DATE 09/26/1990			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928		
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-		-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-		-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-		-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LUNDELL		WELL #: 57		RRCID -> 137346		COMPL. DATE 12/23/1990			TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796		
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	Y	-0-		-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-		-0-
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	3	Y	-0-		-0-
07	372 N	254	-0-	-118	-0-	254	3	Y	-0-		-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VILLARREAL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 137354		COMPL. DATE 10/12/2013			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330		
04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	88	1	N	115		115
05	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	127	9	N	-0-	108 1	7
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	101	1	N	13		20
07	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	64	1	N	17		37
*08	2201 X	2130	-0-	-71	-0-	14	9	N	-0-		37
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-	66	1	N	NO RPT		37
						19	9				
						63	1				
-----											
LUNDELL "C"		WELL #: 2		RRCID -> 138003		COMPL. DATE 03/07/1991			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720		
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3	N	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3	N	-0-		-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VILLARREAL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 138010		COMPL. DATE 04/03/1991			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642		
04	2984 X	2456	-0-	-528	-0-	74	1	N	-0-		-0-
05	2852 X	2583	-0-	-269	-0-	97	1	N	-0-		-0-
06	2760 X	2658	-0-	-102	-0-	76	1	N	-0-		-0-
07	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-		-0-
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-		-0-
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	32909 X	8132	-0-	-24777	-0-	242	1	7865	3	Y	23	208 1	152
05	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	25	9	8337	3	Y	5	49 1	108
06	10410 X	8918	-0-	-1492	-0-	254	1	8612	3	Y	47	58 1	97
07	10757 X	8455	-0-	-2302	-0-	52	9	8189	3	Y	20	31 1	86
*08	9114 X	8335	-0-	-779	-0-	244	1	8088	3	Y	-0-	6 1	80
09	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-	22	9			Y	NO RPT		80

-----  
 VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

04	9540 X	8966	-0-	-574	-0-	267	1	8670	3	Y	26	13 1	13
05	9858 X	6571	-0-	-3287	-0-	29	9	6318	3	Y	5	5 1	13
06	9540 X	6400	-0-	-3140	-0-	6	9	6162	3	Y	51	26 1	38
07	8525 X	6268	-0-	-2257	-0-	182	1	6064	3	Y	22	15 1	45
*08	8525 X	6361	-0-	-2164	-0-	56	9	6163	3	Y	9	6 1	8 6 40
09	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-	24	9			Y	NO RPT		40

-----  
 VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	Y	1	1 1	-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	1	9	265	3	Y	1		1
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

04	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4347	3	448	9	Y	407	414 1	146
05	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	4406	3	919	9	Y	835	740 1	241
06	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	3654	3	806	9	Y	733	837 1	137
07	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	3286	3	925	9	Y	841	727 1	251
08	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	2842	3	688	9	Y	625	706 1	170
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT		170

-----  
 LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-		-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-		-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-		-0-
07	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3			Y	-0-		-0-
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	8	1	203	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.			WELL #:	39	RRCID ->	139186	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8466 - 8496	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH A-6			WELL #:	83	RRCID ->	139320	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11379 - 11490	
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	13 1	430 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	20 1	505 3	Y	-0-			-0-
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	15 1	481 3	Y	3	2 1		1
							3 9						
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	15 1	512 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
*08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	15 1	522 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
VAQUILLAS RANCH A8			WELL #:	86	RRCID ->	139729	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9166 - 9350	
04		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	5801 3	235 9	Y	214	201 1		70
05		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4882 3	10 9	Y	9	61 1		18
06		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4813 3	11 9	Y	10	25 1		3
07		6417 X	4956	-0-	-1461	-0-	4942 3	14 9	Y	13	12 1		4
08		6231 X	4517	-0-	-1714	-0-	4506 3	11 9	Y	10	11 1		3
09		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			Y	NO RPT			3
-----													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD			WELL #:	5	RRCID ->	140594	COMPL. DATE	12/26/1991	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	9376 - 9419	
04		690 N	577	-0-	-113	-0-	566 3	11 9	Y	10	10 1		2
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	608 3	4 9	Y	4	5 1		1
06		570 N	479	-0-	-91	-0-	475 3	4 9	Y	4	3 1		2
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	476 3	3 9	Y	3	3 1		2
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	480 3	21 9	Y	19	17 1		4
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			4
-----													
DAY			WELL #:	3	RRCID ->	140860	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8190 - 8802	
04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1010 3	6 9	N	5	93 1		22
05		987 N	987	-0-	-0-	-0-	984 3	3 9	N	3			25
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	923 3	6 9	N	5			30
07		869 N	869	-0-	-0-	-0-	856 3	13 9	N	12			42
08		990 N	990	-0-	-0-	-0-	38 1	941 3	N	10			52
							11 9						
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			52

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:		90	RRCID ->	141009	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	1100	PERF.10238	- 10260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	Y	3	3 1		1
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3 9	81 3	Y	5	5 1		1
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	4 1	122 3	Y	9	7 1		3
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	6 9	139 3	Y	19	17 1		5
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	81 3	Y	15	17 1		3
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	10 9		Y	NO RPT			3
						7 1						
						21 9						
						4 1						
						17 9						
VAQUILLAS RANCH "A1"		WELL #:		91	RRCID ->	141117	COMPL. DATE	03/09/1992	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10068	- 10090
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		40	RRCID ->	141118	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8725	- 8754
04	480 N	454	-0-	-26	-0-	434 3	20 9	Y	18	18 1		3
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	588 3	4 9	Y	4	6 1		1
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	588 3	6 9	Y	5	5 1		1
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	559 3	4 9	Y	4	4 1		1
08	527 N	472	-0-	-55	-0-	451 3	21 9	Y	19	17 1		3
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			3
CARR		WELL #:		53	RRCID ->	141441	COMPL. DATE	06/03/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8232	- 8473
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1089 3	3 9	N	3			65
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1183 3	4 9	N	4			69
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-			69
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1283 3	2 9	N	2			71
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	44 1	1113 3	N	3			74
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	3 9		N	NO RPT			74
CARR		WELL #:		56	RRCID ->	141848	COMPL. DATE	06/11/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8632	- 8812
04	150 N	7	-0-	-143	-0-	7 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH "A-1"		WELL #:		15	RRCID ->	142042	COMPL. DATE	08/14/1992	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10248	- 10266	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	8 1	175 3	Y	31	29 1			8
						34 9							
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	Y	23	24 1			7
						25 9							
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	7 1	144 3	Y	17	17 1			7
						19 9							
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	16 1	315 3	Y	21	22 1			6
						23 9							
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9 1	189 3	Y	17	19 1			4
						19 9							
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT				4
-----													
VAQUILLAS RANCH - I		WELL #:		93	RRCID ->	142057	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	11431	PERF.10632	- 10946	
04	3000 N	4164	-0-	1164	1991	124 1	4033 3	Y	6	46 1			66
						7 9							
05	3100 N	1761	-0-	-1339	652	66 1	1694 3	Y	1	32 1			35
						1 9							
06	2338 X	1686	-0-	-652	-0-	48 1	1628 3	Y	9	39 1			5
						10 9							
07	1674 X	1541	-0-	-133	-0-	44 1	1494 3	Y	3	2 1			6
						3 9							
*08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-	1 1	1 6		4
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT				4
-----													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		43	RRCID ->	142099	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9162	- 9184	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
DAY		WELL #:		4	RRCID ->	142225	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8814	- 9056	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	142299	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10860	- 11574	
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-				-0-
05	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	130 1	3335 3	N	-0-				-0-
06	2520 X	1470	-0-	-1050	-0-	42 1	1428 3	N	-0-				-0-
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	93 1	3137 3	N	-0-				-0-
08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	122 1	3988 3	N	-0-				-0-
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CARR		WELL #: 58		RRCID -> 142402		COMPL. DATE 07/30/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2448	3	22	9	N	20				48
05	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2463	3	21	9	N	19				67
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2333	3	12	9	N	11				78
07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2345	3	24	9	N	22				100
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	93	1	2329	3	N	17				117
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-	19	9			N	NO RPT				117
-----															
VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 142454		COMPL. DATE 08/12/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270						
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	Y	13	14	1		3
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	2	Y	-0-	3	1		-0-
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	30	1	192	2	Y	-0-				-0-
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	23	1	143	2	Y	-0-				-0-
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	21	1	170	2	Y	-0-				-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 29		RRCID -> 142537		COMPL. DATE 08/20/1992			TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064						
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1808	3	90	9	Y	82	79	1		14
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1887	3	14	9	Y	13	22	1		5
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	3	13	9	Y	12	11	1		6
07	1953 N	1161	-0-	-792	-0-	1153	3	8	9	Y	7	9	1		4
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2146	3	21	9	Y	19	19	1		4
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT				4
-----															
CARR		WELL #: 61		RRCID -> 142737		COMPL. DATE 09/23/1992			TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LUNDELL		WELL #: 64		RRCID -> 142738		COMPL. DATE 09/26/1992			TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633						
04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-				-0-
05	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1497	3	6	9	Y	5	4	1		1
06	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1287	3	30	9	Y	27	16	1		12
07	1767 X	1429	-0-	-338	-0-	1399	3	30	9	Y	27	33	1		6
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	68	1	1693	3	Y	27	25	1		8
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	30	9			Y	NO RPT				8
-----															
VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #: 97		RRCID -> 142775		COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420						
04	2430 X	317	-0-	-2113	-0-	28	1	267	2	Y	20	23	1		5
05	2356 X	102	-0-	-2254	-0-	22	9	90	2	Y	-0-	5	1		-0-
06	2340 X	286	-0-	-2054	-0-	39	1	247	2	Y	-0-				-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	53	1	333	2	Y	-0-				-0-
08	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	285	1	2354	2	Y	-0-				-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS A5		WELL #: 101		RRCID -> 142792		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 46		RRCID -> 142848		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LUNDELL "C"		WELL #: 3		RRCID -> 142885		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
DAY		WELL #: 5		RRCID -> 143059		COMPL. DATE 11/08/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EL GATO		WELL #: 15		RRCID -> 143249		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136		
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	61 1	2252 3	Y	14 11 1	22
05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	15 9	2195 3	Y	11	33
06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	63 1	2183 3	Y	10 29 1	14
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	12 9	2373 3	Y	10	24
08	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	71 1	2654 3	Y	10 11 1	23
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-	11 9		Y	NO RPT	23
VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 95		RRCID -> 143251		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268		
04	510 N	87	-0-	-423	-0-	8 1	79 2	Y	-0-	-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	30 1	232 2	Y	-0-	-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	34 1	217 2	Y	-0-	-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	9 1	56 2	Y	-0-	-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	36 1	294 2	Y	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-

-----																		
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
ARCO FEE		WELL #:		2	RRCID -> 143411			COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
04		8209 X	1223	-0-	-6986	-0-		37	1	1182	3	N	4					4
								4	9									
05		1339 X	1339	-0-	-0-	-0-		50	1	1289	3	N	-0-					4
06		2220 X	1762	-0-	-458	-0-		50	1	1712	3	N	-0-					4
07		2294 X	950	-0-	-1344	-0-		26	1	876	3	N	44					48
								48	9									
08		2294 X	747	-0-	-1547	-0-		22	1	723	3	N	2					50
								2	9									
09		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-						N	NO RPT					50
-----																		
LUNDELL				WELL #:		31	RRCID -> 143507			COMPL. DATE 12/18/1992			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-		2307	3			Y	-0-					-0-
07		DELQ PR	1943	-0-	1943	1943		1943	3			Y	-0-					-0-
08		2957 X	1014	-0-	-1943	-0-		39	1	975	3	Y	-0-					-0-
09		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																		
VAQUILLAS RANCH L4				WELL #:		105	RRCID -> 143605			COMPL. DATE 11/05/1992			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778					
04		1260 N	1250	-0-	-10	-0-		116	1	1102	2	Y	29	31	1			6
								32	9									
05		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		147	1	1133	2	Y	-0-	6	1			-0-
06		1350 N	1142	-0-	-208	-0-		156	1	986	2	Y	-0-					-0-
07		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		145	1	904	2	Y	-0-					-0-
08		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		134	1	1109	2	Y	-0-					-0-
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																		
ARCO FEE				WELL #:		6	RRCID -> 143694			COMPL. DATE 12/23/1992			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388					
04		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		37	1	1202	3	N	5					5
								6	9									
05		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-		67	1	1724	3	N	-0-					5
06		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		50	1	1694	3	N	-0-					5
07		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		47	1	1607	3	N	5					10
								6	9									
08		1798 N	1603	-0-	-195	-0-		47	1	1554	3	N	2					12
								2	9									
09		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-						N	NO RPT					12
-----																		
7-B CATTLE CO. "D"				WELL #:		2	RRCID -> 143725			COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088					
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-		17	1	546	3	N	27					27
								30	9									
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-		21	1	527	3	N	-0-					27
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-		15	1	513	3	N	-0-					27
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-		15	1	513	3	N	-0-					27
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-		12	1	395	3	N	-0-					27
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-						N	NO RPT					27



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 89		RRCID -> 144015		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	100 1	2172 3	Y 62	57 1	16
05	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	68 9	1851 3	Y 38	41 1	13
06	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	86 1	2957 3	Y 29	29 1	13
07	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	42 9	2196 3	Y 35	38 1	10
08	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	148 1	2217 3	Y 29	32 1	7
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-	32 9		Y NO RPT		7
-----										
LUNDELL A		WELL #: 10		RRCID -> 144311		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531		
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y -0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y -0-		-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y -0-		-0-
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		Y -0-		-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	7 1	173 3	Y -0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y NO RPT		-0-
-----										
DAY		WELL #: 6		RRCID -> 144449		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 144498		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
-----										
CARR		WELL #: 64		RRCID -> 144499		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
-----										
CARR		WELL #: 65		RRCID -> 144517		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695		
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1125 3	46 9	N 42	42 1	51
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1178 3	393 9	N 357	270 1	138
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1009 3	7 9	N 6	35 1	109
07	961 N	947	-0-	-14	-0-	947 3		N -0-	29 1	80
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	56 1	1402 3	N -0-		80
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N NO RPT		80

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
CARR		WELL #:		66	RRCID -> 144951		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH	9890	PERF. 8739	- 8784					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		110	RRCID -> 145102		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8584	- 8687					
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	83	1	786	2	Y	60	63	1			15
							66	9									
05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	112	1	865	2	Y	-0-	15	1			-0-
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	130	1	819	2	Y	-0-					-0-
07		961 N	477	-0-	-484	-0-	66	1	411	2	Y	-0-					-0-
08		992 N	572	-0-	-420	-0-	62	1	510	2	Y	-0-					-0-
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CARR		WELL #:		71	RRCID -> 145126		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8910	- 8944					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CARR		WELL #:		63	RRCID -> 145301		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8778	- 8938					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CARR		WELL #:		70	RRCID -> 145303		COMPL. DATE 04/02/1993		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8397	- 9420					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 145357		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH	12000	PERF.11028	- 11530					
04		990 N	803	-0-	-187	-0-	24	1	779	3	N	-0-					-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	520	3	N	-0-					-0-
06		870 N	775	-0-	-95	-0-	22	1	753	3	N	-0-					-0-
07		837 N	618	-0-	-219	-0-	18	1	600	3	N	-0-					-0-
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	18	1	605	3	N	-0-					-0-
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LUNDELL		WELL #: 67		RRCID -> 145453		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3			-0-
05	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3			-0-
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 3			-0-
07	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3			-0-
08	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	53 1	1322 3		-0-
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-			NO RPT	-0-
-----									
JURASCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 145504		COMPL. DATE 06/06/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443	
04	1297 N	1283	-0-	-14	-0-	39 1	1244 3	N	-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	42 1	1090 3	N	-0-
06	1110 N	823	-0-	-287	-0-	24 1	799 3	N	-0-
07	1147 N	458	-0-	-689	-0-	13 1	445 3	N	-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	34 1	1122 3	N	-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			NO RPT	-0-
-----									
LUNDELL		WELL #: 66		RRCID -> 145658		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
LUNDELL		WELL #: 65		RRCID -> 145660		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 8		RRCID -> 145675		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268	
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	338 3	18 9	Y	16 15 1
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	591 3	4 9	Y	4 6 1
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	658 3	7 9	Y	6 5 1
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	714 3	6 9	Y	5 5 1
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	759 3	21 9	Y	19 18 1
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT 2
-----									
DAY		WELL #: 10		RRCID -> 145794		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 18
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 18
-----									
CARR		WELL #: 67		RRCID -> 145936		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 78		RRCID -> 146039		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CARR		WELL #: 91		RRCID -> 146096		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704								
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1879	3	2	9	N	2					83
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2130	3	8	9	N	7					90
06	1980 N	1840	-0-	-140	-0-	1833	3	7	9	N	6					96
07	1953 N	1944	-0-	-9	-0-	1937	3	7	9	N	6					102
08	2139 N	1984	-0-	-155	-0-	76	1	1906	3	N	2	89	1			15
								2	9							
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					15
-----																
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 146116		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494								
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	39	1	1280	3	N	15					15
						17	9									
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	N	-0-					15
06	3000 N	5363	-0-	2363	2363	153	1	5148	3	N	56					71
						62	9									
07	3100 N	4770	-0-	1670	4033	137	1	4600	3	N	30					101
						33	9									
*08	3100 N	4115	-0-	1015	5048	122	1	3993	3	N	-0-	83	1			18
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	3098					N	NO RPT					18
-----																
JURASCHEK		WELL #: 3		RRCID -> 146118		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057								
04	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	203	1	6575	3	N	-0-					-0-
05	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	269	1	6897	3	N	-0-					-0-
06	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	196	1	6644	3	N	-0-					-0-
07	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	194	1	6530	3	N	-0-					-0-
08	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	198	1	6462	3	N	-0-					-0-
09	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 109		RRCID -> 146138		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954								
04	4650 X	3529	-0-	-1121	-0-	105	1	3413	3	Y	10	5	1			5
						11	9									
05	4557 X	3859	-0-	-698	-0-	145	1	3712	3	Y	2	2	1			5
						2	9									
06	4410 X	3559	-0-	-851	-0-	101	1	3436	3	Y	20	11	1			14
						22	9									
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	108	1	3623	3	Y	9	6	1			17
						10	9									
*08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	112	1	3655	3	Y	-0-	3	1			14
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					14
-----																
LUNDELL		WELL #: 68		RRCID -> 146217		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504								
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
05	3565 X	3310	-0-	-255	-0-	3310	3			Y	-0-					-0-
06	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
07	3441 X	3223	-0-	-218	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-
08	3441 X	3335	-0-	-106	-0-	128	1	3207	3	Y	-0-					-0-
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		71	RRCID ->	146224	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9672 - 10336		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
URIBE, ROSITA ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	146506	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9614 - 9717		
04	300 N	204	-0-	-96	-0-	83 3	121 9	N	110					162
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 3	109 9	N	99	135 1				126
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	3 3	172 9	N	156	194 1				88
07	217 N	141	-0-	-76	-0-	10 3	131 9	N	119					207
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	20 3	125 9	N	114	179 1				142
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT					142
-----														
CARR		WELL #:		82	RRCID ->	146507	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8926 - 9094		
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1853 3	10 9	N	9					64
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1930 3	12 9	N	11					75
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1792 3	10 9	N	9					84
07	1922 N	1537	-0-	-385	-0-	1537 3		N	-0-	69 1				15
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	78 1	1963 3	N	17					32
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	19 9		N	NO RPT					32
-----														
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	146511	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10748 - 11753		
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	4 1	133 3	N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6 1	153 3	N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5 1	149 3	N	-0-					-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	5 1	148 3	N	-0-					-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5 1	153 3	N	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
CARR		WELL #:		79	RRCID ->	146539	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8546 - 8610		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
LUNDELL		WELL #:		69	RRCID ->	146560	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9546 - 10526		
04	5430 X	4772	-0-	-658	-0-	4772 3		Y	-0-					-0-
05	5580 X	5546	-0-	-34	-0-	5546 3		Y	-0-					-0-
06	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136 3		Y	-0-					-0-
07	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239 3		Y	-0-					-0-
08	5022 X	4698	-0-	-324	-0-	180 1	4518 3	Y	-0-					-0-
09	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 116		RRCID -> 146612		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 11940		PERF.10860 - 10872		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5 1	143 3	Y	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
*07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
*08	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	48 1	1577 3	Y	3			3
09	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-	3 9		Y	NO RPT			3
-----												
CARR		WELL #: 85		RRCID -> 146798		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9032 - 9198		
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2305 3	140 9	N	127	98 1		106
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2237 3	107 9	N	97	100 1		103
06	2310 N	2114	-0-	-196	-0-	2086 3	28 9	N	25	23 1		105
07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2425 3	175 9	N	159	119 1		145
08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	99 1	2494 3	N	136	102 1		179
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	150 9		N	NO RPT			179
-----												
CARR		WELL #: 84		RRCID -> 146855		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9623 - 9774		
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152 3	2 9	N	2			65
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	570 3	17 9	N	15			80
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	311 3	4 9	N	4			84
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			84
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	5 1	127 3	N	5			89
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	6 9		N	NO RPT			89
-----												
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 146958		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10686 - 12043		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 147091		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11761 - 11940		
04	3000 N	2435	-0-	-565	229	72 1	2363 3	N	-0-			-0-
05	2804 N	2575	-0-	-229	-0-	97 1	2478 3	N	-0-			-0-
06	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	62 1	2110 3	N	-0-			-0-
07	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	61 1	2052 3	N	-0-			-0-
08	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	69 1	2256 3	N	-0-			-0-
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 147333		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11121 - 11152		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
YATES		WELL #: 4		RRCID -> 147340		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	19 1	615 3	N	118			118
						130 9						
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	41 1	1055 3	N	-0-			118
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	17 1	565 3	N	-0-			118
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	35 1	1192 3	N	-0-			118
*08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	25 1	821 3	N	-0-	32 1		86
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			86
-----												
JURASCHEK		WELL #: 5		RRCID -> 147441		COMPL. DATE 12/05/1993			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870			
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	18 1	578 3	N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	12 1	311 3	N	-0-			-0-
06	540 N	32	-0-	-508	-0-	1 1	29 3	N	2			2
						2 9						
07	620 N	61	-0-	-559	-0-	9 3	52 9	N	47			49
*08	310 N	55	-0-	-255	-0-	2 1	53 3	N	-0-			49
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			49
-----												
VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 120		RRCID -> 147478		COMPL. DATE 12/09/1993			TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088			
04	604 X	604	-0-	-0-	-0-	18 1	584 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
05	661 X	661	-0-	-0-	-0-	25 1	636 3	Y	-0-			1
06	660 X	460	-0-	-200	-0-	13 1	444 3	Y	3	2 1		2
						3 9						
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	22 1	748 3	Y	2	1 1		3
						2 9						
*08	527 N	441	-0-	-86	-0-	13 1	428 3	Y	-0-			3
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
CARR, W.R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 147575		COMPL. DATE 11/23/1993			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
EL GATO		WELL #: 22		RRCID -> 147704		COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215			
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	67 1	2466 3	Y	8	5 1		16
						9 9						
05	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	74 1	2609 3	Y	12			28
						13 9						
06	3000 N	3056	-0-	56	56	96 1	2959 3	Y	1	24 1		5
						1 9						
07	3100 N	4600	-0-	1500	1556	153 1	4438 3	Y	8			13
						9 9						
08	3100 N	3816	-0-	716	2272	135 1	3663 3	Y	16	12 1		17
						18 9						
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT			17
-----												
CARR		WELL #: 76		RRCID -> 147705		COMPL. DATE 11/01/1993			TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432			
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			40
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			40
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			40
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			40
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 3	N	-0-			40
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			40

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147753		COMPL. DATE 12/18/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	107 3	25 9	Y	23	11 1	24
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-	13 1	11
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 3	1 9	Y	1	4 1	8
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 3	1 9	Y	1	3 1	6
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	202 3	2 9	Y	2	2 1	6
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
CARR		WELL #: 87		RRCID -> 147809		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326			
04	150 N	41	-0-	-109	-0-	41 3		N	-0-		76
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		76
06	300 N	29	-0-	-271	-0-	26 3	3 9	N	3		79
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		79
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	2		81
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	2 9		N	NO RPT		81
-----											
LUNDELL		WELL #: 72		RRCID -> 147845		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624			
04	1470 N	1079	-0-	-391	-0-	1079 3		Y	-0-		-0-
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2395 3	26 9	Y	24	21 1	3
06	3000 N	3086	-0-	86	86	3051 3	35 9	Y	32	20 1	15
07	2936 N	2850	-0-	-86	-0-	2815 3	35 9	Y	32	40 1	7
08	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	101 1	2537 3	Y	32	30 1	9
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-	35 9		Y	NO RPT		9
-----											
CARR		WELL #: 94		RRCID -> 147878		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CARR		WELL #: 77		RRCID -> 148135		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CARR		WELL #: 88		RRCID -> 148143		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022			
04	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1882 3	4 9	N	4		19
05	1550 X	473	-0-	-1077	-0-	471 3	2 9	N	2		21
06	1350 X	449	-0-	-901	-0-	448 3	1 9	N	1		22
07	1550 X	375	-0-	-1175	-0-	375 3		N	-0-		22
08	1550 X	430	-0-	-1120	-0-	17 1	413 3	N	-0-		22
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		22



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
JURASCHEK										WELL #: 6		RRCID -> 148344		COMPL. DATE 02/06/1994		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
7-B CATTLE CO. "A"										WELL #: 3		RRCID -> 148491		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
VILLARREAL, J. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 148580		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934	
04		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-		77	1	2494	3	N	5				5
								6	9								
05		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-		110	1	2826	3	N	-0-				5
06		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-		82	1	2788	3	N	-0-				5
07		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-		84	1	2810	3	N	-0-				5
08		2697 N	2631	-0-	-66	-0-		77	1	2552	3	N	2				7
								2	9								
09		2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-						N	NO RPT				7
-----																	
CARR										WELL #: 95		RRCID -> 149153		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
CARR										WELL #: 92		RRCID -> 149250		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300	
04		1260 N	1197	-0-	-63	-0-		1056	3	141	9	N	128	98	1		80
05		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1065	3	75	9	N	68	81	1		67
06		1170 N	999	-0-	-171	-0-		970	3	29	9	N	26	20	1		73
07		1240 N	1083	-0-	-157	-0-		995	3	88	9	N	80	65	1		88
08		1147 N	1115	-0-	-32	-0-		38	1	965	3	N	102	70	1		120
								112	9								
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-						N	NO RPT				120
-----																	
LUNDELL										WELL #: 74		RRCID -> 149327		COMPL. DATE 05/04/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14	12	1		2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	16	10	1		8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	16	20	1		4
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-		10	1	253	3	Y	16	15	1		5
								18	9								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR		WELL #: 99		RRCID -> 149884		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 57		RRCID -> 149918		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250					
04	5460 X	3903	-0-	-1557	-0-	116	1	3775	3	Y	11	6 1	5
						12	9						
05	5642 X	3169	-0-	-2473	-0-	119	1	3048	3	Y	2	2 1	5
						2	9						
06	5460 X	3421	-0-	-2039	-0-	97	1	3298	3	Y	24	13 1	16
						26	9						
07	4371 X	3160	-0-	-1211	-0-	91	1	3058	3	Y	10	7 1	19
						11	9						
*08	4278 X	2917	-0-	-1361	-0-	87	1	2830	3	Y	-0-	3 1	16
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT		16
-----													
VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 19		RRCID -> 150063		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732					
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	486	3	N	70		70
						77	9						
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	86	1	2221	3	N	-0-		70
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	35	1	1181	3	N	-0-		70
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	17	1	557	3	N	30		100
						33	9						
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	49	1	1615	3	N	-0-		100
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		100
-----													
JURASCHEK		WELL #: 7		RRCID -> 150736		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958					
04	2340 N	1903	-0-	-437	-0-	54	1	1728	3	N	110		110
						121	9						
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	91	1	2331	3	N	-0-		110
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	62	1	2105	3	N	-0-		110
*07	1953 N	1801	-0-	-152	-0-	52	1	1749	3	N	-0-	82 1	28
*08	2418 N	1706	-0-	-712	-0-	50	1	1656	3	N	-0-		28
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT		28
-----													
CARR		WELL #: 97		RRCID -> 150813		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 92		RRCID -> 150933		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	32 1	684 3	Y	31	29 1	8
						34 9					
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	36 1	770 3	Y	35	33 1	10
						39 9					
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	38 1	761 3	Y	27	26 1	11
						30 9					
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	40 1	791 3	Y	32	34 1	9
						35 9					
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	38 1	802 3	Y	27	30 1	6
						30 9					
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
CARR		WELL #: 103		RRCID -> 150939		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089			
04	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2219 3	11 9	N	10		42
05	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2076 3	10 9	N	9		51
06	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1756 3	6 9	N	5		56
07	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1593 3	7 9	N	6		62
08	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	69 1	1721 3	N	3		65
						3 9					
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		65
-----											
CARR		WELL #: 104		RRCID -> 151028		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272			
04	3000 N	3062	-0-	62	62	3045 3	17 9	N	15		104
05	2366 N	2304	-0-	-62	-0-	2281 3	23 9	N	21		125
06	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2862 3	23 9	N	21	96 1	50
07	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2676 3	14 9	N	13		63
08	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	106 1	2668 3	N	29		92
						32 9					
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT		92
-----											
MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 151194		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10998 - 11139			
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	24 1	782 3	N	3	1 1	2
						3 9					
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	28 1	722 3	N	-0-		2
06	1230 N	603	-0-	-627	-0-	17 1	583 3	N	3	2 1	3
						3 9					
07	837 N	713	-0-	-124	-0-	20 1	683 3	N	9	1 1	11
						10 9					
*08	744 N	511	-0-	-233	-0-	15 1	496 3	N	-0-		11
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		11
-----											
VERGARA		WELL #: 4		RRCID -> 151270		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646			
04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	121 1	3934 3	N	-0-		14
05	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	170 1	4345 3	N	-0-		14
06	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	124 1	4180 3	N	-0-		14
07	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	76 1	2542 3	N	16		30
						18 9					
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	97 1	3169 3	N	1		31
						1 9					
09	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		31

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 105		RRCID -> 151282		COMPL. DATE 09/05/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	345 3	2 9	N	2			27
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			27
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	339 3	1 9	N	1			28
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	345 3	2 9	N	2			30
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	14 1	343 3	N	-0-			30
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			30
-----												
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 126		RRCID -> 151799		COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818			
04	1200 N	868	-0-	-332	-0-	80 1	757 2	Y	28	29 1		8
						31 9						
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	100 1	773 2	Y	-0-	8 1		-0-
06	1500 N	731	-0-	-769	-0-	100 1	631 2	Y	-0-			-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	125 1	775 2	Y	-0-			-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	99 1	815 2	Y	-0-			-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JURASCHEK		WELL #: 8		RRCID -> 151854		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735			
04	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	111 1	3590 3	N	80			80
						88 9						
05	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	145 1	3695 3	N	-0-			80
06	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	158 1	5358 3	N	10			90
						11 9						
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	121 1	4070 3	N	6	72 1		24
						7 9						
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	92 1	3040 3	N	-0-			24
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT			24
-----												
VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 152284		COMPL. DATE 12/20/1994			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495			
04	3482 X	3051	-0-	-431	-0-	89 1	2920 3	N	38			38
						42 9						
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	136 1	3500 3	N	-0-			38
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-			38
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	52			90
08	2232 X	46	-0-	-2186	-0-	2 1	44 3	N	-0-			90
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT			90
-----												
CARR		WELL #: 102		RRCID -> 152434		COMPL. DATE 08/16/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VERGARA, G. B.		WELL #: 4		RRCID -> 153155		COMPL. DATE 01/03/1995			TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700			
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12 3	250 9	Y	227	193 1		34
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	143 3	15 9	Y	14			48
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	142 3	37 9	Y	34			82
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	4 3	35 9	Y	32			114
*08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3		Y	-0-	5 6		109
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			109

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 107		RRCID -> 153188		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3000 N	4059	-0-	1059	2511	4046	3	13	9	N	12	67
05	3100 N	3409	-0-	309	2820	3407	3	2	9	N	2	69
06	5409 X	2589	-0-	-2820	-0-	2586	3	3	9	N	3	72
07	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2594	3	57	9	N	52	113 1 11
08	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	133	1	3327	3	N	14	25
						15	9					
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	25
-----												
CARR		WELL #: 108		RRCID -> 153326		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748				
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	N	1	83
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	698	3	8	9	N	7	90
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	635	3	6	9	N	5	95
07	527 N	513	-0-	-14	-0-	507	3	6	9	N	5	100
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	23	1	568	3	N	3	103
						3	9					
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	103
-----												
VERGARA, G.B.		WELL #: 11		RRCID -> 153934		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 118		RRCID -> 154303		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 46		RRCID -> 154607		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752				
04	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	445	1	14493	3	Y	21	10 1 11
						23	9					
05	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	372	1	9528	3	Y	5	7 1 9
						6	9					
06	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	321	1	10854	3	Y	60	29 1 40
						66	9					
07	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	335	1	11236	3	Y	27	17 1 50
						30	9					
*08	10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	319	1	10438	3	Y	1	7 1 44
						1	9					
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT	44

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
VERGARA		WELL #: 6		RRCID -> 155018		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
04	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	75 1	2442 3	Y	-0-			8					
05	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	190 1	4870 3	Y	-0-			8					
06	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	219 1	7410 3	Y	-0-			8					
07	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	194 1	6504 3	Y	107			115					
						118 9											
08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	164 1	5397 3	Y	3			118					
						3 9											
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT			118					
ROSEBERRY, D. L.										WELL #: 4		RRCID -> 156118		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000	
04	3750 X	3216	-0-	-534	-0-	96 1	3100 3	Y	18			27					
						20 9											
05	3875 X	3709	-0-	-166	-0-	139 1	3552 3	Y	16	26	1	17					
						18 9											
06	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	128 1	4325 3	Y	16	26	1	7					
						18 9											
07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	117 1	3926 3	Y	12			19					
						13 9											
08	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	109 1	3564 3	Y	19	23	1	15					
						21 9											
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT			15					
VERGARA										WELL #: 7		RRCID -> 156475		COMPL. DATE 08/22/1995		TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
VERGARA										WELL #: 8		RRCID -> 156483		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4 1	122 3	Y	-0-			1					
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9 1	213 3	Y	-0-			1					
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	5 1	180 3	Y	-0-			1					
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4 1	131 3	Y	2			3					
						2 9											
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	3 1	113 3	Y	-0-			3					
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			3					
VERGARA										WELL #: 9		RRCID -> 156921		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400	
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	76 1	2454 3	Y	-0-			-0-					
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	79 1	2018 3	Y	-0-			-0-					
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	48 1	1625 3	Y	-0-			-0-					
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	60 1	2017 3	Y	-0-			-0-					
08	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	82 1	2713 3	Y	-0-			-0-					
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-					
CARR										WELL #: 113		RRCID -> 157738		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCLEAN, MARRS "C"		WELL #: 9		RRCID -> 157838		COMPL. DATE 02/25/1996			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	286	3	N	63	63			
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	69	9								
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-	63			
07	372 N	68	-0-	-304	-0-	2	1	55	3	N	-0-	63			
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	62	3	N	4	67			
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			44	3	N	-0-	67			
										N	NO RPT	67			
-----															
VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 132		RRCID -> 158265		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637						
04	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	201	1	4341	3	Y	10	10	1	3	
05	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	11	9								
06	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	190	1	4087	3	Y	-0-	3	1	-0-	
07	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	214	1	4287	3	Y	-0-			-0-	
08	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	236	1	4646	3	Y	-0-			-0-	
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-	220	1	4637	3	Y	-0-			-0-	
										Y	NO RPT			-0-	
-----															
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 130		RRCID -> 158334		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622						
04	1260 N	805	-0-	-455	-0-	34	1	738	3	Y	30	27	1	8	
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	33	9								
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	56	1	1202	3	Y	15	17	1	6	
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	17	9								
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	57	1	1134	3	Y	11	12	1	5	
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	12	9								
										Y	NO RPT			1	
-----															
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 106		RRCID -> 158590		COMPL. DATE 05/30/1996			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303						
04	3000 N	4663	-0-	1663	4026	205	1	4424	3	Y	31	36	1	12	
05	3100 N	5471	-0-	2371	6397	34	9								
06	10878 X	4481	-0-	-6397	-0-	243	1	5228	3	Y	-0-	12	1	-0-	
07	5115 X	4913	-0-	-202	-0-	213	1	4268	3	Y	-0-			-0-	
08	5115 X	4887	-0-	-228	-0-	237	1	4676	3	Y	-0-			-0-	
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	222	1	4665	3	Y	-0-			-0-	
										Y	NO RPT			-0-	
-----															
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 28		RRCID -> 158837		COMPL. DATE 06/19/1996			TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268						
04	2049 N	1937	-0-	-112	-0-	57	1	1874	3	Y	5	3	1	2	
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	6	9								
06	681 X	681	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	3	Y	1	1	1	2	
07	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1	9								
*08	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	20	1	657	3	Y	4	3	1	3	
09	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-	4	9								
						41	1	1381	3	Y	4	2	1	5	
						35	1	1134	3	Y	1	1	1	1	6
						1	9							4	
										Y	NO RPT			4	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VAQUILLAS RANCH C		WELL #:		103	RRCID ->	158839	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10915 - 11133				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		27	RRCID ->	158850	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	9900 - 9922				
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	Y	-0-				-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
VAQUILLAS RANCH C		WELL #:		84	RRCID ->	159107	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	12462	PERF.	10570 - 11408				
04		720 N	720	-0-	-0-	-0-	22	1	696	3	Y	2	1	1		1
							2	9								
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	-0-	1	1		-0-
06		810 N	311	-0-	-499	-0-	9	1	300	3	Y	2	1	1		1
							2	9								
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	493	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
*08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	409	3	Y	2	1	1	1	6
							2	9								
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				1
-----																
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		44	RRCID ->	159130	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.	10112 - 10990				
04		3000 N	3277	-0-	277	494	144	1	3110	3	Y	21	31	1		9
							23	9								
05		3100 N	3308	-0-	208	702	145	1	3131	3	Y	29	29	1		9
							32	9								
06		3422 X	2720	-0-	-702	-0-	128	1	2568	3	Y	22	22	1		9
							24	9								
07		3379 X	2571	-0-	-808	-0-	123	1	2419	3	Y	26	28	1		7
							29	9								
08		3379 X	1570	-0-	-1809	-0-	70	1	1476	3	Y	22	24	1		5
							24	9								
09		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT				5
-----																
VAQUILLAS RANCH CO. SGU		WELL #:		5	RRCID ->	159205	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9277 - 9342				
04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	934	3	131	9	Y	119	121	1		22
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1176	3	9	9	Y	8	24	1		6
06		943 N	943	-0-	-0-	-0-	934	3	9	9	Y	8	9	1		5
07		1023 N	720	-0-	-303	-0-	714	3	6	9	Y	5	7	1		3
08		1023 N	752	-0-	-271	-0-	732	3	20	9	Y	18	18	1		3
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				3



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 3		RRCID -> 159468		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4 1	123 3	Y	-0-	1
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6 1	132 3	Y	2	3
						2 9				
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4 1	125 3	Y	-0-	3 1
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	3 1	112 3	Y	-0-	-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	4 1	121 3	Y	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 45		RRCID -> 159542		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295		
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 3		Y	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	19	3
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 111		RRCID -> 159546		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828		
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	12 1	403 3	Y	1	1 1
						1 9				-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12 1	303 3	Y	-0-	-0-
06	450 N	311	-0-	-139	-0-	9 1	300 3	Y	2	1 1
						2 9				1
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	10 1	320 3	Y	1	1 1
						1 9				1
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	5 1	160 3	Y	-0-	1
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 31		RRCID -> 159588		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251		
04	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	197 1	6399 3	Y	19	10 1
						21 9				9
05	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	249 1	6370 3	Y	4	3 1
						4 9				10
06	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	210 1	7128 3	Y	40	21 1
						44 9				29
07	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	214 1	7193 3	Y	18	12 1
						20 9				35
*08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	179 1	5876 3	Y	6	4 1
						7 9				7 6
09	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y	NO RPT	30
-----										
LUNDELL A1		WELL #: 9		RRCID -> 159810		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448		
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-	-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-	-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-	-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3		Y	-0-	-0-
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	5 1	136 3	Y	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 32		RRCID -> 160361		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944		
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	355 3	19 9	Y	17	17 1
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	463 3	3 9	Y	3	5 1
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	457 3	4 9	Y	4	3 1
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	512 3	3 9	Y	3	4 1
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	439 3	20 9	Y	18	17 1
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 143		RRCID -> 160676		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	57 1	1236 3	Y	31	29 1	10
						34 9					
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	62 1	1333 3	Y	-0-	10 1	-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	57 1	1145 3	Y	-0-		-0-
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	59 1	1156 3	Y	-0-		-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	60 1	1268 3	Y	-0-		-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 144		RRCID -> 160744		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578			
04	5520 X	5485	-0-	-35	-0-	241 1	5210 3	Y	31	28 1	8
						34 9					
05	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	294 1	6338 3	Y	100	82 1	26
						110 9					
06	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	306 1	6112 3	Y	77	73 1	30
						85 9					
07	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	276 1	5427 3	Y	92	97 1	25
						101 9					
08	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	306 1	6436 3	Y	77	86 1	16
						85 9					
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			Y	NO RPT		16
-----											
CARR		WELL #: 114		RRCID -> 161721		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700			
04	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 3		N	-0-		15
05	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 3		N	-0-		15
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3448 3	34 9	N	31		46
07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3846 3	6 9	N	5		51
08	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	130 1	3253 3	N	-0-		51
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT		51
-----											
VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 34		RRCID -> 162170		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171			
04	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	88 1	2856 3	Y	8	4 1	4
						9 9					
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	47 1	1216 3	Y	1	1 1	4
						1 9					
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	23 1	771 3	Y	5	4 1	5
						6 9					
07	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	34 1	1113 3	Y	3	2 1	6
						3 9					
*08	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	30 1	976 3	Y	1	1 1	5
						1 9			1 6		
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 162340		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888			
04	2880 X	1558	-0-	-1322	-0-	47 1	1501 3	Y	9		18
						10 9					
05	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	436 1	11173 3	Y	53	42 1	29
						58 9					
06	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	357 1	12083 3	Y	49	57 1	21
						54 9					
07	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	256 1	8572 3	Y	26		47
						29 9					
08	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	379 1	12431 3	Y	67	66 1	48
						74 9					
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		48

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 145		RRCID -> 162353		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	439 1 33 9	9497 3	Y	30 29 1	9
05	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	233 1 237 9	5014 3	Y	215 170 1	54
06	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	279 1 189 9	5587 3	Y	172 160 1	66
07	4681 X	4174	-0-	-507	-0-	191 1 224 9	3759 3	Y	204 216 1	54
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	230 1 189 9	4840 3	Y	172 192 1	34
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			Y	NO RPT	34
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 121		RRCID -> 162429		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 96		RRCID -> 162513		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957		
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	25 1 2 9	791 3	Y	2 1 1	1
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	30 1	768 3	Y	-0-	1
06	750 N	592	-0-	-158	-0-	17 1 3 9	572 3	Y	3 2 1	2
07	744 N	684	-0-	-60	-0-	20 1 2 9	662 3	Y	2 1 1	3
*08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	22 1 1 9	733 3	Y	1 1 1 1 6	2
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT	2
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 85		RRCID -> 163397		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620		
04	1350 X	1268	-0-	-82	-0-	54 1 37 9	1177 3	Y	34 34 1	9
05	1395 X	1315	-0-	-80	-0-	58 1 17 9	1240 3	Y	15 19 1	5
06	1350 N	1165	-0-	-185	-0-	55 1 12 9	1098 3	Y	11 12 1	4
07	2635 X	2107	-0-	-528	-0-	101 1 14 9	1992 3	Y	13 15 1	2
08	2511 X	2445	-0-	-66	-0-	110 1 12 9	2323 3	Y	11 12 1	1
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT	1
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 51		RRCID -> 163527		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724		
04	2010 N	1993	-0-	-17	-0-	1981 3	12 9	Y	11 11 1	-0-
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2247 3	17 9	Y	15 14 1	1
06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2112 3	20 9	Y	18 14 1	5
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2009 3	14 9	Y	13 14 1	4
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2128 3	20 9	Y	18 21 1	1
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163764		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4121 3	30 9	Y	27	18 1	31
05	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 3		Y	-0-	19 1	12
06	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427 3		Y	-0-	6 1	6
07	5859 X	5056	-0-	-803	-0-	5056 3		Y	-0-	4 1	2
08	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905 3		Y	-0-	2 1	-0-
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 44		RRCID -> 163765		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758			
04	2430 X	1782	-0-	-648	-0-	1769 3	13 9	Y	12	12 1	1
05	2511 X	2153	-0-	-358	-0-	2136 3	17 9	Y	15	14 1	2
06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2954 3	28 9	Y	25	19 1	8
07	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3973 3	29 9	Y	26	25 1	9
08	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4267 3	21 9	Y	19	24 1	4
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 73		RRCID -> 163825		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910			
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	134 1	2888 3	Y	21	22 1	6
						23 9					
05	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	149 1	3199 3	Y	-0-	6 1	-0-
06	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	151 1	3027 3	Y	-0-		-0-
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	154 1	3023 3	Y	-0-		-0-
08	2914 X	2804	-0-	-110	-0-	127 1	2677 3	Y	-0-		-0-
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 41		RRCID -> 163845		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083			
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2439 3	64 9	Y	58	55 1	9
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2023 3	15 9	Y	14	19 1	4
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1544 3	14 9	Y	13	12 1	5
07	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2680 3	19 9	Y	17	17 1	5
08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3242 3	20 9	Y	18	21 1	2
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
VERGARA, G. B.		WELL #: 10		RRCID -> 163846		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400			
04	2400 N	2336	-0-	-64	-0-	2315 3	21 9	Y	19	11 1	23
05	3100 N	3837	-0-	737	-0-	3837 3		Y	-0-	12 1	11
06	3000 N	3438	-0-	438	-0-	3438 3		Y	-0-	4 1	7
07	3100 N	3408	-0-	308	-0-	3408 3		Y	-0-	2 1	5
08	4767 X	3284	-0-	-1483	-0-	3284 3		Y	-0-	1 1	4
09	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 146		RRCID -> 164028		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10780 - 11860			
04	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	347 1	11292 3	Y	33	17 1	16
						36 9					
05	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	357 1	9124 3	Y	6	6 1	16
						7 9					
06	6990 X	6587	-0-	-403	-0-	188 1	6355 3	Y	40	24 1	32
						44 9					
07	11284 X	5241	-0-	-6043	-0-	151 1	5075 3	Y	14	12 1	34
						15 9					
*08	11284 X	6314	-0-	-4970	-0-	187 1	6127 3	Y	-0-	5 1	29
09	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-			Y	NO RPT		29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ARCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 164605		COMPL. DATE 09/17/1997			TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	2057 N	1965	-0-	-92	-0-	59	1	1906	3	N	-0-				-0-
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	74	1	1892	3	N	-0-				-0-
06	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	59	1	1991	3	N	-0-				-0-
07	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	50	1	1679	3	N	12				12
						13	9								
*08	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	57	1	1887	3	N	-0-	3	6		9
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT				9
-----															
VAQUILLAS RANCH A8		WELL #: 59		RRCID -> 164617		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440						
04	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6737	3	109	9	Y	99	103	1		36
05	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6969	3	14	9	Y	13	37	1		12
06	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5562	3	12	9	Y	11	20	1		3
07	7192 X	5214	-0-	-1978	-0-	5200	3	14	9	Y	13	12	1		4
08	7192 X	5269	-0-	-1923	-0-	5256	3	13	9	Y	12	13	1		3
09	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT				3
-----															
LUNDELL		WELL #: 4		RRCID -> 164728		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346						
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-				-0-
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	735	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	585	3	12	9	Y	11	6	1		5
07	744 N	735	-0-	-9	-0-	724	3	11	9	Y	10	13	1		2
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	734	3	Y	10	10	1		2
						11	9								
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT				2
-----															
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 115		RRCID -> 164924		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908						
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	9	1	296	3	Y	1				1
						1	9								
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	-0-				1
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	327	3	Y	2	1	1		2
						2	9								
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	330	3	Y	1				3
						1	9								
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	347	3	Y	1	1	6		3
						1	9								
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				3
-----															
VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 117		RRCID -> 164925		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
VERGARA, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 165183		COMPL. DATE 10/09/1997			TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364						
04	1170 N	1006	-0-	-164	-0-	1006	3			Y	-0-				-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-				-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-				-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-				-0-
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-				-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA, G. B.		WELL #: 15		RRCID -> 165187		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3884 3	54 9	Y	49	30 1	56
05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160 3		Y	-0-	33 1	23
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 3		Y	-0-	10 1	13
07	4588 X	3663	-0-	-925	-0-	3663 3		Y	-0-	6 1	7
08	4588 X	3376	-0-	-1212	-0-	3376 3		Y	-0-	3 1	4
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
LUNDELL A1		WELL #: 5		RRCID -> 165190		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400			
04	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 3		Y	-0-		-0-
05	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930 3		Y	-0-		-0-
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3		Y	-0-		-0-
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		Y	-0-		-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	52 1	1313 3	Y	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 147		RRCID -> 165258		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670			
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1909 3	156 9	Y	142	124 1	44
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1365 3	4 9	Y	4	36 1	12
06	1230 N	833	-0-	-397	-0-	831 3	2 9	Y	2	12 1	2
07	2139 N	330	-0-	-1809	-0-	329 3	1 9	Y	1	2 1	1
08	1364 N	720	-0-	-644	-0-	718 3	2 9	Y	2	2 1	1
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
LUNDELL A		WELL #: 2		RRCID -> 165474		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820			
04	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3		Y	-0-		-0-
05	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2746 3	12 9	Y	11	9 1	2
06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2253 3	13 9	Y	12	8 1	6
07	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1839 3	13 9	Y	12	15 1	3
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	79 1	1974 3	Y	12	11 1	4
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-	13 9		Y	NO RPT		4
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 23		RRCID -> 165670		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394			
04	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5356 3	29 9	Y	26	25 1	4
05	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	4991 3	40 9	Y	36	33 1	7
06	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5401 3	53 9	Y	48	38 1	17
07	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4748 3	35 9	Y	32	37 1	12
08	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4418 3	21 9	Y	19	28 1	3
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
VAQUILLAS RANCH J		WELL #: 148		RRCID -> 166010		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284			
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	89 1	2881 3	Y	8	4 1	4
05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	133 1	3419 3	Y	3	2 1	5
06	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	124 1	4187 3	Y	29	15 1	19
07	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	109 1	3671 3	Y	11	8 1	22
*08	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	107 1	3525 3	Y	5	3 1	4 6 20
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	6 9		Y	NO RPT		20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR		WELL #: 116		RRCID -> 166048		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A2		WELL #: 4		RRCID -> 166109		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416						
04	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	125	1	2703	3	Y	20	27	1	9
						22	9							
05	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	136	1	2929	3	Y	-0-	9	1	-0-
06	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	128	1	2561	3	Y	-0-			-0-
07	2449 N	2018	-0-	-431	-0-	98	1	1920	3	Y	-0-			-0-
08	2449 N	1442	-0-	-1007	-0-	65	1	1377	3	Y	-0-			-0-
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 149		RRCID -> 166272		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800						
04	510 N	445	-0-	-65	-0-	13	1	431	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	-0-			-0-
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	12	1	384	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	10	1	367	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	Y	1	1	6	1
						1	9							
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			1

JURASCHEK		WELL #: 10		RRCID -> 166951		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604						
04	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	146	1	4738	3	N	-0-			-0-
05	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	211	1	5404	3	N	95			95
						105	9							
06	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	151	1	5127	3	N	-0-			95
07	DLQ G-10	4577	-0-	4577	4577	132	1	4434	3	N	10			105
						11	9							
08	DLQ G-10	4921	-0-	4921	9498	146	1	4772	3	N	3			108
						3	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9498					N	NO RPT			108

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 150		RRCID -> 167278		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058						
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	67	1	2173	3	Y	6	3	1	3
						7	9							
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	78	1	1998	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	62	1	2128	3	Y	13	7	1	9
						14	9							
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	64	1	2150	3	Y	6	4	1	11
						7	9							
*08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	68	1	2229	3	Y	3	2	1	2 6 10
						3	9							
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
G.B. VERGARA		WELL #: 14		RRCID -> 168209		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 992 - 10170					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4770 X	4267	-0-	-503	-0-	4266	3	1	9	Y	1				1
05	4867 X	4432	-0-	-435	-0-	4432	3			Y	-0-	1	1		-0-
06	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			Y	-0-				-0-
07	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3			Y	-0-				-0-
08	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			Y	-0-				-0-
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT				-0-

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 8		RRCID -> 168314		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9160 - 10246					
04	4710 X	2871	-0-	-1839	-0-	2861	3	10	9	Y	9	7	1		13
05	4712 X	1735	-0-	-2977	-0-	1709	3	26	9	Y	24	20	1		17
06	4560 X	1199	-0-	-3361	-0-	1136	3	63	9	Y	57	30	1		44
07	2976 X	943	-0-	-2033	-0-	915	3	28	9	Y	25	30	1		39
08	2976 X	1168	-0-	-1808	-0-	1104	3	64	9	Y	58	35	1		62
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT				62

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 156		RRCID -> 168509		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9910 - 10000					
04	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	187	1	4035	3	Y	30	28	1		6
						33	9								
05	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	202	1	4338	3	Y	51	45	1		12
						56	9								
06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	213	1	4268	3	Y	40	39	1		13
						44	9								
07	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	221	1	4352	3	Y	47	50	1		10
						52	9								
08	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	207	1	4352	3	Y	37	42	1		5
						41	9								
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT				5

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 153		RRCID -> 168510		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 11813		PERF. 11245 - 11443					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 151		RRCID -> 168576		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 11090 - 11990					
04	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	262	1	8506	3	Y	13	6	1		7
						14	9								
05	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	244	1	6270	3	Y	4	4	1		7
						4	9								
06	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	168	1	5695	3	Y	31	16	1		22
						34	9								
07	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	162	1	5437	3	Y	13	8	1		27
						14	9								
*08	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	165	1	5406	3	Y	6	4	1	5 6	24
						7	9								
09	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT				24



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 155		RRCID -> 168868		COMPL. DATE 06/11/1998			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	230 1	4966 3	Y	29	27 1		8
05	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	32 9						
06	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	247 1	5309 3	Y	-0-	8 1		-0-
07	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	295 1	5903 3	Y	-0-			-0-
08	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	273 1	5366 3	Y	-0-			-0-
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-	283 1	5964 3	Y	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 154		RRCID -> 168922		COMPL. DATE 06/20/1998			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811			
04	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	71 1	2295 3	N	2			2
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2 9						
06	2490 N	2297	-0-	-193	-0-	86 1	2219 3	N	-0-			2
07	2449 N	2216	-0-	-233	-0-	66 1	2231 3	N	-0-			2
08	2294 N	1954	-0-	-340	-0-	64 1	2152 3	N	-0-			2
09	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-	58 1	1896 3	N	NO RPT			2
-----												
LUNDELL		WELL #: 76		RRCID -> 169614		COMPL. DATE 07/17/1998			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226			
04	3600 X	3524	-0-	-76	-0-	3524 3		Y	-0-			-0-
05	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3517 3	14 9	Y	13	11 1		2
06	3330 X	3187	-0-	-143	-0-	3167 3	20 9	Y	18	11 1		9
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3245 3	19 9	Y	17	22 1		4
08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	131 1	3286 3	Y	17	17 1		4
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	19 9		Y	NO RPT			4
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 157		RRCID -> 169616		COMPL. DATE 07/07/1998			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466			
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	8 1	166 3	Y	36	33 1		10
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	40 9						
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16 1	338 3	Y	-0-	10 1		-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	259 3	Y	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14 1	278 3	Y	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	13 1	274 3	Y	NO RPT			-0-
-----												
LUNDELL A		WELL #: 12		RRCID -> 169746		COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060			
04	3510 X	2846	-0-	-664	-0-	2846 3		Y	-0-			-0-
05	3410 X	2940	-0-	-470	-0-	2932 3	8 9	Y	7	6 1		1
06	2430 X	2235	-0-	-195	-0-	2226 3	9 9	Y	8	5 1		4
07	2945 X	2890	-0-	-55	-0-	2881 3	9 9	Y	8	10 1		2
08	2945 X	2911	-0-	-34	-0-	111 1	2791 3	Y	8	8 1		2
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	9 9		Y	NO RPT			2
-----												
VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 160		RRCID -> 169815		COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 158		RRCID -> 169826		COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	34	1088	3	Y	3	1
05	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	91	2338	3	Y	2	2
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	42	1439	3	Y	8	6
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	19	636	3	Y	2	6
*08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	32	1063	3	Y	1	5
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	1			Y	NO RPT	5
-----											
LUNDELL		WELL #: 78		RRCID -> 169865		COMPL. DATE 08/14/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500		
04	3000 N	3839	-0-	839	839	3839	3	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3889	-0-	789	1628	3833	3	Y	51	44	7
06	3000 N	2974	-0-	-26	1602	2900	3	Y	67	42	32
07	4580 X	2978	-0-	-1602	-0-	2904	3	Y	67	83	16
08	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	122	3063	3	Y	66	19
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-	73			Y	NO RPT	19
-----											
VAQUILLAS RANCH I		WELL #: 161		RRCID -> 169943		COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 12319 PERF. 10894 - 11755		
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	5	182	3	Y	1	1
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	16	419	3	Y	-0-	1
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	12	412	3	Y	2	2
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	8	258	3	Y	1	3
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	7	240	3	Y	1	2
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	1			Y	NO RPT	2
-----											
LUNDELL		WELL #: 77		RRCID -> 169944		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
HIRSCH		WELL #: 6		RRCID -> 169954		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 11975 PERF. 11006 - 11844		
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	33	1068	3	N	42	42
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	58	1484	3	N	3	45
06	1470 N	1278	-0-	-192	-0-	37	1241	3	N	-0-	45
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	42	1391	3	N	1	46
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	45	1495	3	N	11	57
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	12			N	NO RPT	57

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		79	RRCID ->	170321	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9140 - 9304	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3			Y	-0-		-0-
05		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3			Y	-0-		-0-
06		1890 N	1807	-0-	-83	-0-	1807 3			Y	-0-		-0-
07		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3			Y	-0-		-0-
08		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	83 1	2079 3		Y	-0-		-0-
09		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	170862	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10640 - 11551
04		3000 N	3363	-0-	363	3231	99 1	3197 3	N	61		61
							67 9					
05		3100 N	3736	-0-	636	3867	140 1	3596 3	N	-0-		61
06		7210 X	3343	-0-	-3867	-0-	94 1	3202 3	N	43		104
							47 9					
*07		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	111 1	3748 3	N	-0-	3 6	101
08		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	111 1	3621 3	N	-0-		101
09		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT		101

VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		162	RRCID ->	170868	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	12455	PERF.	11010 - 12000
04		5400 X	3057	-0-	-2343	-0-	91 1	2956 3	Y	9	4 1	5
							10 9					
05		5580 X	4619	-0-	-961	-0-	174 1	4442 3	Y	3	2 1	6
							3 9					
06		5400 X	4386	-0-	-1014	-0-	125 1	4235 3	Y	24	11 1	19
							26 9					
07		3999 X	3640	-0-	-359	-0-	105 1	3526 3	Y	8	6 1	21
							9 9					
*08		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	151 1	4962 3	Y	5	3 1	4 6
							6 9					
09		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT		19

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		163	RRCID ->	170894	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	9178 - 9949
04		5520 X	5502	-0-	-18	-0-	242 1	5227 3	Y	30	28 1	8
							33 9					
05		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	247 1	5312 3	Y	51	45 1	14
							56 9					
06		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	267 1	5348 3	Y	41	39 1	16
							45 9					
07		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	281 1	5538 3	Y	47	51 1	12
							52 9					
08		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	281 1	5916 3	Y	41	46 1	7
							45 9					
09		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			Y	NO RPT		7

ROSEBERRY, D. L.		WELL #:		5	RRCID ->	170902	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10096 - 10866
04		11490 X	9713	-0-	-1777	-0-	287 1	9365 3	Y	55		88
							61 9					
05		11873 X	9500	-0-	-2373	-0-	355 1	9098 3	Y	43	77 1	54
							47 9					
06		11490 X	10923	-0-	-567	-0-	312 1	10566 3	Y	41	69 1	26
							45 9					
07		10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	293 1	9845 3	Y	30		56
							33 9					
08		10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	295 1	9666 3	Y	51	61 1	46
							56 9					
09		9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-			Y	NO RPT		46

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VILLARREAL, J. GU		WELL #: 4		RRCID -> 170904		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	600 N	394	-0-	-206	-0-	12 1	379 3	N	3	3
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	3 9				
06	690 N	234	-0-	-456	-0-	10 1	254 3	N	-0-	3
07	403 N	303	-0-	-100	-0-	7 1	227 3	N	-0-	3
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	9 1	294 3	N	-0-	3
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	10 1	304 3	N	NO RPT	3
-----										
LUNDELL		WELL #: 80		RRCID -> 170937		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002		
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3		Y	-0-	-0-
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1994 3	17 9	Y	15	13 1
06	2430 N	710	-0-	-1720	-0-	688 3	22 9	Y	20	12 1
07	2294 N	2094	-0-	-200	-0-	2073 3	21 9	Y	19	24 1
08	2015 N	1457	-0-	-558	-0-	55 1	1381 3	Y	19	18 1
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	21 9		Y	NO RPT	6
-----										
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 166		RRCID -> 170938		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534		
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	20 1	194 2	Y	30	30 1
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	33 9				
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	23 1	175 2	Y	35	20 1
07	248 N	157	-0-	-91	-0-	39 9				
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	27 1	173 2	Y	27	25 1
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	30 9				
-----										
LUNDELL		WELL #: 75		RRCID -> 171078		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LUNDELL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 171093		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	37	1	1191	3	Y	22	41
						24	9					
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	38	1	983	3	Y	5	46
						6	9					
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	22	1	730	3	Y	-0-	46
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	24	1	789	3	Y	-0-	46
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	30	1	983	3	Y	130	176
						143	9					
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT	176

-----  
 LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11040 - 12024

04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	1	1
						1	9					
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-	1
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	Y	1	1
						1	9					
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	196	3	Y	1	1
						1	9					
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	-0-	1
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	-0-

-----  
 VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10042 - 10526

04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1550	3	22	9	Y	20	13
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-	14
06	1560 N	955	-0-	-605	-0-	955	3			Y	-0-	4
07	1612 N	1074	-0-	-538	-0-	1074	3			Y	-0-	3
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-	1
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT	1

-----  
 VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 168		RRCID -> 171843		COMPL. DATE 12/12/1998			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 N	329	-0-	-61	-0-	10 1 1 9	318 3	Y	1		1
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	17 1	429 3	Y	-0-		1
06	690 N	416	-0-	-274	-0-	12 1 3 9	401 3	Y	3	2 1	2
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	299 3	Y	1		3
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	254 3	Y	1	1 1	1 6
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
7B CATTLE COMPANY A		WELL #: 4		RRCID -> 172065		COMPL. DATE 01/28/1999			TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012		
04	960 N	947	-0-	-13	-0-	28 1	919 3	N	-0-		-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	35 1	893 3	N	-0-		-0-
06	960 N	896	-0-	-64	-0-	25 1	871 3	N	-0-		-0-
07	992 N	782	-0-	-210	-0-	22 1	760 3	N	-0-		-0-
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	34 1	1105 3	N	-0-		-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 174		RRCID -> 172282		COMPL. DATE 01/28/1999			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122		
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	49 1 103 9	1570 3	N	94		94
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	70 1	1816 3	N	-0-		94
*06	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	40 1	1365 3	N	-0-	3 6	91
07	1767 N	1112	-0-	-655	-0-	32 1 1 9	1079 3	N	1		92
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	59 1	1942 3	N	-0-		92
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		92
-----											
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 175		RRCID -> 172376		COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700		
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	45 1	1482 3	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3463	-0-	363	363	130 1	3333 3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3297	-0-	297	660	94 1	3203 3	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3319	-0-	219	879	96 1	3223 3	Y	-0-		-0-
08	3708 X	2829	-0-	-879	-0-	84 1	2745 3	Y	-0-		-0-
09	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 173		RRCID -> 172378		COMPL. DATE 02/08/2012			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050		
04	2970 X	2585	-0-	-385	-0-	77 1 9 9	2499 3	Y	8	4 1	4
05	3069 X	2343	-0-	-726	-0-	88 1 2 9	2253 3	Y	2	1 1	5
06	2970 X	2171	-0-	-799	-0-	62 1 17 9	2092 3	Y	15	8 1	12
07	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	63 1 8 9	2117 3	Y	7	4 1	15
*08	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	59 1 3 9	1947 3	Y	3	2 1	3 6
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT		13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 53		RRCID -> 172454		COMPL. DATE 02/12/1999			TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9260 - 9275		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		2294 3	24 9	Y	22	21 1		4
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		1834 3	17 9	Y	15	15 1		4
06	2010 N	1992	-0-	-18	-0-		1970 3	22 9	Y	20	16 1		8
07	2387 N	2126	-0-	-261	-0-		2108 3	18 9	Y	16	17 1		7
08	1860 N	1429	-0-	-431	-0-		1409 3	20 9	Y	18	21 1		4
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-				Y	NO RPT			4
-----													
LUNDELL "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172516		COMPL. DATE 03/03/1999			TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9232 - 9252		
04	420 N	406	-0-	-14	-0-		406 3		Y	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-		392 3	25 9	Y	23	20 1		3
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-		510 3	29 9	Y	26	17 1		12
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-		500 3	29 9	Y	26	32 1		6
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-		19 1	489 3	Y	26	25 1		7
							29 9						
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			7
-----													
AMANDO		WELL #: 4		RRCID -> 172518		COMPL. DATE 03/02/1999			TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10146 - 10160		
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-		3 1	120 3	Y	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-		6 1	134 3	Y	1			1
							1 9						
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-		4 1	125 3	Y	-0-			1
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-		4 1	127 3	Y	-0-			1
08	155 N	137	-0-	-18	-0-		4 1	133 3	Y	-0-			1
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			1
-----													
LUNDELL		WELL #: 84		RRCID -> 172519		COMPL. DATE 01/29/2014			TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8871 - 9020		
04	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-		2991 3		Y	-0-			-0-
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-		2207 3	28 9	Y	25	22 1		3
06	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-		2423 3	35 9	Y	32	20 1		15
07	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-		2344 3	34 9	Y	31	39 1		7
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		72 1	1804 3	Y	31	30 1		8
							34 9						
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				Y	NO RPT			8
-----													
LUNDELL		WELL #: 83		RRCID -> 172542		COMPL. DATE 02/12/1999			TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9230 - 9843		
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288 3		Y	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-		493 3		Y	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285 3		Y	-0-			-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-		426 3		Y	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-		20 1	507 3	Y	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 9		RRCID -> 172577		COMPL. DATE 03/24/1999			TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9686 - 9766		
04	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-		6255 3	18 9	Y	16	11 1		19
05	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-		6474 3	41 9	Y	37	30 1		26
06	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-		6192 3	140 9	Y	127	63 1		90
07	6603 X	6288	-0-	-315	-0-		6214 3	74 9	Y	67	70 1		87
08	6603 X	6344	-0-	-259	-0-		6199 3	145 9	Y	132	81 1		138
09	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-				Y	NO RPT			138

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA 1659		WELL #: 2		RRCID -> 172962		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	330 X	121	-0-	-209	-0-	118	3	3	9	Y	22
05	341 X	192	-0-	-149	-0-	192	3			Y	22
06	330 X	182	-0-	-148	-0-	182	3			Y	22
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	22
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	181	3	6	9	Y	27
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	27
-----											
CARR		WELL #: 123		RRCID -> 172964		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091			
04	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2126	3	8	9	N	36
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2505	3	11	9	N	46
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1864	3	6	9	N	51
07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2138	3	10	9	N	60
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	73	1	1820	3	N	70
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	11	9			N	70
-----											
CARR		WELL #: 120		RRCID -> 173024		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 10348 - 10460			
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3387	3	8	9	N	79
05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3563	3	11	9	N	89
06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	89
07	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	89
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	129	1	3246	3	N	89
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	89
-----											
CARR		WELL #: 121		RRCID -> 173059		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659			
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	20
-----											
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 170		RRCID -> 173240		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454			
04	3000 N	3462	-0-	462	462	327	1	3120	2	Y	2
05	3100 N	3520	-0-	420	882	405	1	3115	2	Y	-0-
06	3000 N	3192	-0-	192	1074	436	1	2756	2	Y	-0-
07	4070 X	2996	-0-	-1074	-0-	414	1	2582	2	Y	-0-
08	3565 X	2759	-0-	-806	-0-	298	1	2461	2	Y	-0-
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	-0-
-----											
VILLARREAL STATE 272		WELL #: 1		RRCID -> 173276		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11196 - 11872			
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	42	1	1367	3	Y	27
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	324	3	Y	27
06	780 N	227	-0-	-553	-0-	7	1	220	3	Y	27
07	1147 N	147	-0-	-1000	-0-	5	1	142	3	Y	27
08	341 N	144	-0-	-197	-0-	5	1	138	3	Y	28
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	1	9			Y	28



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 85		RRCID -> 173321		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5100 X	5038	-0-	-62	-0-	5038	3	Y	-0-		-0-
05	5270 X	5239	-0-	-31	-0-	5224	3	Y	14	12 1	2
06	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4885	3	Y	17	11 1	8
07	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5182	3	Y	17	21 1	4
08	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	214	1	Y	17	16 1	5
						19	9				
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
LUNDELL		WELL #: 86		RRCID -> 173339		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795			
04	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3	Y	-0-		-0-
05	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3	Y	-0-		-0-
06	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3	Y	-0-		-0-
07	2418 X	2392	-0-	-26	-0-	2392	3	Y	-0-		-0-
08	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	96	1	Y	-0-		-0-
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 177		RRCID -> 173779		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11060 - 11826			
04	1560 N	1480	-0-	-80	-0-	44	1	N	-0-		-0-
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	61	1	N	5		5
						6	9				
06	1590 N	1546	-0-	-44	-0-	44	1	N	-0-		5
07	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	40	1	N	-0-		5
08	1612 N	1499	-0-	-113	-0-	44	1	N	-0-		5
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT		5
-----											
CARR		WELL #: 124		RRCID -> 173888		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297			
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	3		37
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1376	3	N	6		43
06	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	1148	3	N	5		48
07	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1277	3	N	2		50
08	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	52	1	N	5		55
						6	9				
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		55
-----											
7B CATTLE COMPANY D		WELL #: 4		RRCID -> 173900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12457 PERF. 11182 - 11892			
04	12570 X	9352	-0-	-3218	-0-	278	1	Y	27	132 1	11
						30	9				
05	12989 X	7348	-0-	-5641	-0-	276	1	Y	8		19
						9	9				
06	12570 X	8662	-0-	-3908	-0-	248	1	Y	-0-		19
07	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	460	1	Y	16		35
						18	9				
08	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	502	1	Y	-0-		35
09	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-			Y	NO RPT		35

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 4		RRCID -> 173982		COMPL. DATE 08/09/1999			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	7380 X	5367	-0-	-2013	-0-	160	1	5197	3	Y	9		23
05	7626 X	3447	-0-	-4179	-0-	10	9	3278	3	Y	38		61
06	7380 X	4891	-0-	-2489	-0-	127	1	4741	3	Y	9	58 1	12
07	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	42	9	3695	3	Y	-0-		12
08	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	140	1	3481	3	Y	1		13
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	1	9			Y	NO RPT		13
-----													
VILLARREAL STATE 272		WELL #: 2		RRCID -> 174032		COMPL. DATE 09/14/1999			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996				
04	360 N	249	-0-	-111	-0-	7	1	242	3	Y	-0-		-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-		-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	348	3	Y	-0-		-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	3	Y	-0-		-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	12	1	362	3	Y	41		41
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	45	9			Y	NO RPT		41
-----													
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 179		RRCID -> 174178		COMPL. DATE 07/23/1999			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
CARR		WELL #: 126		RRCID -> 174239		COMPL. DATE 09/03/1999			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 174628		COMPL. DATE 09/30/1999			TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959				
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	414	3	N	67		67
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	74	9	448	3	N	-0-		67
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	2		69
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	12	1	433	3	N	10		79
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	2	9	663	3	N	4		83
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	13	1			N	NO RPT		83
-----													
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 180		RRCID -> 174742		COMPL. DATE 09/04/1999			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410				
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-		-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-		-0-
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	56	1	1100	3	Y	-0-		-0-
08	3100 N	4221	-0-	1121	1121	191	1	4030	3	Y	-0-		-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	1117					Y	NO RPT		-0-

-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
04		1560 N	1481	-0-	-79	-0-	1466 3	15 9	Y		14	13 1	3
05		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1603 3	13 9	Y		12	12 1	3
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1722 3	18 9	Y		16	12 1	7
07		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1678 3	13 9	Y		12	13 1	6
08		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1872 3	20 9	Y		18	20 1	4
09		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y		NO RPT		4
-----													
VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024													
04		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	92 1	2976 3	N		87		87
							96 9						
05		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	139 1	3576 3	N		3		90
							3 9						
06		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	104 1	3506 3	N		2		92
							2 9						
*07		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	97 1	3257 3	N		-0-	20 6	72
08		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	104 1	3384 3	N		15		87
							17 9						
09		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N		NO RPT		87
-----													
LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153													
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		Y		-0-		-0-
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		Y		-0-		-0-
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y		-0-		-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y		-0-		-0-
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	23 1	575 3	Y		-0-		-0-
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y		NO RPT		-0-
-----													
7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A													
04		2670 N	2615	-0-	-55	-0-	78 1	2528 3	Y		8	32 1	2
							9 9						
05		3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	114 1	2925 3	Y		4		6
							4 9						
06		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	82 1	2761 3	Y		-0-		6
07		2728 X	2718	-0-	-10	-0-	79 1	2636 3	Y		3		9
							3 9						
08		2728 X	2701	-0-	-27	-0-	80 1	2621 3	Y		-0-		9
09		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y		NO RPT		9
-----													
WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442													
04		660 N	646	-0-	-14	-0-	19 1	605 3	N		20		20
							22 9						
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	28 1	721 3	N		-0-		20
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	19 1	646 3	N		-0-		20
07		682 N	585	-0-	-97	-0-	17 1	568 3	N		-0-		20
08		744 N	585	-0-	-159	-0-	17 1	568 3	N		-0-		20
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N		NO RPT		20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 125		RRCID -> 175228		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	420 N	7	-0-	-413	-0-	7 3		N	-0-			50
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			50
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	709 3	3 9	N	3			53
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			53
08	651 N	456	-0-	-195	-0-	17 1	437 3	N	2			55
						2 9						
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			55
-----												
LUNDELL		WELL #: 87		RRCID -> 175270		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862				
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		Y	-0-			-0-
05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2379 3	8 9	Y	7	6 1		1
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1936 3	10 9	Y	9	6 1		4
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2088 3	10 9	Y	9	11 1		2
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	74 1	1863 3	Y	9	8 1		3
						10 9						
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
LUNDELL		WELL #: 90		RRCID -> 175452		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568				
04	2490 X	1426	-0-	-1064	-0-	1426 3		Y	-0-			-0-
05	2573 X	1530	-0-	-1043	-0-	1520 3	10 9	Y	9	8 1		1
06	2640 X	1383	-0-	-1257	-0-	1371 3	12 9	Y	11	7 1		5
07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2186 3	12 9	Y	11	13 1		3
08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	97 1	2433 3	Y	10	10 1		3
						11 9						
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 184		RRCID -> 175458		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524				
04	3960 X	3053	-0-	-907	-0-	134 1	2897 3	Y	20	19 1		5
						22 9						
05	3720 X	3328	-0-	-392	-0-	148 1	3180 3	Y	-0-	5 1		-0-
06	3600 X	3083	-0-	-517	-0-	147 1	2936 3	Y	-0-			-0-
07	3379 X	3215	-0-	-164	-0-	155 1	3060 3	Y	-0-			-0-
08	3317 X	2695	-0-	-622	-0-	122 1	2573 3	Y	-0-			-0-
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CARR		WELL #: 128		RRCID -> 175547		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577				
04	2130 N	2081	-0-	-49	-0-	2072 3	9 9	N	8			33
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-			33
*06	480 N	393	-0-	-87	-0-	393 3		N	-0-	1 6		32
07	2139 N	1199	-0-	-940	-0-	1199 3		N	-0-			32
08	3100 N	3544	-0-	444	444	132 1	3311 3	N	92	81 1		43
						101 9						
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	54			N	NO RPT			43
-----												
LUNDELL D		WELL #: 2		RRCID -> 175751		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565				
04	4080 X	3681	-0-	-399	-0-	3681 3		Y	-0-			-0-
05	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796 3		Y	-0-			-0-
06	3480 X	2529	-0-	-951	-0-	2529 3		Y	-0-			-0-
07	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 3		Y	-0-			-0-
08	4805 X	4428	-0-	-377	-0-	170 1	4258 3	Y	-0-			-0-
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		4440 X	2860	-0-	-1580	-0-	125 1	2703 3	Y	29	26 1		7
							32 9						
05		4588 X	2960	-0-	-1628	-0-	128 1	2763 3	Y	63	53 1		17
							69 9						
06		4440 X	2641	-0-	-1799	-0-	123 1	2462 3	Y	51	48 1		20
							56 9						
07		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	259 1	5098 3	Y	59	63 1		16
							65 9						
08		9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	427 1	8988 3	Y	51	57 1		10
							56 9						
09		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT			10
-----													
LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620													
04		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469 3		Y	-0-			-0-
													-0-
05		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 3		Y	-0-			-0-
													-0-
06		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 3		Y	-0-			-0-
													-0-
07		4619 X	4342	-0-	-277	-0-	4342 3		Y	-0-			-0-
													-0-
08		4805 X	4473	-0-	-332	-0-	171 1	4302 3	Y	-0-			-0-
													-0-
09		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647													
04		3360 X	2444	-0-	-916	-0-	72 1	2363 3	Y	8	27 1		4
							9 9						
05		3162 X	2379	-0-	-783	-0-	89 1	2287 3	Y	3			7
							3 9						
06		3060 X	2443	-0-	-617	-0-	70 1	2373 3	Y	-0-			7
													9
07		2759 X	2373	-0-	-386	-0-	69 1	2302 3	Y	2			9
							2 9						
08		2573 X	2373	-0-	-200	-0-	70 1	2303 3	Y	-0-			9
													9
09		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT			9
-----													
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666													
04		4590 X	2022	-0-	-2568	-0-	88 1	1912 3	Y	20	18 1		5
							22 9						
05		4743 X	2103	-0-	-2640	-0-	90 1	1944 3	Y	63	52 1		16
							69 9						
06		4590 X	2049	-0-	-2541	-0-	95 1	1898 3	Y	51	48 1		19
							56 9						
07		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	107 1	2115 3	Y	59	63 1		15
							65 9						
08		2108 X	1822	-0-	-286	-0-	80 1	1685 3	Y	52	57 1		10
							57 9						
09		2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT			10
-----													
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084													
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-			-0-
													-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
													-0-
06		240 N	97	-0-	-143	-0-	97 3		Y	-0-			-0-
													-0-
07		186 N	79	-0-	-107	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
													-0-
08		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
													-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 190		RRCID -> 176980		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 187		RRCID -> 177025		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511			
04	1560 N	228	-0-	-1332	-0-	10 1	209 3	Y	8	13 1	3
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	82 1	1767 3	Y	25	22 1	6
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	28 9	1665 3	Y	22	21 1	7
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	83 1	1453 3	Y	25	27 1	5
08	1705 N	1575	-0-	-130	-0-	24 9	1481 3	Y	22	25 1	2
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	74 1					2

WILSON, ABE S.		WELL #: 2		RRCID -> 177031		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394			
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	107 1	3491 3	N	48		48
05	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	53 9	3863 3	N	2		50
06	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	151 1	4010 3	N	5		55
07	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	2 9	3710 3	N	15		70
08	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	119 1	3819 3	N	5		75
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	6 9		N	NO RPT		75

LUNDELL E		WELL #: 1		RRCID -> 177143		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011			
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	162 3	30 9	N	27		27
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	207 3	22 9	N	20		47
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116 3	1 9	N	1		48
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	115 3	10 9	N	9		57
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150 3	N	-0-		57
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		57

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 191		RRCID -> 177367		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539			
04	2040 N	894	-0-	-1146	-0-	39 1	846 3	Y	8	8 1	3
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	58 1	1240 3	Y	18	15 1	6
06	810 N	724	-0-	-86	-0-	20 9	673 3	Y	15	14 1	7
07	930 N	747	-0-	-183	-0-	34 1	693 3	Y	17	18 1	6
08	1333 N	857	-0-	-476	-0-	17 9	802 3	Y	15	17 1	4
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	35 1		Y	NO RPT		4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VERGARA		WELL #: 23		RRCID -> 177399		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 192		RRCID -> 177526		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750							
04	2190 X	1802	-0-	-388	-0-	78 1	1693 3	Y	28	26 1					7
						31 9									
05	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	117 1	2516 3	Y	-0-	7 1					-0-
06	2070 N	1699	-0-	-371	-0-	81 1	1618 3	Y	-0-						-0-
07	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	134 1	2647 3	Y	-0-						-0-
08	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	119 1	2500 3	Y	-0-						-0-
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----															
AMANDO		WELL #: 3		RRCID -> 177588		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960							
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7 1	200 3	Y	43						43
						47 9									
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	7 1	198 3	Y	1						44
						1 9									
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	5 1	180 3	Y	-0-						44
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	5 1	196 3	Y	-0-						44
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	6 1	192 3	Y	-0-						44
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT						44
-----															
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 59		RRCID -> 177873		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----															
LUNDELL C		WELL #: 6		RRCID -> 177900		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552							
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-						-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-						-0-
06	330 N	187	-0-	-143	-0-	187 3		Y	-0-						-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3		Y	-0-						-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	20 1	495 3	Y	-0-						-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 61		RRCID -> 177962		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026							
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	740 3	23 9	Y	21	21 1					4
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	824 3	7 9	Y	6	8 1					2
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	815 3	8 9	Y	7	6 1					3
07	775 N	767	-0-	-8	-0-	761 3	6 9	Y	5	6 1					2
08	837 N	764	-0-	-73	-0-	744 3	20 9	Y	18	18 1					2
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT						2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 5		RRCID -> 178157		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	49 1	1568 3	Y	3		6
						3 9					
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	69 1	1747 3	Y	19		25
						21 9					
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	47 1	1602 3	Y	3	23 1	5
						3 9					
07	1674 N	1538	-0-	-136	-0-	44 1	1494 3	Y	-0-		5
08	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	47 1	1558 3	Y	-0-		5
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
CARR		WELL #: 132		RRCID -> 178171		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620			
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		37
						195 3	3 9	N	3		40
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	158 3	2 9	N	2		42
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216 3	1 9	N	1		43
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5 1	117 3	N	4		47
						4 9					
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		47
-----											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 193		RRCID -> 179260		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439			
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	75 1	1629 3	Y	30	28 1	7
						33 9					
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	81 1	1733 3	Y	-0-	7 1	-0-
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	95 1	1892 3	Y	-0-		-0-
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	86 1	1695 3	Y	-0-		-0-
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	82 1	1720 3	Y	-0-		-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CARR		WELL #: 130		RRCID -> 179286		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESPAIN, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 179615		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 194		RRCID -> 179957		COMPL. DATE 10/30/2000			TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5400 X	5162	-0-	-238	-0-	227 1	4902 3	Y	30	27 1		7
						33 9						
05	5580 X	4880	-0-	-700	-0-	217 1	4663 3	Y	-0-	7 1		-0-
06	4950 X	4714	-0-	-236	-0-	224 1	4490 3	Y	-0-			-0-
07	5239 X	4952	-0-	-287	-0-	239 1	4713 3	Y	-0-			-0-
08	5239 X	5126	-0-	-113	-0-	233 1	4893 3	Y	-0-			-0-
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LUNDELL C		WELL #: 7		RRCID -> 180283		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WALTER DESPAIN		WELL #: 2		RRCID -> 180287		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368			
04	4410 X	2745	-0-	-1665	-0-	97 1	2642 2	N	5			88
						6 9						
05	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	184 1	4852 2	N	-0-			88
06	4770 X	3961	-0-	-809	-0-	150 1	3811 2	N	-0-			88
07	5177 X	3927	-0-	-1250	-0-	197 1	3724 2	N	5			93
						6 9						
08	5177 X	3337	-0-	-1840	-0-	136 1	3201 2	N	-0-			93
09	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			N	NO RPT			93
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 64		RRCID -> 180505		COMPL. DATE 11/21/2000			TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310			
04	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2515 3	80 9	Y	73	68 1		12
05	758 X	758	-0-	-0-	-0-	752 3	6 9	Y	5	14 1		3
06	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1431 3	14 9	Y	13	11 1		5
07	2697 X	1258	-0-	-1439	-0-	1249 3	9 9	Y	8	10 1		3
08	2697 X	1013	-0-	-1684	-0-	993 3	20 9	Y	18	19 1		2
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 196		RRCID -> 180533		COMPL. DATE 12/10/2000			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 195		RRCID -> 181555		COMPL. DATE 02/06/2001			TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693			
04	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	183 1	3960 3	Y	-0-	16 1		-0-
05	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	170 1	3666 3	Y	-0-			-0-
06	3210 X	2585	-0-	-625	-0-	123 1	2462 3	Y	-0-			-0-
07	8897 X	2195	-0-	-6702	-0-	106 1	2089 3	Y	-0-			-0-
08	8897 X	2166	-0-	-6731	-0-	98 1	2068 3	Y	-0-			-0-
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
P.M. FROST B		WELL #: 2		RRCID -> 181808		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	57	1	1551	2	N	-0-	-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	52	1	1355	2	N	-0-	-0-
06	1500 N	1020	-0-	-480	-0-	38	1	971	2	N	10	10
*07	1550 N	1311	-0-	-239	-0-	11	9	65	1	N	5	15 6
08	1395 N	1054	-0-	-341	-0-	6	9	43	1	N	-0-	-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FROST TRUST 9		WELL #: 1		RRCID -> 182682		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508				
04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	119	1	3237	2	N	-0-	34
05	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	126	1	3331	2	N	-0-	34
06	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	118	1	3007	2	N	-0-	34
07	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	142	1	2679	2	N	-0-	34
08	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	120	1	2830	2	N	-0-	34
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT	34
-----												
CARR		WELL #: 133		RRCID -> 183914		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705				
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	243	3	2	9	N	2	20
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-	20
06	300 N	123	-0-	-177	-0-	123	3			N	-0-	20
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-	20
08	310 N	136	-0-	-174	-0-	5	1	131	3	N	-0-	20
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	20
-----												
FROST TRUST 13		WELL #: 1		RRCID -> 183946		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093				
04	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	264	1	2983	2	N	19	86 1
05	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	21	9	298	1	N	13	32
06	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	14	9	270	1	N	1	33
07	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	1	9	376	1	N	20	53
08	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	22	9	249	1	N	2	55
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	2	9			N	NO RPT	55
-----												
FROST TRUST 13		WELL #: 2		RRCID -> 184897		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427				
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	62	1	698	2	N	188	111 1
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	207	9	76	1	N	6	142
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	7	9	62	1	N	-0-	65 1
07	992 N	806	-0-	-186	-0-	75	1	688	2	N	39	116
08	1023 N	799	-0-	-224	-0-	43	9	59	1	N	-0-	116
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT	116
-----												
FROST TRUST 9		WELL #: 2		RRCID -> 185363		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
DESPAIN, WALTER			WELL #: 3		RRCID -> 185464			COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	54 1	1473 2	N	13	81 1		50
						14 9						
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	54 1	1428 2	N	38			88
						42 9						
06	1620 N	1405	-0-	-215	-0-	52 1	1328 2	N	23			111
						25 9						
07	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	75 1	1422 2	N	20			131
						22 9						
08	1519 N	1292	-0-	-227	-0-	51 1	1208 2	N	30	146 1		15
						33 9						
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT			15
-----												
FROST TRUST 7			WELL #: 1		RRCID -> 185470			COMPL. DATE 09/08/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913	
04	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	95 1	2578 2	N	14	114 1		12
						15 9						
05	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	106 1	2801 2	N	-0-			12
						101 1	2570 2	N	3			15
						3 9						
07	2697 N	2521	-0-	-176	-0-	126 1	2395 2	N	-0-			15
						-505			-0-			15
08	2697 N	2192	-0-	-505	-0-	89 1	2103 2	N	-0-			15
												15
09	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT			15
-----												
FROST TRUST 47			WELL #: 2		RRCID -> 185491			COMPL. DATE 09/24/2001			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608	
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1	126 2	N	3	6 1		44
						3 9						
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	95 2	N	2			46
						2 9						
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	136 2	N	10			56
						11 9						
07	155 N	46	-0-	-109	-0-	1 1	25 2	N	18			74
						20 9						
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	4 1	100 2	N	106	95 1		85
						117 9						
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			85
-----												
FROST TRUST 15			WELL #: 1		RRCID -> 185559			COMPL. DATE 09/24/2001			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327	
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	95 1	1137 2	N	40	28 1		77
						44 9						
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	94 1	1142 2	N	5			82
						6 9						
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	107 1	1332 2	N	-0-			82
						70 1	1225 2	N	8			90
07	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	9 9						
08	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	54 1	1157 2	N	2	5 1		87
						2 9						
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			87
-----												
LUNDELL			WELL #: 91		RRCID -> 185838			COMPL. DATE 07/28/2001			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST TRUST 39		WELL #: 1		RRCID -> 186079		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	270 N	215	-0-	-55	-0-	8 1	205 2	N	2	81
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	2 9				
06	240 N	111	-0-	-129	-0-	11 1	290 2	N	-0-	81
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	4 1	107 2	N	-0-	81
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	14 1	257 2	N	1	82
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	1 9				
						10 1	222 2	N	11	42
						12 9			51 1	42
								N	NO RPT	42
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 65		RRCID -> 186609		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569		
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	413 3	14 9	Y	13	3
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	404 3	3 9	Y	3	2
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	373 3	3 9	Y	3	2
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	446 3	3 9	Y	3	2
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	405 3	20 9	Y	18	3
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	3
KAISER STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 186723		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282		
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	68 1	806 2	N	41	57
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	45 9				
06	960 N	831	-0-	-129	-0-	65 1	791 2	N	11	68
07	961 N	859	-0-	-102	-0-	12 9				
08	868 N	852	-0-	-16	-0-	61 1	764 2	N	5	73
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	6 9				
						45 1	797 2	N	15	88
						17 9				
						38 1	814 2	N	-0-	84
								N	NO RPT	84
									4 1	
VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 199		RRCID -> 186779		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MENDOZA, SARA A STATE		WELL #: 1		RRCID -> 186788		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752		
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	171 1	1929 2	N	15	120
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	17 9				
06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	158 1	1933 2	N	7	127
07	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	8 9				
08	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	146 1	1926 2	N	130	146
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	143 9				
						210 1	1927 2	N	1	147
						1 9				
						191 1	2384 2	N	14	161
						15 9				
								N	NO RPT	161

-----																	
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		2550 X	2288	-0-	-262	-0-	2271	3	17	9	Y	15	15	1			3
05		2635 X	2041	-0-	-594	-0-	2026	3	15	9	Y	14	14	1			3
06		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2562	3	23	9	Y	21	17	1			7
07		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2613	3	19	9	Y	17	18	1			6
08		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2211	3	20	9	Y	18	22	1			2
09		2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					2
-----																	
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922																	
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	44	37	1			11
							48	9									
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-	11	1			-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018																	
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					14
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					14
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					14
07		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					14
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	3	N	-0-					14
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					14
-----																	
FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260																	
04		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	224	1	2523	2	N	14					72
							15	9									
05		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	204	1	2506	2	N	20					92
							22	9									
06		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	186	1	2448	2	N	-0-	18	1			74
07		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	268	1	2457	2	N	10					84
							11	9									
08		2697 N	2409	-0-	-288	-0-	179	1	2230	2	N	-0-					84
09		2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					84
-----																	
FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210																	
04		7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-	5	1			61
05		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	28					89
06		5760 X	746	-0-	-5014	-0-	54	1	675	2	N	15	80	1			24
							17	9									
07		T. A.	8487	-0-	8487	8487	454	1	7967	2	N	60					84
							66	9									
08		T. A.	6688	-0-	6688	15175	296	1	6335	2	N	52					136
							57	9									
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15175					N	NO RPT					136

-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WALTER DESPAIN 12		WELL #:		1	RRCID ->	188531	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9666 - 10244	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04	1230 N	990	-0-	-240	-0-	79 1	890 2	N		19			72
						21 9							
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	113 1	1390 2	N		8			80
						9 9							
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	102 1	1343 2	N		10			90
						11 9							
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	152 1	1394 2	N		10			100
						11 9							
08	1519 N	1231	-0-	-288	-0-	91 1	1134 2	N		5			105
						6 9							
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N		NO RPT			105
-----													
EL GATO		WELL #:		25	RRCID ->	188726	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7912 - 8614	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	7 1	242 3	Y		-0-			16
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	7 1	229 3	Y		-0-			16
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3 1	99 3	Y		-0-			16
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	11 1	330 3	Y		-0-			16
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	8 1	217 3	Y		-0-			16
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y		NO RPT			16
-----													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		69	RRCID ->	189330	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	9684	PERF.	8742 - 8782	
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1265 3	34 9	Y		31	28 1		5
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1286 3	10 9	Y		9	11 1		3
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1111 3	11 9	Y		10	8 1		5
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1559 3	11 9	Y		10	10 1		5
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1353 3	20 9	Y		18	19 1		4
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y		NO RPT			4
-----													
FROST TRUST NO. 11		WELL #:		1	RRCID ->	189360	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11256 - 11270	
04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	112 1	3038 2	N		-0-			-0-
05	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	122 1	3202 2	N		-0-			-0-
06	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	118 1	2985 2	N		-0-			-0-
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	156 1	2959 2	N		-0-			-0-
08	3038 X	2641	-0-	-397	-0-	108 1	2533 2	N		-0-			-0-
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH A3		WELL #:		200	RRCID ->	189843	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8244 - 8773	
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	11 1	102 2	Y		-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13 1	104 2	Y		-0-			-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	14 1	89 2	Y		-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	48 1	297 2	Y		-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22 1	184 2	Y		-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y		NO RPT			-0-

-----												
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3000 N	5051	-0-	2051	5700	473 1	4513 2	Y	59	63 1	13	
05	3100 N	4524	-0-	1424	7124	65 9	3870 2	Y	137	74 1	76	
06	11255 X	4131	-0-	-7124	-0-	151 9	3470 2	Y	103	94 1	85	
07	5208 X	3955	-0-	-1253	-0-	548 1	3325 2	Y	88	94 1	79	
08	5208 X	3712	-0-	-1496	-0-	113 9	3263 2	Y	48	94 1	33	
09	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	533 1		Y	NO RPT		33	
						97 9						
						396 1						
						53 9						
-----												
FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208												
04	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	376 1	4496 2	N	267	293 1	85	
05	5270 X	4745	-0-	-525	-0-	294 9	4320 2	N	64		149	
06	5640 X	5070	-0-	-570	-0-	355 1	4649 2	N	43	108 1	84	
07	5642 X	4999	-0-	-643	-0-	70 9	4677 2	N	50		134	
08	5332 X	4543	-0-	-789	-0-	374 1	4282 2	N	55	18 1	171	
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-	47 9		N	NO RPT		171	
						55 9						
						200 1						
						61 9						
-----												
LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185												
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1433 3	101 9	N	92		92	
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-		92	
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-		92	
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-		92	
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	29 1	714 3	N	-0-		92	
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		92	
-----												
WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170												
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	158 1	1783 2	N	37		75	
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	41 9	2261 2	N	12		87	
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	184 1	1924 2	N	-0-		87	
07	2046 N	1926	-0-	-120	-0-	13 9	1735 2	N	1		88	
08	2449 N	1722	-0-	-727	-0-	146 1	1594 2	N	-0-		88	
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	190 1		N	NO RPT		88	
						1 9						
						128 1						
-----												
VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641												
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	39 1	372 2	Y	68	75 1	18	
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	75 9	299 2	Y	59	37 1	40	
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	39 1	230 2	Y	51	46 1	45	
07	496 N	379	-0-	-117	-0-	65 9	282 2	Y	47	48 1	44	
08	403 N	290	-0-	-113	-0-	36 1	233 2	Y	26	49 1	21	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	56 9		Y	NO RPT		21	
						45 1						
						52 9						
						28 1						
						29 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 204		RRCID -> 191746		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	300 N	137	-0-	-163	-0-	10 1	99 2	Y	25	26 1		6
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	28 9	171 2	Y	32	18 1		20
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	22 1	177 2	Y	24	23 1		21
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	35 9	181 2	Y	23	23 1		21
08	217 N	143	-0-	-74	-0-	28 1	118 2	Y	10	22 1		9
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	26 9		Y	NO RPT			9
						29 1						
						25 9						
						14 1						
						11 9						
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 68		RRCID -> 191853		COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485			
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	10 1	19 9	Y	17	16 1		3
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	28 9	17 9	Y	15	14 1		4
06	2250 N	1735	-0-	-515	-0-	22 1	17 9	Y	15	12 1		7
07	2201 N	1269	-0-	-932	-0-	35 9	9 9	Y	8	11 1		4
08	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-	28 1		Y	18	20 1		2
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	26 9		Y	NO RPT			2
CARR		WELL #: 136		RRCID -> 192335		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338			
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	10 1	6 9	N	5			57
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	28 9	66 9	N	60	104 1		13
06	1320 N	561	-0-	-759	-0-	1463 3		N	-0-			13
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	561 3	2 9	N	2			15
08	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	1450 3	49 1	N	3			18
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	3 9		N	NO RPT			18
MARRS MCLEAN A		WELL #: 5		RRCID -> 192458		COMPL. DATE 11/25/2002			TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971			
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 3	N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	4 1	117 3	N	60			60
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	66 9		N	-0-			60
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	2 1	37 3	N	-0-			60
08	155 N	52	-0-	-103	-0-	2 1	50 3	N	-0-			60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
FROST TRUST 11		WELL #: 2		RRCID -> 192641		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228			
04	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	155 1	4228 2	N	8			45
05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	9 9	4357 2	N	4			49
06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	165 1		N	-0-			49
*07	4526 X	3705	-0-	-821	-0-	4 9	3720 2	N	-0-	2 6		47
08	4526 X	3838	-0-	-688	-0-	147 1	3519 2	N	-0-			50
09	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	186 1	3679 2	N	3			50
						156 1						
						3 9						
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 205		RRCID -> 192941		COMPL. DATE 01/18/2003			TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176			
04	480 X	379	-0-	-101	-0-	36 1	343 2	Y	-0-			-0-
05	496 X	252	-0-	-244	-0-	29 1	223 2	Y	-0-			-0-
06	480 X	111	-0-	-369	-0-	15 1	96 2	Y	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	77 1	481 2	Y	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	44 1	362 2	Y	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DESPAIN, WALTER 12		WELL #: 3		RRCID -> 193179		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YATES				WELL #: 5		RRCID -> 193317		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787	
04	900 N	642	-0-	-258	-0-	19 1	617 3	N	5		5
						6 9					
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	13 1	318 3	N	-0-		5
06	1050 N	490	-0-	-560	-0-	15 1	475 3	N	-0-		5
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	27 1	904 3	N	8		13
						9 9					
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	32 1	1021 3	N	5		18
						6 9					
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		18

VERGARA RAYZOR GU				WELL #: 12		RRCID -> 193815		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900	
04	3120 X	2910	-0-	-210	-0-	2890 3	20 9	Y	18	11 1	20
05	3224 X	2907	-0-	-317	-0-	2907 3		Y	-0-	12 1	8
06	3120 X	2798	-0-	-322	-0-	2798 3		Y	-0-	4 1	4
07	3131 X	2838	-0-	-293	-0-	2838 3		Y	-0-	2 1	2
08	3100 X	2851	-0-	-249	-0-	2851 3		Y	-0-	1 1	1
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT		1

IGNACIO VERGARA				WELL #: 8		RRCID -> 193816		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440	
04	4830 X	4089	-0-	-741	-0-	122 1	3959 3	Y	7		15
						8 9					
05	4991 X	4534	-0-	-457	-0-	168 1	4312 3	Y	49		64
						54 9					
06	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	148 1	4989 3	Y	10	61 1	13
						11 9					
07	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	150 1	5011 3	Y	1		14
						1 9					
08	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	152 1	4994 3	Y	1		15
						1 9					
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			Y	NO RPT		15

YATES				WELL #: 6		RRCID -> 194837		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899	
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	87 1	2832 3	N	179		179
						197 9					
05	3069 X	3039	-0-	-30	-0-	114 1	2925 3	N	-0-		179
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	95 1	3214 3	N	-0-		179
*07	3069 X	1704	-0-	-1365	-0-	49 1	1655 3	N	-0-	5 6	174
08	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	100 1	3276 3	N	77	158 1	93
						85 9					
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT		93

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 208		RRCID -> 195082		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	73 1	1588 3	Y	30	27 1		7
						33 9						
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	54 1	1170 3	Y	39	36 1		10
						43 9						
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	52 1	1033 3	Y	32	31 1		11
						35 9						
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	50 1	988 3	Y	37	40 1		8
						41 9						
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	60 1	1264 3	Y	33	36 1		5
						36 9						
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			5
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 12		RRCID -> 195181		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944				
04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2339 3	18 9	Y	16	15 1		2
						2950 3	26 9	Y	24	22 1		4
06	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2714 3	30 9	Y	27	22 1		9
						2002 3	17 9	Y	15	19 1		5
07	2449 N	2019	-0-	-430	-0-	2002 3	17 9	Y	15	19 1		5
						1778 3	20 9	Y	18	22 1		1
08	2976 N	1798	-0-	-1178	-0-	1778 3	20 9	Y	18	22 1		1
09	2730 N	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
YATES		WELL #: 7		RRCID -> 195321		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001				
04	4361 X	3050	-0-	-1311	-0-	91 1	2959 3	N	-0-			59
						118 1	3018 3	N	-0-			59
06	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	71 1	2388 3	N	-0-			59
						67 1	2262 3	N	1			60
						1 9						
08	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	84 1	2735 3	N	61			121
						67 9						
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT			121
-----												
VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 209		RRCID -> 195642		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117				
04	2190 X	2109	-0-	-81	-0-	62 1	2040 3	Y	6	3 1		3
						7 9						
05	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	95 1	2448 3	Y	2	1 1		4
						2 9						
06	2190 N	1947	-0-	-243	-0-	56 1	1879 3	Y	11	6 1		9
						12 9						
07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	69 1	2345 3	Y	6	4 1		11
						7 9						
*08	2170 N	2116	-0-	-54	-0-	62 1	2052 3	Y	2	1 1	2 6	10
						2 9						
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT			10
-----												
LUNDELL C		WELL #: 9		RRCID -> 196641		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034				
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		Y	-0-			-0-
						823 3		Y	-0-			-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		Y	-0-			-0-
						1406 3		Y	-0-			-0-
07	1550 N	1406	-0-	-144	-0-	1406 3		Y	-0-			-0-
						67 1	1670 3	Y	-0-			-0-
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	67 1	1670 3	Y	-0-			-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH E		WELL #:		210		RRCID -> 196839		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11481		PERF. 9960 - 11283		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		4500 X	3878	-0-	-622	-0-	116 1	3750 3	Y		11	6 1		5
							12 9							
05		4650 X	3911	-0-	-739	-0-	146 1	3763 3	Y		2	2 1		5
							2 9							
06		4500 X	3870	-0-	-630	-0-	111 1	3734 3	Y		23	13 1		15
							25 9							
07		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	113 1	3814 3	Y		10	7 1		18
							11 9							
*08		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	119 1	3920 3	Y		5	3 1	4 6	16
							6 9							
09		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-				Y	NO RPT			16
-----														
VERGARA, IGNACIO		WELL #:		7		RRCID -> 197038		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 10376		PERF. 9600 - 10242		
-----														
04		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	62 1	2035 3	Y		4			8
							4 9							
05		3100 N	3129	-0-	29	29	116 1	2977 3	Y		33			41
							36 9							
06		3000 N	3075	-0-	75	104	88 1	2980 3	Y		6	38 1		9
							7 9							
07		2979 N	2875	-0-	-104	-0-	83 1	2792 3	Y		-0-			9
							92 1	3043 3	Y		1			10
08		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	1 9							
09		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-				Y	NO RPT			10
-----														
CARR		WELL #:		139		RRCID -> 197702		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8694 - 8834		
-----														
04		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3201 3	260 9	N		236	170 1		145
							4 9							
05		3286 X	2613	-0-	-673	-0-	2477 3	136 9	N		124	143 1		126
							3 9							
06		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	2744 3	606 9	N		551	346 1		331
							3 9							
*07		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 3		N		-0-	195 1	89 6	47
							109 1	2741 3	N		102	55 1		94
08		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	112 9							
09		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-				N	NO RPT			94
-----														
VERGARA-RAYZOR GU		WELL #:		10		RRCID -> 198123		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9077 - 9553		
-----														
04		5580 X	5072	-0-	-508	-0-	5053 3	19 9	Y		17	10 1		19
							3 9							
05		5673 X	5147	-0-	-526	-0-	5134 3	13 9	Y		12	17 1		14
							3 9							
06		5490 X	4769	-0-	-721	-0-	4726 3	43 9	Y		39	21 1		32
							3 9							
07		5301 X	4855	-0-	-446	-0-	4832 3	23 9	Y		21	23 1		30
							3 9							
08		5239 X	4973	-0-	-266	-0-	4927 3	46 9	Y		42	26 1		46
							3 9							
09		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-				Y	NO RPT			46
-----														
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		13		RRCID -> 200363		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10192		PERF. 9034 - 9882		
-----														
04		3870 X	3543	-0-	-327	-0-	3529 3	14 9	Y		13	12 1		3
							3 9							
05		3999 X	3915	-0-	-84	-0-	3882 3	33 9	Y		30	26 1		7
							3 9							
06		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4712 3	48 9	Y		44	34 1		17
							3 9							
07		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4674 3	36 9	Y		33	36 1		14
							3 9							
08		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4481 3	20 9	Y		18	28 1		4
							3 9							
09		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-				Y	NO RPT			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 200686		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1320 N	1197	-0-	-123	-0-	32 1	1165 3	Y	-0-			48
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	33 1	1173 3	Y	-0-			48
06	1440 N	1231	-0-	-209	-0-	38 1	1171 3	Y	20			68
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	22 9						
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	41 1	1200 3	Y	-0-			68
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	43 1	1155 3	Y	32			100
						35 9						
								Y	NO RPT			100
-----												
LUNDELL		WELL #: 93		RRCID -> 201948		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637				
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3		N	-0-			-0-
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3		N	-0-			-0-
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	74 1	1867 3	N	-0-			-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 212		RRCID -> 202131		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750				
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	99 1	2137 3	Y	20	20	1	6
05	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	22 9						
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	108 1	2326 3	Y	180	141	1	45
07	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	198 9						
08	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	112 1	2241 3	Y	149	137	1	57
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-	164 9						
						112 1	2196 3	Y	170	181	1	46
						187 9						
						109 1	2295 3	Y	151	167	1	30
						166 9						
								Y	NO RPT			30
-----												
DAY		WELL #: 12		RRCID -> 202191		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236				
04	1710 N	1471	-0-	-239	-0-	1469 3	2 9	N	2			35
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2051 3	9 9	N	8			43
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1809 3	11 9	N	10			53
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1805 3	4 9	N	4			57
08	2046 N	1899	-0-	-147	-0-	73 1	1820 3	N	5			62
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	6 9						
								N	NO RPT			62
-----												
HIRSCH		WELL #: 7		RRCID -> 203531		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12674 PERF. 10543 - 11961				
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	15 1	502 3	N	92			92
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	101 9						
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	22 1	565 3	N	-0-			92
*07	651 N	588	-0-	-63	-0-	17 1	585 3	N	-0-			92
08	589 N	582	-0-	-7	-0-	17 1	571 3	N	-0-	68	6	24
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	17 1	565 3	N	-0-			24
								N	NO RPT			24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 141		RRCID -> 205379		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1922	3	6	9	N	5	80
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1871	3	41	9	N	37	117
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1703	3	7	9	N	6	123
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1800	3	4	9	N	4	127
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	65	1	1624	3	N	19	22
						21	9				124 1	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	22
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 214		RRCID -> 207274		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241			
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	65	1	1416	3	Y	30	7
						33	9				26 1	
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	58	1	1260	3	Y	-0-	-0-
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	73	1	1462	3	Y	-0-	-0-
07	1550 N	1529	-0-	-21	-0-	74	1	1455	3	Y	-0-	-0-
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	67	1	1405	3	Y	-0-	-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 215		RRCID -> 210049		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236			
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	55	1	1199	3	Y	30	9
						33	9				27 1	
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	62	1	1340	3	Y	-0-	-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	65	1	1304	3	Y	-0-	-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	63	1	1239	3	Y	-0-	-0-
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	67	1	1420	3	Y	-0-	-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 14		RRCID -> 210050		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060			
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	988	3	28	9	Y	25	5
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	949	3	8	9	Y	7	2
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1994	3	20	9	Y	18	6
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2081	3	15	9	Y	14	5
08	3100 N	4043	-0-	943	943	4023	3	20	9	Y	18	2
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT	2
-----												
RAYZOR 1669		WELL #: 2		RRCID -> 210870		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836			
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	15	1	477	3	N	162	162
						178	9					
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	442	3	N	-0-	162
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	15	1	488	3	N	-0-	162
07	682 N	473	-0-	-209	-0-	14	1	452	3	N	6	168
						7	9					
08	465 N	383	-0-	-82	-0-	11	1	359	3	N	12	180
						13	9					
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	180

-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	Y	16	16 1		4
							18 9						
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	5 1	117 3	Y	103	81 1		26
							113 9						
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	Y	87	80 1		33
							96 9						
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	6 1	111 3	Y	97	104 1		26
							107 9						
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	Y	88	97 1		17
							97 9						
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			17
-----													
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387													
04		2070 N	1811	-0-	-259	-0-	79 1	1699 3	Y	30	27 1		9
							33 9						
05		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	80 1	1719 3	Y	-0-	9 1		-0-
							84 1	1674 3	Y	-0-			-0-
06		1800 N	1758	-0-	-42	-0-	80 1	1674 3	Y	-0-			-0-
							85 1	1668 3	Y	-0-			-0-
07		1829 N	1753	-0-	-76	-0-	85 1	1668 3	Y	-0-			-0-
							73 1	1546 3	Y	-0-			-0-
08		1798 N	1619	-0-	-179	-0-			Y	NO RPT			-0-
													-0-
09		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479													
04		20190 X	16459	-0-	-3731	-0-	16446 3	13 9	Y	12	11 1		2
							15749 3	118 9	Y	107	89 1		20
05		19003 X	15867	-0-	-3136	-0-	15545 3	143 9	Y	130	101 1		49
							14265 3	100 9	Y	91	101 1		39
06		16770 X	15688	-0-	-1082	-0-	14265 3	20 9	Y	18	48 1		9
							14737 3		Y	NO RPT			9
07		17019 X	14365	-0-	-2654	-0-							
08		17019 X	14757	-0-	-2262	-0-							
09		16470 X	NO RPT	-0-	-16470	-0-							
-----													
VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072													
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	66 3	Y	-0-			-0-
							1 1	18 3	Y	-0-			-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
07		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
							22 3		Y	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841													
04		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1870 3	34 9	N	31			121
							1577 3	15 9	N	14	92 1		43
05		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	786 3	2 9	N	2			45
							360 3		N	-0-			45
06		788 X	788	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
							13 1	329 3	N	-0-			45
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
									N	NO RPT			45
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-							45
													45
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-							45

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 94		RRCID -> 212885		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	Y	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	7	6 1	1
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	9	6 1	4
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	9	11 1	2
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	9	8 1	3
						10	9				
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
CARR		WELL #: 142		RRCID -> 213114		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396		
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-		118
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		118
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		118
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	274	3	N	-2		120
*08	279 N	253	-0-	-26	-0-	10	1	N	-0-	69 1	3 6
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		48
-----											
VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 202		RRCID -> 213309		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 12030 PERF. 10919 - 11578		
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	3	1 1	2
						3	9				
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-		2
06	810 N	424	-0-	-386	-0-	12	1	Y	2	2 1	2
						2	9				
07	403 N	122	-0-	-281	-0-	3	1	Y	-0-		2
*08	403 N	13	-0-	-390	-0-	12	3	Y	1	1 6	2
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
VAQUILLAS L6		WELL #: 211		RRCID -> 213610		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745		
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	67	1	N	50		104
						55	9				
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	115	1	N	36		140
						40	9				
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	133	1	N	66		206
						73	9				
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	133	1	N	35	189 1	52
						39	9				
08	1054 N	944	-0-	-110	-0-	100	1	N	20		72
						22	9				
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		72
-----											
VERGARA RAYZOR 1676 GU		WELL #: 1		RRCID -> 215228		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394		
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	32	1	N	34		225
						37	9				
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	88	1	N	18		243
						20	9				
06	2730 X	2374	-0-	-356	-0-	67	1	N	17		260
						19	9				
07	2821 X	1459	-0-	-1362	-0-	42	1	N	18		278
						20	9				
08	2821 X	379	-0-	-2442	-0-	12	1	N	2		280
						2	9				
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT		280

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-				-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-				-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-				-0-
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-				-0-
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	17	1	432	3	Y	-0-				-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----  
 LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

04	6510 X	5482	-0-	-1028	-0-	5482	3			Y	-0-				-0-
05	6727 X	5990	-0-	-737	-0-	5987	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
06	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5523	3	4	9	Y	4	2	1		2
07	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5581	3	4	9	Y	4	4	1		2
08	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	218	1	5460	3	Y	4	3	1		3
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	4	9			Y	NO RPT				3

-----  
 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

04	3900 X	3567	-0-	-333	-0-	3549	3	18	9	Y	16	15	1		1
05	4030 X	3422	-0-	-608	-0-	3396	3	26	9	Y	24	22	1		3
06	3480 X	3191	-0-	-289	-0-	3160	3	31	9	Y	28	22	1		9
07	3689 X	3076	-0-	-613	-0-	3054	3	22	9	Y	20	22	1		7
08	3689 X	3357	-0-	-332	-0-	3337	3	20	9	Y	18	23	1		2
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT				2

-----  
 VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	551	3	52	9	Y	47	63	1		10
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	530	3	4	9	Y	4	12	1		2
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	533	3	6	9	Y	5	5	1		2
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	Y	4	4	1		2
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	410	3	20	9	Y	18	17	1		3
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT				3

-----  
 EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	90	1	3338	3	N	-0-	5	1		-0-
05	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	90	1	3166	3	N	-0-				-0-
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	117	1	3627	3	N	-0-				-0-
07	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	126	1	3681	3	N	-0-				-0-
08	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	54	1	1453	3	N	-0-				-0-
09	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

04	120 N	89	-0-	-31	-0-	2	1	87	3	N	-0-				-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	N	-0-				-0-
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	N	-0-				-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-



-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	92	1	3355	3	N	-0-	12	1		-0-
05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	99	1	3462	3	N	-0-				-0-
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	108	1	3352	3	N	-0-				-0-
07	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	119	1	3479	3	N	-0-				-0-
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	126	1	3436	3	N	-0-				-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
 EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-				-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-				-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-				-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-				-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

04	3000 N	3072	-0-	72	1441	91	1	2971	3	Y	9	4	1		5
						10	9								
05	3100 N	2508	-0-	-592	849	94	1	2412	3	Y	2	2	1		5
						2	9								
06	2918 X	2069	-0-	-849	-0-	59	1	1995	3	Y	14	7	1		12
						15	9								
07	2790 X	611	-0-	-2179	-0-	17	1	592	3	Y	2	3	1		11
						2	9								
*08	2790 X	2245	-0-	-545	-0-	67	1	2177	3	Y	1	2	1		10
						1	9								
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT				10

-----  
 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

04	2400 N	1901	-0-	-499	-0-	57	1	1838	3	Y	5	3	1		2
						6	9								
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	57	1	1467	3	Y	1	1	1		2
						1	9								
06	2040 N	1544	-0-	-496	-0-	44	1	1488	3	Y	11	6	1		7
						12	9								
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	44	1	1446	3	Y	4	3	1		8
						4	9								
*08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	50	1	1661	3	Y	2	1	1	2	6
						2	9								
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT				7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 147		RRCID -> 229574		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		79
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	322	3	N	1	9	80
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	N	2	9	82
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	264	3	N	2	9	84
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	N	386	3	87
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	3	9	N	NO RPT		87
-----											
VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 225		RRCID -> 231314		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248		
04	120 N	34	-0-	-86	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	2	1	1
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	9	Y	-0-		1
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	107	3	1
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	3	1	Y	100	3	1
						1	9	Y			
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 6		RRCID -> 231875		COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804		
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	47	1	N	1527	3	154
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	169	9	N	2075	3	154
06	2040 N	2029	-0-	-11	-0-	81	1	N	1970	3	154
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	59	1	N	1898	3	156
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2	9	N	2179	3	162
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-	67	1	N	6		162
						7	9	N	NO RPT		162
-----											
ARCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 231882		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034		
04	10822 X	1731	-0-	-9091	-0-	51	1	N	1652	3	25
05	677 X	677	-0-	-0-	-0-	28	9	N	652	3	25
06	3390 X	2322	-0-	-1068	-0-	25	1	N	2255	3	25
07	3503 X	2107	-0-	-1396	-0-	67	1	N	2027	3	42
08	3503 X	1641	-0-	-1862	-0-	61	1	N	1592	3	42
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	19	9	N	NO RPT		42
						49	1	N	NO RPT		42
-----											
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 228		RRCID -> 235823		COMPL. DATE 08/07/2007			TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966		
04	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	2842	3	4
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	9	9	Y	2890	3	4
06	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	2850	3	12
07	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2	9	Y	2810	3	14
*08	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	2820	3	12
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	19	9	Y	NO RPT		12
						8	9	Y			
						86	1	Y			
						3	9	Y			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FROST TRUST 49		WELL #: 3		RRCID -> 235830		COMPL. DATE 10/07/2007			TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	154	1	1843	2	N	55	43 1	46
						61	9						
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	156	1	1892	2	N	14		60
						15	9						
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	134	1	1662	2	N	-0-		60
07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	120	1	2096	2	N	60		120
						66	9						
08	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	114	1	2437	2	N	2	70 1	52
						2	9						
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT		52
-----													
CARR		WELL #: 148		RRCID -> 235843		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CARR		WELL #: 149		RRCID -> 237411		COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CARR		WELL #: 150		RRCID -> 243082		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 231		RRCID -> 243737		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716				
04	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	151	1	4905	3	N	23		23
						25	9						
05	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	263	1	6753	3	N	-0-		23
06	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	185	1	6280	3	N	-0-		23
07	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	177	1	5912	3	N	4		27
						4	9						
08	5146 X	4327	-0-	-819	-0-	128	1	4192	3	N	6		33
						7	9						
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT		33

-----												
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	2 1	56 3	Y	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	Y	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 3	Y	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8 1	261 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	9 1	288 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948												
04	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	256 1	5528 3	Y	60	54 1		16
						66 9						
05	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	289 1	6220 3	Y	-0-	16 1		-0-
06	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	296 1	5922 3	Y	-0-			-0-
07	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	306 1	6033 3	Y	-0-			-0-
08	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	295 1	6200 3	Y	-0-			-0-
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528												
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-			55
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			55
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-			55
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			55
08	186 N	100	-0-	-86	-0-	4 1	96 3	N	-0-			55
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			55
-----												
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626												
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	55 1	1185 3	Y	30	28 1		8
						33 9						
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	73 1	1573 3	Y	54	47 1		15
						59 9						
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	73 1	1458 3	Y	47	44 1		18
						52 9						
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	75 1	1467 3	Y	52	56 1		14
						57 9						
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	67 1	1418 3	Y	47	52 1		9
						52 9						
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT			9

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4800 X	4726	-0-	-74	-0-	208	1	4485	3	Y	30	26	1			8
						33	9									
05	4619 X	3435	-0-	-1184	-0-	152	1	3283	3	Y	-0-	8	1			-0-
06	4590 X	4244	-0-	-346	-0-	202	1	4042	3	Y	-0-					-0-
07	4588 X	4073	-0-	-515	-0-	197	1	3876	3	Y	-0-					-0-
08	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	233	1	4902	3	Y	-0-					-0-
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537  
 -----

04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	74	1	1610	3	Y	29	32	1			9
						32	9									
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	88	1	1904	3	Y	36	35	1			10
						40	9									
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	86	1	1724	3	Y	31	30	1			11
						34	9									
07	1767 N	1522	-0-	-245	-0-	72	1	1411	3	Y	35	38	1			8
						39	9									
08	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	28	32	1			4
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					4

-----  
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549  
 -----

04	11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	496	1	10722	3	Y	10	10	1			2
						11	9									
05	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	446	1	9623	3	Y	21	18	1			5
						23	9									
06	9690 X	4414	-0-	-5276	-0-	209	1	4185	3	Y	18	17	1			6
						20	9									
07	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	385	1	7587	3	Y	20	22	1			4
						22	9									
08	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	348	1	7319	3	Y	18	20	1			2
						20	9									
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					2

-----  
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344  
 -----

04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	Y	49	44	1			12
						54	9									
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	727	3	Y	42	42	1			12
						46	9									
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	917	3	Y	37	35	1			14
						41	9									
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	Y	41	44	1			11
						45	9									
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	3	Y	37	41	1			7
						41	9									
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 239		RRCID -> 261296		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	332	1	7181	3	Y	59	61	1		18
05	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	65	9	7961	3	Y	36	41	1		13
06	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	40	9	6818	3	Y	31	31	1		13
07	11594 X	7344	-0-	-4250	-0-	341	1	6952	3	Y	35	38	1		10
08	9796 X	7897	-0-	-1899	-0-	34	9	7506	3	Y	31	35	1		6
09	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT				6
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 247		RRCID -> 264320		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980							
04	4320 X	3790	-0-	-530	-0-	113	1	3664	3	N	12	6	1		6
05	4278 X	3364	-0-	-914	-0-	13	9	3236	3	N	2	2	1		6
06	4230 X	3494	-0-	-736	-0-	2	9	3374	3	N	19	11	1		14
07	DLQ G-10	1962	-0-	1962	1962	99	1	1899	3	N	5	5	1		14
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1962	21	9			N	-0-	3	1		11
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1962	6	9			N	NO RPT				11
VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 246		RRCID -> 264542		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060							
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	10	1	331	3	N	43				43
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	47	9			N	-0-				43
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	1	3			N	-0-				43
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				43
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				43
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
VAQUILLAS RANCH A7		WELL #: 249		RRCID -> 266546		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646							
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-				-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	N	-0-				-0-
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 126575		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431							
K&H 1647		WELL #: 1													
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2687	2	65	9	N	59				144
05	3255 X	1481	-0-	-1774	-0-	1464	2	17	9	N	15				159
06	3150 X	2303	-0-	-847	-0-	2267	2	36	9	N	33	170	1		22
07	3255 X	2683	-0-	-572	-0-	2644	2	39	9	N	35				57
08	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2849	2	42	9	N	38				95
09	2760 X	2423	-0-	-337	-0-	2371	2	52	9	N	47				142

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LINN OPERATING, INC.			501545							
BONEBRAKE			WELL #: 1	RRCID -> 117546	COMPL. DATE 06/07/1985	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 9709	- 9986		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BONEBRAKE			WELL #: 7	RRCID -> 159948	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8633	- 9687		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BONEBRAKE			WELL #: 4	RRCID -> 163751	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8530	- 9336		
04	2160 X	1668	-0-	-492	-0-	205 1	1429 2	Y	31	112
						34 9				
05	2232 X	1623	-0-	-609	-0-	227 1	1389 2	Y	6	118
						7 9				
06	2190 X	1237	-0-	-953	-0-	193 1	1032 2	Y	11	60
						12 9			69 1	
07	2263 X	981	-0-	-1282	-0-	151 1	830 2	Y	-0-	60
08	2263 X	1083	-0-	-1180	-0-	188 1	892 2	Y	3	63
						3 9				
09	1680 X	897	-0-	-783	-0-	186 1	705 2	Y	5	68
						6 9				
-----										
BONEBRAKE			WELL #: 3	RRCID -> 163755	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8640	- 9666		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
BONEBRAKE			WELL #: 2	RRCID -> 165769	COMPL. DATE 03/01/1993	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 8168	- 8681		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BONEBRAKE		WELL #:		8	RRCID ->	244935	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	8240 - 8760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	53	1	369	2	N	8		51
05	527 N	387	-0-	-140	-0-	53	1	327	2	N	6		57
06	540 N	332	-0-	-208	-0-	50	1	268	2	N	13	39 1	31
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	66	1	366	2	N	4		35
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	77	1	362	2	N	7		42
*09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	80	1	301	2	N	11		53
-----													
BONEBRAKE		WELL #:		9	RRCID ->	247245	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9490 - 9674	
04	4380 X	3447	-0-	-933	-0-	428	1	2988	2	N	28		125
05	4433 X	2857	-0-	-1576	-0-	400	1	2447	2	N	9		134
06	4290 X	2328	-0-	-1962	-0-	364	1	1942	2	N	20	86 1	68
07	4433 X	2616	-0-	-1817	-0-	414	1	2199	2	N	3		71
08	3937 X	2737	-0-	-1200	-0-	488	1	2240	2	N	8		79
09	3450 X	2295	-0-	-1155	-0-	476	1	1807	2	N	11		90
-----													
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		573707	RRCID ->	101230	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8684 - 8800	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
OLMITOS RANCH-GATITA		WELL #:		1	RRCID ->	228999	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	9834	PERF.	8701 - 9365	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-		60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
-----													
OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		2	RRCID ->	229686	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8854 - 8874	
04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3907	2	14	9	N	13	28 1	43
05	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3444	2	15	9	N	14		57
06	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2265	2	9	9	N	8	14 1	51
07	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3156	2	28	9	N	25	12 1	64
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3174	2	57	9	N	52	14 1	102
*09	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2353	2	12	9	N	11		113



-----																
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707												
OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		5	RRCID ->	243698	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8734 - 9476				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1	1	60	
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	-0-	144	2			N	-0-		60	
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1	1	60	
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		60	
08	155	N	57	-0-	-98	-0-	-0-	57	2			N	-0-		60	
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	-0-	32	2			N	-0-		60	
-----																
WINCH		WELL #:		1	RRCID ->	251967	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9220 - 9886				
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	N	1	4	116	
05	465	N	220	-0-	-245	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2		118	
06	450	N	247	-0-	-203	-0-	-0-	246	2	1	9	N	1	1	118	
07	403	N	212	-0-	-191	-0-	-0-	212	2			N	-0-	1	117	
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1	1	117	
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	N	1		118	
-----																
CARR		WELL #:		2	RRCID ->	256283	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8200 - 8248				
04	3420	X	2235	-0-	-1185	-0-	-0-	2235	2			N	-0-		176	
05	3875	X	2282	-0-	-1593	-0-	-0-	2215	2	67	9	N	61		237	
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	-0-	3936	1	9	9	N	8		245	
07	3875	X	947	-0-	-2928	-0-	-0-	877	2	70	9	N	64	176	1	133
08	2635	X	1292	-0-	-1343	-0-	-0-	1266	2	26	9	N	24		157	
*09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	-0-	3957	2	29	9	N	26		183	
-----																
WINCH		WELL #:		2	RRCID ->	256325	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	9074 - 9396				
04	5190	X	4790	-0-	-400	-0-	-0-	4740	2	50	9	N	45	38	1	95
05	6355	X	4375	-0-	-1980	-0-	-0-	4292	2	83	9	N	75		170	
06	6150	X	2526	-0-	-3624	-0-	-0-	2496	2	30	9	N	27	17	1	180
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	-0-	4498	2	40	9	N	36	14	1	202
08	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	-0-	4549	2	42	9	N	38	181	1	59
09	3990	X	3242	-0-	-748	-0-	-0-	3232	2	10	9	N	9			68
-----																
WINCH		WELL #:		3	RRCID ->	257962	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9110 - 9434				
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	2533	2	9	9	N	8	17	1	133
05	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	2424	2	12	9	N	11			144
06	1830	X	926	-0-	-904	-0-	-0-	920	2	6	9	N	5	10	1	139
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	-0-	3071	2	13	9	N	12	5	1	146
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	3003	2	19	9	N	17	13	1	150
*09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	2	74	9	N	67	156	1	61
-----																
BRISCOE NICHOLSON		WELL #:		1	RRCID ->	258735	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8008 - 8043				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	T. A.		89	-0-	89	-0-	89	89	2			N	-0-		-0-	
08	210	X	121	-0-	-89	-0-	-0-	121	2			N	-0-		-0-	
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-		-0-	
-----																
CARR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261939	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	8273 - 8991				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707										
CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	262503	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8712 - 8790	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINCH				WELL #:	4	RRCID ->	262509	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	8798 - 9362		
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2573	2	105	9	N	95	19	1	164
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2395	2	95	9	N	86	163	1	87
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1480	2	99	9	N	90	10	1	167
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2377	2	147	9	N	134	177	1	124
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2072	2	41	9	N	37	10	1	151
*09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1909	2	43	9	N	39			190

BHE				WELL #:	2	RRCID ->	263427	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8860 - 9374		
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3935	2	36	9	N	33	28	1	81
05	3596	X	2688	-0-	-908	-0-	2673	2	15	9	N	14			95
06	3840	X	3205	-0-	-635	-0-	3166	2	39	9	N	35	11	1	119
07	4092	X	3249	-0-	-843	-0-	3202	2	47	9	N	43	17	1	145
08	4092	X	2475	-0-	-1617	-0-	2454	2	21	9	N	19	14	1	150
09	3960	X	2837	-0-	-1123	-0-	2830	2	7	9	N	6			156

BHE				WELL #:	1	RRCID ->	263598	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9245 - 9594		
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	795	2	12	9	N	11	7	1	114
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3			117
06	930	N	469	-0-	-461	-0-	468	2	1	9	N	1	3	1	115
07	837	N	649	-0-	-188	-0-	638	2	11	9	N	10	3	1	122
08	775	N	653	-0-	-122	-0-	650	2	3	9	N	3	3	1	122
*09	3000	N	3729	-0-	729	-0-	3711	2	18	9	N	16			138

WINCH				WELL #:	5	RRCID ->	263618	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8559 - 9544		
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1376	2	24	9	N	22	12	1	141
05	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1437	2	4	9	N	4			145
06	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	1577	2	31	9	N	28	6	1	167
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1543	2	8	9	N	7	9	1	165
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1418	2	10	9	N	9	7	1	167
09	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	1531	2	3	9	N	3			170

BHE				WELL #:	4	RRCID ->	263769	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9150 - 9186		
04	2610	X	2053	-0-	-557	-0-	2045	2	8	9	N	7	17	1	134
05	2697	X	1202	-0-	-1495	-0-	1193	2	9	9	N	8			142
06	2430	X	1704	-0-	-726	-0-	1687	2	17	9	N	15	5	1	152
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2559	2	22	9	N	20	9	1	163
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2160	2	18	9	N	16	11	1	168
09	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	1566	2	8	9	N	7			175

BHE				WELL #:	6	RRCID ->	266646	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9514 - 9532		
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	N	3	7	1	68
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	617	2	3	9	N	3			71
06	990	N	377	-0-	-613	-0-	376	2	1	9	N	1	2	1	70
07	899	N	365	-0-	-534	-0-	363	2	2	9	N	2	2	1	70
08	620	N	345	-0-	-275	-0-	343	2	2	9	N	2	2	1	70
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1			71

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 573707								
BHE		WELL #: 3		RRCID -> 266990		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1388 2	7 9 N	6	12 1	109
05	1364 N	964	-0-	-400	-0-	958 2	6 9 N	5		114
06	1620 N	995	-0-	-625	-0-	993 2	2 9 N	2	4 1	112
07	1457 N	1152	-0-	-305	-0-	1143 2	3 9 N	3	5 1	110
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1652 2	8 9 N	7	5 1	112
*09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1308 2	3 9 N	3		115

BHE		WELL #: 11		RRCID -> 267947		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497		
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295 2	1 9 N	1	2 1	28
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428 2	1 9 N	1		29
06	390 N	285	-0-	-105	-0-	284 2	1 9 N	1	2 1	28
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	261 2	1 9 N	1	1 1	28
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	383 2	1 9 N	1	1 1	28
09	300 N	127	-0-	-173	-0-	126 2	1 9 N	1		29

BHE		WELL #: 7		RRCID -> 268071		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045		
04	2430 X	1495	-0-	-935	-0-	1487 2	8 9 N	7	17 1	33
05	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2612 2	7 9 N	6		39
06	2520 X	1504	-0-	-1016	-0-	1483 2	21 9 N	19	10 1	48
07	2604 X	1816	-0-	-788	-0-	1809 2	7 9 N	6	8 1	46
08	2604 X	1498	-0-	-1106	-0-	1487 2	11 9 N	10	8 1	48
09	2520 X	1668	-0-	-852	-0-	1665 2	3 9 N	3		51

BHE		WELL #: 8		RRCID -> 268077		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208		
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2603 2	9 9 N	8	18 1	35
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2569 2	10 9 N	9		44
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2224 2	7 9 N	6	10 1	40
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2259 2	10 9 N	9	12 1	37
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2184 2	14 9 N	13	10 1	40
*09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1930 2	7 9 N	6		46

BHE		WELL #: 10		RRCID -> 268080		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670		
04	10380 X	8990	-0-	-1390	-0-	8958 2	32 9 N	29	66 1	96
05	10726 X	8233	-0-	-2493	-0-	8198 2	35 9 N	32		128
06	9180 X	5418	-0-	-3762	-0-	5397 2	21 9 N	19	33 1	114
07	9114 X	6867	-0-	-2247	-0-	6844 2	23 9 N	21	30 1	105
08	9114 X	7261	-0-	-1853	-0-	7218 2	43 9 N	39	30 1	114
09	8820 X	6270	-0-	-2550	-0-	6255 2	15 9 N	14		128

BHE		WELL #: 9		RRCID -> 268266		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545		
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2324 2	10 9 N	9	19 1	70
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2454 2	9 9 N	8		78
06	2580 N	1500	-0-	-1080	-0-	1493 2	7 9 N	6	10 1	74
07	2418 N	1762	-0-	-656	-0-	1756 2	6 9 N	5	8 1	71
08	2449 N	1816	-0-	-633	-0-	1804 2	12 9 N	11	8 1	74
*09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1596 2	3 9 N	3		77

WINCH		WELL #: 6		RRCID -> 268268		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998		
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	785 2	4 9 N	4	8 1	62
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	780 2	3 9 N	3		65
06	1170 N	411	-0-	-759	-0-	410 2	1 9 N	1	3 1	63
07	806 N	512	-0-	-294	-0-	510 2	2 9 N	2	2 1	63
08	775 N	568	-0-	-207	-0-	566 2	2 9 N	2	2 1	63
*09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564 2	1 9 N	1		64

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 573707														
BHE		WELL #: 12		RRCID -> 268605		COMPL. DATE 03/06/2012			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-		109	2		N	-0-	1	1		1
05	217 N	92	-0-	-125	-0-	-0-		92	2		N	-0-				1
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	-0-		121	2		N	-0-				1
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-		250	2		N	-0-	1	1		-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2	2	9	N	2	1	1	1
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	-0-		94	2		N	-0-				1
-----																
BHE		WELL #: 13		RRCID -> 269209		COMPL. DATE 06/19/2012			TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467							
04	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	-0-		2561	2	11	9	N	10	22	1	174
05	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	-0-		2316	2	10	9	N	9			183
06	3030 X	1944	-0-	-1086	-0-	-0-		1938	2	6	9	N	5	9	1	179
07	2790 X	2360	-0-	-430	-0-	-0-		2351	2	9	9	N	8	11	1	176
08	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	-0-		2598	2	14	9	N	13	10	1	179
09	2580 X	2188	-0-	-392	-0-	-0-		2182	2	6	9	N	5			184
-----																
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		RRCID -> 102555		COMPL. DATE 10/02/1982			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128							
ALLEY		WELL #: 1														
04	870 X	633	-0-	-237	-0-	-0-		62	1	571	2	Y	-0-			-0-
05	837 X	637	-0-	-200	-0-	-0-		59	1	578	2	Y	-0-			-0-
06	810 X	704	-0-	-106	-0-	-0-		72	1	632	2	Y	-0-			-0-
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	931	2	Y	-0-			-0-
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	865	2	Y	-0-			-0-
*09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-		123	1	798	2	Y	-0-			-0-
-----																
VERGARA 1680		WELL #: 2ST		RRCID -> 107078		COMPL. DATE 09/28/2000			TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047							
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	-0-		14	1	54	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-		9	1	36	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-		6	1	29	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-		5	1	27	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-		5	1	23	2	Y	-0-			-0-
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	71	2	Y	-0-			-0-
-----																
VERGARA 1674		WELL #: 1		RRCID -> 108453		COMPL. DATE 12/21/1983			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584							
04	4650 X	4464	-0-	-186	-0-	-0-		904	1	3505	2	Y	50	79	1	4
								55	9							
05	4681 X	4228	-0-	-453	-0-	-0-		836	1	3341	2	Y	46	26	1	24
								51	9							
06	4560 X	4422	-0-	-138	-0-	-0-		749	1	3620	2	Y	48	52	1	20
								53	9							
07	4712 X	3850	-0-	-862	-0-	-0-		613	1	3201	2	Y	33	51	1	2
								36	9							
08	4712 X	3959	-0-	-753	-0-	-0-		674	1	3241	2	Y	40	19	1	23
								44	9							
09	4470 X	3824	-0-	-646	-0-	-0-		488	1	3314	2	Y	20	31	1	12
								22	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		3870 X	3344	-0-	-526	-0-	323	1	2982	2	Y	35	42	17
							39	9						
05		3689 X	3219	-0-	-470	-0-	296	1	2877	2	Y	42	46	13
							46	9						
06		3750 X	2903	-0-	-847	-0-	292	1	2566	2	Y	41	25	29
							45	9						
07		3875 X	2869	-0-	-1006	-0-	319	1	2504	2	Y	42	51	20
							46	9						
08		3875 X	3138	-0-	-737	-0-	358	1	2740	2	Y	36	26	30
							40	9						
09		3330 X	2902	-0-	-428	-0-	382	1	2487	2	Y	30	50	10
							33	9						
ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699														
04		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-	22	1
05		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-		-0-
06		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	554	1	4871	2	Y	-0-		-0-
07		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	556	1	4372	2	Y	-0-		-0-
08		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	574	1	4389	2	Y	-0-		-0-
*09		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	549	1	3572	2	Y	-0-		-0-
ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350														
04		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	156	1	1436	2	Y	36	28	18
							40	9						
05		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	172	1	1673	2	Y	40	45	13
							44	9						
06		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	156	1	1373	2	Y	36	23	26
							40	9						
07		1674 N	850	-0-	-824	-0-	92	1	723	2	Y	32	43	15
							35	9						
08		1891 N	1161	-0-	-730	-0-	130	1	994	2	Y	34	20	29
							37	9						
09		1560 N	490	-0-	-1070	-0-	62	1	405	2	Y	21	43	7
							23	9						
ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722														
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



-----												
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617												
VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	567 18 9	2200 2	Y	16	26 1		1
05	2976 X	2825	-0-	-151	-0-	562 18 9	2245 2	Y	16	9 1		8
06	2880 X	2546	-0-	-334	-0-	434 17 9	2095 2	Y	15	17 1		6
07	2976 X	2765	-0-	-211	-0-	441 22 9	2302 2	Y	20	25 1		1
08	2914 X	2510	-0-	-404	-0-	429 20 9	2061 2	Y	18	9 1		10
09	2790 X	2409	-0-	-381	-0-	307 17 9	2085 2	Y	15	16 1		9
-----												
VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277												
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	214 18 9	830 2	Y	16	27 1		1
05	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	203 17 9	810 2	Y	15	8 1		8
06	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	171 17 9	826 2	Y	15	17 1		6
07	1085 N	953	-0-	-132	-0-	150 21 9	782 2	Y	19	24 1		1
08	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	169 20 9	811 2	Y	18	9 1		10
*09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	140 13 9	953 2	Y	12	15 1		7
-----												
VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164												
04	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	551 54 9	2136 2	Y	49	77 1		4
05	2821 X	2752	-0-	-69	-0-	541 48 9	2163 2	Y	44	25 1		23
06	2730 X	2654	-0-	-76	-0-	447 50 9	2157 2	Y	45	49 1		19
07	2821 X	2384	-0-	-437	-0-	374 57 9	1953 2	Y	52	67 1		4
08	2821 X	2700	-0-	-121	-0-	455 55 9	2190 2	Y	50	24 1		30
09	2730 X	2485	-0-	-245	-0-	313 48 9	2124 2	Y	44	47 1		27
-----												
VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
-----												
VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

-----

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617  
 VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5 N		4	-0-	-1	-0-	1 1	3	2	Y	-0-					-0-
05	4 N		4	-0-	-0-	-0-	1 1	3	2	Y	-0-					-0-
06	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-					-0-
07	4 N	-0-		-0-	-4	-0-				Y	-0-					-0-
08	4 N	-0-		-0-	-4	-0-				Y	-0-					-0-
09	2 N	-0-		-0-	-2	-0-				Y	-0-					-0-

-----

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

04	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	211 18 9	1947 2	Y	16	17 1	8
05	1829 X	1635	-0-	-194	-0-	151 17 9	1467 2	Y	15	18 1	5
06	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	167 15 9	1467 2	Y	14	9 1	10
07	2263 X	1537	-0-	-726	-0-	172 15 9	1350 2	Y	14	17 1	7
08	2263 X	1742	-0-	-521	-0-	200 13 9	1529 2	Y	12	9 1	10
09	2190 X	1363	-0-	-827	-0-	180 13 9	1170 2	Y	12	18 1	4

-----

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	94 18 9	364 2	Y	16	26 1	1
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	90 18 9	360 2	Y	16	9 1	8
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	64 17 9	309 2	Y	15	17 1	6
07	496 N	460	-0-	-36	-0-	70 22 9	368 2	Y	20	25 1	1
08	465 N	399	-0-	-66	-0-	65 20 9	314 2	Y	18	9 1	10
09	390 N	252	-0-	-138	-0-	31 11 9	210 2	Y	10	14 1	6



-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		606617								
VERGARA 1674			WELL #:		5	RRCID ->	150181	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10130 - 10172	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	2	Y	-0-	-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	2	Y	-0-	-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	2	Y	-0-	-0-
07		93 N	43	-0-	-50	-0-	7	1	36	2	Y	-0-	-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
*09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	Y	-0-	-0-
-----													
VERGARA 1680			WELL #:		9ST	RRCID ->	150210	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10176 - 10316	
04		180 N	167	-0-	-13	-0-	34	1	133	2	Y	-0-	-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	34	1	137	2	Y	-0-	-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	36	1	174	2	Y	-0-	-0-
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	39	1	203	2	Y	-0-	-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	2	Y	-0-	-0-
09		210 N	135	-0-	-75	-0-	17	1	118	2	Y	-0-	-0-
-----													
ALLEY			WELL #:		6ST	RRCID ->	177263	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10484 - 10509	
04		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	131	1	1213	2	Y	4	4 1 2
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	126	1	1227	2	Y	3	4 1 1
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	167	1	1466	2	Y	3	2 1 2
07		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	178	1	1399	2	Y	3	4 1 1
08		1364 N	1306	-0-	-58	-0-	151	1	1152	2	Y	3	2 1 2
09		1650 N	1613	-0-	-37	-0-	215	1	1395	2	Y	3	4 1 1
-----													
VERGARA 1674			WELL #:		7ST	RRCID ->	179269	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10633 - 10756	
04		1020 X	817	-0-	-203	-0-	165	1	639	2	Y	12	19 1 1
05		1054 X	967	-0-	-87	-0-	191	1	763	2	Y	12	7 1 6
06		1020 X	893	-0-	-127	-0-	151	1	728	2	Y	13	14 1 5
07		1054 X	942	-0-	-112	-0-	149	1	776	2	Y	15	19 1 1
08		1054 X	789	-0-	-265	-0-	134	1	642	2	Y	12	6 1 7
09		930 X	764	-0-	-166	-0-	97	1	659	2	Y	7	10 1 4
-----													
VERGARA 1674			WELL #:		8	RRCID ->	179442	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	11270	PERF. 9547 - 10350	
04		90 X	90	-0-	-0-	-0-	18	1	71	2	Y	1	2 1 -0-
05		186 X	76	-0-	-110	-0-	15	1	61	2	Y	-0-	-0-
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-
07		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	158	1	825	2	Y	26	24 1 2
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	115	1	554	2	Y	15	8 1 9
*09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	74	1	504	2	Y	42	26 1 25
-----													

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
VERGARA 1680		WELL #:		10ST	RRCID ->	180512	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10987	PERF.10836	-	10851		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-

VERGARA 1679		WELL #:		7	RRCID ->	183930	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	10733	PERF.10259	-	10350	
04	7560 X	3193	-0-	-4367	-0-	644	1	2496	2	Y	48	70	1	4
						53	9							
05	7812 X	3829	-0-	-3983	-0-	757	1	3026	2	Y	42	24	1	22
						46	9							
06	6540 X	3600	-0-	-2940	-0-	609	1	2939	2	Y	47	50	1	19
						52	9							
07	5828 X	4727	-0-	-1101	-0-	749	1	3911	2	Y	61	76	1	4
						67	9							
08	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	828	1	3982	2	Y	48	24	1	28
						53	9							
09	3720 X	3474	-0-	-246	-0-	440	1	2990	2	Y	40	44	1	24
						44	9							

ALLEY		WELL #:		11	RRCID ->	183959	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	10702	PERF. 9532	-	9552	
04	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	219	1	2025	2	Y	5	6	1	2
						6	9							
05	3224 X	2758	-0-	-466	-0-	257	1	2497	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
06	3120 X	1496	-0-	-1624	-0-	152	1	1338	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
07	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	427	1	3359	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
08	2759 X	2686	-0-	-73	-0-	310	1	2372	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
09	2670 X	2444	-0-	-226	-0-	325	1	2115	2	Y	4	6	1	1
						4	9							

ALLEY		WELL #:		10	RRCID ->	184941	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11173	-	11320	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VERGARA 1679		WELL #:		8	RRCID ->	184943	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9652	-	10304	
04	360 N	283	-0-	-77	-0-	55	1	215	2	Y	12	18	1	1
						13	9							
05	310 N	271	-0-	-39	-0-	52	1	207	2	Y	11	6	1	6
						12	9							
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	38	1	186	2	Y	11	12	1	5
						12	9							
07	279 N	216	-0-	-63	-0-	33	1	170	2	Y	12	16	1	1
						13	9							
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	43	1	205	2	Y	13	6	1	8
						14	9							
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	25	1	172	2	Y	22	17	1	13
						24	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617													
ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	254	1	2341	2	Y	30	34	15
						33	9						
05	2821 X	2651	-0-	-170	-0-	244	1	2375	2	Y	29	35	9
						32	9						
06	2730 X	2510	-0-	-220	-0-	253	1	2225	2	Y	29	18	20
						32	9						
07	2728 N	2328	-0-	-400	-0-	259	1	2036	2	Y	30	36	14
						33	9						
08	2666 N	2481	-0-	-185	-0-	284	1	2168	2	Y	26	18	22
						29	9						
09	2520 N	2222	-0-	-298	-0-	293	1	1906	2	Y	21	36	7
						23	9						
-----													
ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576													
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	2	Y	-0-		-0-
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	27	1	260	2	Y	-0-		-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	29	1	254	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	264	-0-	-46	-0-	30	1	234	2	Y	-0-		-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	268	2	Y	-0-		-0-
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	33	1	215	2	Y	-0-		-0-
-----													
VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130													
04	5370 X	5130	-0-	-240	-0-	1037	1	4021	2	Y	65	103	6
						72	9						
05	5828 X	5072	-0-	-756	-0-	1002	1	4004	2	Y	60	34	32
						66	9						
06	5640 X	4324	-0-	-1316	-0-	730	1	3527	2	Y	61	68	25
						67	9						
07	5828 X	4712	-0-	-1116	-0-	743	1	3880	2	Y	81	100	6
						89	9						
08	5394 X	4657	-0-	-737	-0-	789	1	3793	2	Y	68	34	40
						75	9						
09	5130 X	4312	-0-	-818	-0-	545	1	3698	2	Y	63	65	38
						69	9						
-----													
ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332													
04	3960 X	3512	-0-	-448	-0-	342	1	3159	2	Y	10	12	5
						11	9						
05	3968 X	3035	-0-	-933	-0-	282	1	2741	2	Y	11	13	3
						12	9						
06	3840 X	3142	-0-	-698	-0-	320	1	2811	2	Y	10	6	7
						11	9						
07	3968 X	2880	-0-	-1088	-0-	324	1	2544	2	Y	11	13	5
						12	9						
08	3627 X	2918	-0-	-709	-0-	336	1	2571	2	Y	10	7	8
						11	9						
09	3510 X	2949	-0-	-561	-0-	392	1	2547	2	Y	9	14	3
						10	9						
-----													
ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684													
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
ALLEY				WELL #: 16	RRCID -> 193149	COMPL. DATE 01/26/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10222	- 11220			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	238 1	2196 2	Y	24	28 1		12
05	2573 N	2309	-0-	-264	-0-	26 9	2070 2	Y	24	28 1		8
06	2490 N	2112	-0-	-378	-0-	213 1	1875 2	Y	22	14 1		16
07	2542 N	2252	-0-	-290	-0-	24 9	1975 2	Y	24	29 1		11
08	2294 N	2217	-0-	-77	-0-	251 1	1940 2	Y	21	15 1		17
*09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	26 9	1828 2	Y	17	28 1		6
						281 1						
						19 9						
VERGARA 1679				WELL #: 9	RRCID -> 194505	COMPL. DATE 03/26/2003	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10070	- 10189			
04	8040 X	4503	-0-	-3537	-0-	911 1	3531 2	Y	55	89 1		5
05	7533 X	4343	-0-	-3190	-0-	61 9	3431 2	Y	49	28 1		26
06	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	858 1	5760 2	Y	56	59 1		23
07	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	54 9	6006 2	Y	72	90 1		5
08	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	1192 1	6114 2	Y	63	31 1		37
09	7020 X	6247	-0-	-773	-0-	62 9	5391 2	Y	56	59 1		34
						1150 1						
						79 9						
						1271 1						
						69 9						
						794 1						
						62 9						
ALLEY				WELL #: 18	RRCID -> 195060	COMPL. DATE 04/27/2003	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10324	- 11370			
04	3000 N	5457	-0-	2457	2457	532 1	4915 2	Y	9	8 1		5
05	3100 N	4629	-0-	1529	3986	10 9	4189 2	Y	9	11 1		3
06	3000 N	3843	-0-	843	4829	430 1	3442 2	Y	8	5 1		6
07	7287 X	2458	-0-	-4829	-0-	10 9	2172 2	Y	9	11 1		4
08	5642 X	1556	-0-	-4086	-0-	392 1	1367 2	Y	9	6 1		7
09	5460 X	1495	-0-	-3965	-0-	9 9	1290 2	Y	6	11 1		2
						276 1						
						10 9						
						179 1						
						10 9						
						198 1						
						7 9						
ALLEY				WELL #: 19	RRCID -> 195419	COMPL. DATE 05/20/2003	TOTAL DEPTH 10620	PERF. 9852	- 9902			
04	660 N	644	-0-	-16	-0-	62 1	569 2	Y	12	13 1		6
05	775 N	637	-0-	-138	-0-	13 9	566 2	Y	12	14 1		4
06	660 N	616	-0-	-44	-0-	58 1	542 2	Y	11	7 1		8
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	13 9	669 2	Y	11	14 1		5
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	62 1	764 2	Y	11	7 1		9
*09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	12 9	1215 2	Y	12	17 1		4
						85 1						
						100 1						
						12 9						
						187 1						
						13 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	204	1	1880	2	Y	16	18	1	8
						18	9							
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	197	1	1920	2	Y	16	19	1	5
						18	9							
06	1800 N	1073	-0-	-727	-0-	108	1	948	2	Y	15	9	1	11
						17	9							
07	2170 X	1941	-0-	-229	-0-	217	1	1706	2	Y	16	19	1	8
						18	9							
08	2170 X	1664	-0-	-506	-0-	191	1	1458	2	Y	14	10	1	12
						15	9							
09	2100 X	1455	-0-	-645	-0-	192	1	1251	2	Y	11	19	1	4
						12	9							
-----														
ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600														
04	3480 X	3004	-0-	-476	-0-	291	1	2689	2	Y	22	26	1	11
						24	9							
05	3565 X	2784	-0-	-781	-0-	257	1	2504	2	Y	21	25	1	7
						23	9							
06	3450 X	2628	-0-	-822	-0-	266	1	2341	2	Y	19	12	1	14
						21	9							
07	3441 X	2705	-0-	-736	-0-	303	1	2379	2	Y	21	25	1	10
						23	9							
08	3441 X	2720	-0-	-721	-0-	312	1	2388	2	Y	18	13	1	15
						20	9							
09	3000 X	2972	-0-	-28	-0-	393	1	2557	2	Y	20	28	1	7
						22	9							
-----														
VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	128				Y	-0-			-0-
05	128 X	-0-	-0-	-128	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350														
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	405	2	Y	22	26	1	11
						24	9							
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	309	2	Y	22	26	1	7
						24	9							
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	338	2	Y	21	13	1	15
						23	9							
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	59	1	466	2	Y	23	27	1	11
						25	9							
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	41	1	313	2	Y	12	13	1	10
						13	9							
09	390 N	289	-0-	-101	-0-	36	1	236	2	Y	15	20	1	5
						17	9							
-----														
OMEGA ENERGY, LLC 622657 NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04		450 N	351	-0-	-99	-0-	351 2		N	-0-		-0-
05		558 N	398	-0-	-160	-0-	398 2		N	-0-		-0-
06		420 N	161	-0-	-259	-0-	161 2		N	-0-		-0-
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		-0-
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-		-0-
*09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-		-0-
-----												
ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209												
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		-0-
05		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
06		720 N	376	-0-	-344	-0-	376 2		N	-0-		-0-
07		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-		-0-
08		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-		-0-
*09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-		-0-
-----												
SMITH PRODUCTION INC. 789662												
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871												
04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	458 1	842 2	Y	3		78
							3 9					
05		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	351 1	745 2	Y	3		81
							3 9					
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	392 1	840 2	Y	7	82 1	6
							8 9					
07		930 N	690	-0-	-240	-0-	288 1	398 2	Y	4		10
							4 9					
08		930 N	852	-0-	-78	-0-	375 1	474 2	Y	3		13
							3 9					
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT		13
-----												
BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996												
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	284 1	523 2	Y	4		32
							4 9					
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	403 1	855 2	Y	9		41
							10 9					
06		819 N	819	-0-	-0-	-0-	259 1	556 2	Y	4	42 1	3
							4 9					
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	367 1	507 2	Y	3		6
							3 9					
08		1271 N	830	-0-	-441	-0-	366 1	462 2	Y	2		8
							2 9					
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		8
-----												
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192												
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----																	
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035													
LUNDELL RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	107647	COMPL. DATE	03/23/2002	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9882 - 9910					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
LUNDELL RANCH			WELL #:	4	RRCID ->	114279	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	10344 - 10354					
04		1320 N	1162	-0-	-158	-0-	100	1	1062	2	Y	-0-					31
05		1178 N	1131	-0-	-47	-0-	93	1	1038	2	Y	-0-					31
06		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	93	1	1035	2	Y	-0-					31
07		1209 N	1131	-0-	-78	-0-	96	1	1035	2	Y	-0-					31
08		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	96	1	1035	2	Y	-0-					31
09		1380 N	1359	-0-	-21	-0-	115	1	1243	2	Y	1					32
							1	9									
-----																	
LUNDELL 40			WELL #:	2	RRCID ->	141301	COMPL. DATE	03/04/1992	TOTAL DEPTH	10939	PERF.	10465 - 10607					
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	157	2	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	203	2	Y	168	168	1			-0-
							185	9									
06		360 N	83	-0-	-277	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					-0-
07		372 N	83	-0-	-289	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					-0-
08		403 N	83	-0-	-320	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					-0-
*09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	38	1	253	2	Y	-0-					-0-
-----																	
LUNDELL RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	141509	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	11674	PERF.	10200 - 10813					
04		810 N	741	-0-	-69	-0-	64	1	677	2	Y	-0-					22
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	60	1	665	2	Y	-0-					22
06		750 N	703	-0-	-47	-0-	58	1	645	2	Y	-0-					22
07		775 N	705	-0-	-70	-0-	60	1	645	2	Y	-0-					22
08		713 N	705	-0-	-8	-0-	60	1	645	2	Y	-0-					22
09		1020 N	744	-0-	-276	-0-	63	1	681	2	Y	-0-					22
-----																	
LUNDELL 40			WELL #:	3	RRCID ->	141882	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10408 - 10446					
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
05		93 N	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
06		120 N	30	-0-	-90	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
09		240 N	21	-0-	-219	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
-----																	
LUNDELL RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	142406	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	10247 - 10754					
04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	106	1	1130	2	Y	-0-					29
05		1240 N	1133	-0-	-107	-0-	93	1	1040	2	Y	-0-					29
06		1140 N	1065	-0-	-75	-0-	88	1	977	2	Y	-0-					29
07		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	91	1	977	2	Y	-0-					29
08		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	91	1	977	2	Y	-0-					29
*09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	120	1	1297	2	Y	-0-					29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
LUNDELL 40		WELL #:		4	RRCID ->	142616	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11230 - 11376		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	273	2	Y	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	52	1	356	2	Y	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	45	1	297	2	Y	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	46	1	297	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	343	-0-	-60	-0-	46	1	297	2	Y	-0-			-0-
*09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	54	1	358	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL 44		WELL #:		1	RRCID ->	144314	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9633 - 9702		
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	56	1	369	2	Y	-0-			26
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	58	1	400	2	Y	-0-			26
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	44	1	291	2	Y	2			28
						2	9							
07	434 N	337	-0-	-97	-0-	45	1	291	2	Y	1			29
						1	9							
08	465 N	337	-0-	-128	-0-	45	1	291	2	Y	1			30
						1	9							
09	570 N	342	-0-	-228	-0-	45	1	296	2	Y	1			31
						1	9							

LUNDELL RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	177145	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	10471 - 10493		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LUNDELL 44		WELL #:		2	RRCID ->	181987	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9689 - 9750		
04	3720 X	3487	-0-	-233	-0-	460	1	3025	2	Y	2			52
						2	9							
05	3751 X	3436	-0-	-315	-0-	437	1	2999	2	Y	-0-			52
06	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	484	1	3216	2	Y	10	62	1	-0-
						11	9							
07	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	500	1	3216	2	Y	4			4
						4	9							
08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	500	1	3216	2	Y	3			7
						3	9							
09	3480 X	3445	-0-	-35	-0-	453	1	2985	2	Y	6			13
						7	9							

LUNDELL RANCH		WELL #:		8R	RRCID ->	184779	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	10624 - 10660		
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	237	2	Y	23			23
						25	9							
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	265	2	Y	10			33
						11	9							
06	270 N	187	-0-	-83	-0-	15	1	172	2	Y	-0-			33
07	279 N	188	-0-	-91	-0-	16	1	172	2	Y	-0-			33
08	310 N	188	-0-	-122	-0-	16	1	172	2	Y	-0-			33
09	1380 N	298	-0-	-1082	-0-	25	1	273	2	Y	-0-			33



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
LUNDELL RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	185326	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	11377	PERF.	11090 - 11224				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	2370 X	2240	-0-	-130	-0-	193	1	2047	2	Y	-0-				68	
05	2449 X	2023	-0-	-426	-0-	167	1	1856	2	Y	-0-				68	
06	2370 X	1528	-0-	-842	-0-	126	1	1402	2	Y	-0-				68	
07	2418 X	1532	-0-	-886	-0-	130	1	1402	2	Y	-0-				68	
08	2325 X	1532	-0-	-793	-0-	130	1	1402	2	Y	-0-				68	
09	2250 X	2245	-0-	-5	-0-	190	1	2055	2	Y	-0-				68	
-----																
LUNDELL RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	186018	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10506 - 11025				
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	23	1	240	2	Y	-0-				14	
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	20	1	220	2	Y	-0-				14	
06	300 N	262	-0-	-38	-0-	22	1	240	2	Y	-0-				14	
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	22	1	240	2	Y	-0-				14	
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	Y	-0-				14	
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	18	1	198	2	Y	-0-				14	
-----																
LUNDELL RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	190019	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10314 - 10485				
04	2400 N	1717	-0-	-683	-0-	148	1	1569	2	Y	-0-				-0-	
05	2077 N	1696	-0-	-381	-0-	140	1	1556	2	Y	-0-				-0-	
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	155	1	1727	2	Y	-0-				-0-	
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	160	1	1727	2	Y	-0-				-0-	
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	160	1	1727	2	Y	-0-				-0-	
09	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	112	1	1203	2	Y	-0-				-0-	
-----																
LUNDELL RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	190025	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10007 - 10765				
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	2	Y	-0-				20	
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	50	1	559	2	Y	-0-				20	
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	53	1	593	2	Y	-0-				20	
07	651 N	648	-0-	-3	-0-	55	1	593	2	Y	-0-				20	
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	55	1	593	2	Y	-0-				20	
09	1380 N	702	-0-	-678	-0-	60	1	642	2	Y	-0-				20	
-----																
LUNDELL RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	190439	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10733 - 10877				
04	1500 N	833	-0-	-667	-0-	72	1	761	2	Y	-0-				45	
05	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	114	1	1266	2	Y	-0-				45	
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	118	1	1320	2	Y	-0-				45	
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	122	1	1320	2	Y	-0-				45	
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	122	1	1320	2	Y	-0-				45	
*09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	121	1	1311	2	Y	-0-				45	
-----																
LUNDELL RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	195785	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10598 - 10626				
04	3690 X	3322	-0-	-368	-0-	286	1	3036	2	Y	-0-				-0-	
05	3751 X	3365	-0-	-386	-0-	277	1	3088	2	Y	-0-				-0-	
06	3450 X	3326	-0-	-124	-0-	274	1	3052	2	Y	-0-				-0-	
07	3441 X	3335	-0-	-106	-0-	283	1	3052	2	Y	-0-				-0-	
08	3441 X	3335	-0-	-106	-0-	283	1	3052	2	Y	-0-				-0-	
*09	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	287	1	3099	2	Y	-0-				-0-	
-----																
LUNDELL RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	197025	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10248 - 10278				
04	690 N	501	-0-	-189	-0-	43	1	458	2	Y	-0-				-0-	
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	2	Y	-0-				-0-	
06	540 N	344	-0-	-196	-0-	28	1	316	2	Y	-0-				-0-	
07	527 N	345	-0-	-182	-0-	29	1	316	2	Y	-0-				-0-	
08	527 N	345	-0-	-182	-0-	29	1	316	2	Y	-0-				-0-	
09	1500 N	838	-0-	-662	-0-	71	1	767	2	Y	-0-				-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
LUNDELL RANCH		WELL #: 16ST		RRCID -> 197378		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	750 N	653	-0-	-97	-0-	56	1	597	2	Y	-0-
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	50	1	557	2	Y	-0-
06	630 N	557	-0-	-73	-0-	46	1	511	2	Y	-0-
07	682 N	558	-0-	-124	-0-	47	1	511	2	Y	-0-
08	620 N	558	-0-	-62	-0-	47	1	511	2	Y	-0-
09	930 N	523	-0-	-407	-0-	44	1	479	2	Y	-0-
-----											
LUNDELL RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 199217		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334			
04	660 N	553	-0-	-107	-0-	48	1	505	2	Y	-0-
05	589 N	490	-0-	-99	-0-	40	1	450	2	Y	-0-
06	630 N	535	-0-	-95	-0-	44	1	491	2	Y	-0-
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	45	1	491	2	Y	-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	491	2	Y	-0-
09	840 N	590	-0-	-250	-0-	50	1	540	2	Y	-0-
-----											
LUNDELL RANCH		WELL #: 15RD		RRCID -> 200357		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166			
04	5160 X	4320	-0-	-840	-0-	372	1	3948	2	Y	124
05	5580 X	4682	-0-	-898	-0-	386	1	4296	2	Y	124
06	5400 X	4204	-0-	-1196	-0-	346	1	3858	2	Y	124
07	5580 X	4215	-0-	-1365	-0-	357	1	3858	2	Y	124
08	4898 X	4215	-0-	-683	-0-	357	1	3858	2	Y	124
09	4530 X	4115	-0-	-415	-0-	349	1	3766	2	Y	124
-----											
LUNDELL RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 200450		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	123	1	1374	2	Y	-0-
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	141	1	1573	2	Y	-0-
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	146	1	1573	2	Y	-0-
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	146	1	1573	2	Y	-0-
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-
-----											
LUNDELL 40		WELL #: 5		RRCID -> 205317		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354			
04	5430 X	3622	-0-	-1808	-0-	478	1	3144	2	Y	44
05	5022 X	3692	-0-	-1330	-0-	470	1	3222	2	Y	44
06	4350 X	3611	-0-	-739	-0-	464	1	3081	2	Y	60
						66	9				
07	3782 X	3662	-0-	-120	-0-	479	1	3081	2	Y	93
						102	9				
08	3782 X	3593	-0-	-189	-0-	479	1	3081	2	Y	30
						33	9				
09	3630 X	2384	-0-	-1246	-0-	310	1	2038	2	Y	33
						36	9				
-----											
LUNDELL 44		WELL #: 4		RRCID -> 206814		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579			
04	990 N	930	-0-	-60	-0-	123	1	807	2	Y	33
05	930 N	901	-0-	-29	-0-	115	1	786	2	Y	33
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	116	1	771	2	Y	2
						2	9				
07	961 N	892	-0-	-69	-0-	120	1	771	2	Y	1
						1	9				
08	899 N	892	-0-	-7	-0-	120	1	771	2	Y	1
						1	9				
09	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	142	1	932	2	Y	1
						1	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
LUNDELL 40		WELL #: 8		RRCID -> 206815		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	163	1	1073	2	Y	-0-				24
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	133	1	909	2	Y	-0-				24
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	141	1	936	2	Y	20	21	1		23
07	1271 N	1116	-0-	-155	-0-	22	9	146	1	Y	31	21	1		33
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	34	9	146	1	Y	30	33	1		30
*09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	33	9	141	1	Y	33	33	1		30
						36	9								
LUNDELL 40		WELL #: 9		RRCID -> 206988		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794						
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	144	1	945	2	Y	-0-				22
05	1953 N	783	-0-	-1170	-0-	100	1	683	2	Y	-0-				22
06	1770 N	670	-0-	-1100	-0-	82	1	544	2	Y	40	42	1		20
07	1116 N	697	-0-	-419	-0-	44	9	85	1	Y	62	41	1		41
08	775 N	662	-0-	-113	-0-	68	9	85	1	Y	30	33	1		38
*09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	33	9	169	1	Y	33	33	1		38
						36	9								
LUNDELL 40		WELL #: 7		RRCID -> 208103		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386						
04	1740 N	1449	-0-	-291	-0-	191	1	1258	2	Y	-0-				58
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	293	1	2012	2	Y	-0-				58
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	238	1	1579	2	Y	40	42	1		56
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	44	9	246	1	Y	62	41	1		77
08	2294 N	1890	-0-	-404	-0-	68	9	246	1	Y	59	66	1		70
*09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	65	9	298	1	Y	66	66	1		70
						73	9								
LUNDELL 44		WELL #: 5		RRCID -> 208757		COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820						
04	3570 X	3087	-0-	-483	-0-	407	1	2678	2	Y	2				163
05	3689 X	3094	-0-	-595	-0-	2	9	394	1	Y	-0-				163
06	3510 X	2957	-0-	-553	-0-	385	1	2561	2	Y	10				173
07	3472 X	2963	-0-	-509	-0-	11	9	398	1	Y	4				177
08	3224 X	2962	-0-	-262	-0-	4	9	398	1	Y	3				180
09	3090 X	2982	-0-	-108	-0-	3	9	392	1	Y	6				186
						7	9								
LUNDELL RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 209639		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564						
04	1230 N	1042	-0-	-188	-0-	90	1	952	2	Y	-0-				1
05	1116 N	845	-0-	-271	-0-	70	1	775	2	Y	-0-				1
06	900 N	856	-0-	-44	-0-	70	1	786	2	Y	-0-				1
07	1023 N	859	-0-	-164	-0-	73	1	786	2	Y	-0-				1
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	73	1	786	2	Y	-0-				1
09	990 N	837	-0-	-153	-0-	71	1	766	2	Y	-0-				1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
LUNDELL RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 209640		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	720 N	704	-0-	-16	-0-	61 1	643 2	Y	-0-		-0-
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	68 1	760 2	Y	-0-		-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	66 1	733 2	Y	-0-		-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	68 1	733 2	Y	-0-		-0-
08	837 N	801	-0-	-36	-0-	68 1	733 2	Y	-0-		-0-
09	1500 N	377	-0-	-1123	-0-	32 1	345 2	Y	-0-		-0-
-----											
FROST 39		WELL #: 1		RRCID -> 209860		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 11730 PERF. 11298 - 11443			
04	1620 N	1372	-0-	-248	-0-	270 1	1102 2	Y	-0-		72
05	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	281 1	1282 2	Y	-0-		72
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	256 1	1333 2	Y	-0-		72
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	264 1	1333 2	Y	-0-		72
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	264 1	1333 2	Y	-0-		72
*09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	306 1	1230 2	Y	-0-		72
-----											
FROST 39		WELL #: 2		RRCID -> 209869		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11603 PERF. 11323 - 11409			
04	1470 N	984	-0-	-486	-0-	193 1	791 2	Y	-0-		58
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	252 1	1151 2	Y	-0-		58
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	224 1	1166 2	Y	-0-		58
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	231 1	1166 2	Y	-0-		58
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	231 1	1166 2	Y	-0-		58
09	2160 X	1161	-0-	-999	-0-	231 1	930 2	Y	-0-		58
-----											
FROST 45		WELL #: 3		RRCID -> 211349		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623			
04	1800 N	1472	-0-	-328	-0-	194 1	1278 2	Y	-0-		69
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	220 1	1505 2	Y	-0-	69 1	-0-
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	259 1	1723 2	Y	-0-		-0-
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	268 1	1723 2	Y	-0-		-0-
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	268 1	1723 2	Y	51	51 1	-0-
*09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	56 9 152 1	1001 2	Y	-0-		-0-
-----											
FROST 45		WELL #: 6		RRCID -> 214923		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668			
04	2250 X	2022	-0-	-228	-0-	267 1	1755 2	Y	-0-		150
05	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	330 1	2262 2	Y	-0-	89 1	61
06	2130 X	2126	-0-	-4	-0-	278 1	1848 2	Y	-0-		61
07	2201 X	2135	-0-	-66	-0-	287 1	1848 2	Y	-0-		61
08	2604 X	2180	-0-	-424	-0-	287 1	1848 2	Y	41	102 1	-0-
*09	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	45 9 353 1	2321 2	Y	-0-		-0-
-----											
LUNDELL RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 215498		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10734 - 10865			
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	174 1	1846 2	Y	-0-		-0-
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	162 1	1800 2	Y	-0-		-0-
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	162 1	1802 2	Y	-0-		-0-
07	2077 N	1969	-0-	-108	-0-	167 1	1802 2	Y	-0-		-0-
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	167 1	1802 2	Y	-0-		-0-
*09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	179 1	1930 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
DESPAIN 42		WELL #:		2	RRCID ->	216719	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	10438 - 11518
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1320 N	1287	-0-	-33	-0-	253 1	1034 2	Y	-0-		21
05		1426 N	1294	-0-	-132	-0-	233 1	1061 2	Y	-0-		21
06		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	238 1	1238 2	Y	-0-		21
07		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	245 1	1238 2	Y	-0-		21
08		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	245 1	1238 2	Y	-0-		21
*09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	187 1	751 2	Y	-0-		21
-----												
DE SPAIN 42		WELL #:		1	RRCID ->	223405	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	10377 - 10850
04		360 N	173	-0-	-187	-0-	34 1	139 2	Y	-0-		13
05		279 N	50	-0-	-229	-0-	9 1	41 2	Y	-0-		13
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	33 1	172 2	Y	-0-		13
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	34 1	172 2	Y	-0-		13
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	34 1	172 2	Y	-0-		13
*09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	26 1	105 2	Y	-0-		13
-----												
LUNDELL RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	233848	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	10670 - 11282
04		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	190 1	2016 2	Y	-0-		-0-
05		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	192 1	2135 2	Y	-0-		-0-
06		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	196 1	2185 2	Y	-0-		-0-
07		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	202 1	2185 2	Y	-0-		-0-
08		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	202 1	2185 2	Y	-0-		-0-
*09		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	192 1	2067 2	Y	-0-		-0-
-----												
VISION OIL AND GAS LLC		WELL #:		886198	RRCID ->	195751	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	13435	PERF.	12308 - 12328
BAILEY-REESE		WELL #:		1								
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-		-0-
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-		-0-
*06		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-		-0-
07		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-		-0-
08		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-		-0-
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	214092	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12672 - 12718
04		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-		-0-
05		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-		-0-
*06		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-		-0-
07		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-		-0-
08		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-		-0-
09		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VILLAREAL		WELL #:		4	RRCID ->	220129	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	12658 - 12796
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.//		886198											
VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	222843	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	13165	PERF.12890	- 13032			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261											
LUNDELL MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	100339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9060	- 9471			
04		120 N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-			27
05		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			27
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			27
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			27
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			27
*09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			27
-----															
LUNDELL MINERALS		WELL #:		3	RRCID ->	222814	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9346	- 9372			
04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	695	2	46	9	Y	42			107
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	Y	4			111
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	Y	2			113
07		775 N	624	-0-	-151	-0-	624	2			Y	-0-			113
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	Y	2			115
09		690 N	655	-0-	-35	-0-	651	2	4	9	Y	4			119
-----															
LUNDELL MINERALS		WELL #:		2	RRCID ->	241616	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 9530	- 9548			
04		4080 X	1926	-0-	-2154	-0-	1879	2	47	9	Y	43			107
05		4185 X	2346	-0-	-1839	-0-	2339	2	7	9	Y	6			113
06		4050 X	3074	-0-	-976	-0-	3072	2	2	9	Y	2			115
07		4185 X	3072	-0-	-1113	-0-	3072	2			Y	-0-			115
08		4123 X	3364	-0-	-759	-0-	3364	2			Y	-0-			115
*09		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3633	2	4	9	Y	4			119
-----															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
RUSSELL - WINCH STATE		WELL #:		3	RRCID ->	098216	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8609	- 9392			
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	Y	3	1	1	2
							3	9							
08		892 N	892	-0-	-0-	-0-	47	1	834	2	Y	10	7	1	5
							11	9							
*09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	Y	3	2	1	6
							3	9							
-----															
L. WINCH STATE		WELL #:		4	RRCID ->	100947	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 8818	- 8856			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
RUSSELL-WINCH		WELL #:		1	RRCID ->	108652	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8848 - 8878		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 8	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 8	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		5	RRCID ->	111905	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8623 - 8639	
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	729	1	2488	2	Y	92	204 1	73
						101	9						
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	707	1	2358	2	Y	48		121
						53	9						
06	3000 X	2014	-0-	-986	-0-	146	1	1776	2	Y	84	192 1	13
						92	9						
07	3379 X	3308	-0-	-71	-0-	181	1	3109	2	Y	16	20 1	9
						18	9						
08	3379 X	3118	-0-	-261	-0-	161	1	2872	2	Y	77	20 1	66
						85	9						
09	3270 X	2619	-0-	-651	-0-	155	1	2456	2	Y	7	5 1	68
						8	9						

RUSSELL-WINCH		WELL #:		6	RRCID ->	120415	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8428 - 8486	
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	82	1	279	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	70	1	235	2	Y	-0-		-0-
06	360 N	136	-0-	-224	-0-	10	1	123	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
07	372 N	240	-0-	-132	-0-	13	1	225	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
08	310 N	220	-0-	-90	-0-	12	1	207	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-		1

RUSSELL - WINCH STATE		WELL #:		7	RRCID ->	128572	COMPL. DATE	09/19/1988	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8710 - 8730	
04	2460 N	1657	-0-	-803	-0-	374	1	1276	2	Y	6	14 1	14
						7	9						
05	2883 X	2404	-0-	-479	-0-	554	1	1850	2	Y	-0-		14
06	1650 X	1534	-0-	-116	-0-	115	1	1391	2	Y	25	15 1	24
						28	9						
07	2883 X	1658	-0-	-1225	-0-	91	1	1554	2	Y	12	15 1	21
						13	9						
08	2418 X	1476	-0-	-942	-0-	77	1	1378	2	Y	19	17 1	23
						21	9						
*09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	146	1	2316	2	Y	6	4 1	25
						7	9						

-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
04	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	1014	1	3464	2	Y	-0-	37 1	33
05	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	1001	1	3342	2	Y	3	1 8	35
						3	9						
06	4320 X	1642	-0-	-2678	-0-	121	1	1469	2	Y	47	28 1	54
						52	9						
07	4464 X	2244	-0-	-2220	-0-	123	1	2110	2	Y	10	23 1	41
						11	9						
08	4464 X	3796	-0-	-668	-0-	200	1	3562	2	Y	31	19 1 5 8	48
						34	9						
09	4320 X	3412	-0-	-908	-0-	202	1	3201	2	Y	8	6 1	50
						9	9						
-----													
RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112													
04	420 N	234	-0-	-186	-0-	53	1	181	2	Y	-0-	3 1	-0-
05	400 N	271	-0-	-129	-0-	63	1	208	2	Y	-0-		-0-
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	19	1	228	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
08	279 N	178	-0-	-101	-0-	9	1	165	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	2	1 1	3
						2	9						
-----													
WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376													
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	228	1	778	2	Y	2	8 1	-0-
						2	9						
05	1085 N	852	-0-	-233	-0-	196	1	656	2	Y	-0-		-0-
06	1050 N	630	-0-	-420	-0-	47	1	573	2	Y	9	5 1	4
						10	9						
07	1054 N	776	-0-	-278	-0-	43	1	729	2	Y	4	5 1	3
						4	9						
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	Y	6	6 1	3
						7	9						
*09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	Y	3	2 1	4
						3	9						
-----													
RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934													
04	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	1165	1	3979	2	Y	38	42 1	14
						42	9						
05	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	1196	1	3989	2	Y	-0-		14
06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	291	1	3532	2	Y	55	33 1	36
						61	9						
07	5456 X	4935	-0-	-521	-0-	271	1	4638	2	Y	24	32 1	28
						26	9						
08	5363 X	4699	-0-	-664	-0-	248	1	4418	2	Y	30	29 1	29
						33	9						
09	5190 X	3942	-0-	-1248	-0-	234	1	3697	2	Y	10	7 1	32
						11	9						



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
RUSSELL-WINCH		WELL #:		16	RRCID ->	166302	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8462 - 8564		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
-----														
WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	167838	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8862 - 8888		
04	3000 N	2934	-0-	-66	113	664	1	2270	2	Y	-0-	24	1	27
05	T. A.	2927	-0-	2827	2940	673	1	2246	2	Y	7			34
06	T. A.	2015	-0-	2015	4955	147	1	1785	2	Y	75	19	1	90
07	T. A.	2362	-0-	2362	7317	130	1	2221	2	Y	10	17	1	83
08	T. A.	2384	-0-	2384	9701	126	1	2239	2	Y	17	14	1	85
09	T. A.	2035	-0-	2035	11736	121	1	1907	2	Y	6	4	1	87
-----														
RUSSELL-WINCH		WELL #:		17	RRCID ->	169843	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	8610 - 8640		
04	3180 X	2959	-0-	-221	-0-	669	1	2284	2	Y	5	24	1	-0-
05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	687	1	2296	2	Y	-0-			-0-
06	2730 X	1641	-0-	-1089	-0-	122	1	1484	2	Y	32	19	1	13
07	3069 X	2478	-0-	-591	-0-	136	1	2325	2	Y	15	19	1	9
08	3069 X	2658	-0-	-411	-0-	140	1	2495	2	Y	21	20	1	10
09	2970 X	2342	-0-	-628	-0-	139	1	2195	2	Y	7	5	1	12
-----														
WINCH, L.-STATE		WELL #:		18	RRCID ->	192926	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	10044	PERF.	8894 - 8914		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
RUSSELL-WINCH		WELL #:		19	RRCID ->	192943	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	8770 - 8972		
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	371	1	1266	2	Y	-0-	13	1	3
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	381	1	1273	2	Y	-0-			3
06	1920 N	876	-0-	-1044	-0-	65	1	794	2	Y	15	11	1	7
07	1705 N	1532	-0-	-173	-0-	84	1	1440	2	Y	7	10	1	4
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	104	1	1846	2	Y	15	12	1	7
*09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	695	2	Y	6	4	1	9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	231	1	792	2	Y	5	8	1	-0-
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	255	1	852	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	689	-0-	-211	-0-	51	1	625	2	Y	12	7	1	5
07	1054 N	366	-0-	-688	-0-	20	1	344	2	Y	2	6	1	1
08	1116 N	214	-0-	-902	-0-	11	1	201	2	Y	2	2	1	1
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-			1
RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095														
04	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	947	1	3241	2	Y	39	34	1	65
05	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	1028	1	3433	2	Y	55	1	8	119
06	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	266	1	3227	2	Y	124	205	1	38
07	5177 X	5114	-0-	-63	-0-	281	1	4809	2	Y	22	28	1	32
08	4805 X	4467	-0-	-338	-0-	233	1	4150	2	Y	76	26	1	81
*09	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	275	1	4358	2	Y	38	6	1	113
RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519														
04	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	1733	1	9534	2	Y	47	40	1	181
05	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	1692	1	8181	2	Y	-0-			181
06	6750 X	6285	-0-	-465	-0-	1050	1	5085	2	Y	136	242	1	75
07	11997 X	9671	-0-	-2326	-0-	1085	1	8303	2	Y	257	215	1	117
08	11997 X	8422	-0-	-3575	-0-	1085	1	7138	2	Y	181	41	1	257
09	11340 X	9071	-0-	-2269	-0-	1050	1	7773	2	Y	225	225	1	257
RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233														
04	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	1588	1	4948	2	Y	7	21	1	209
05	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	1789	1	3566	2	Y	2	2	8	209
06	4080 X	1999	-0-	-2081	-0-	694	1	1282	2	Y	21	30	1	200
07	4216 X	3809	-0-	-407	-0-	924	1	2835	2	Y	45	31	1	214
08	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	1444	1	4232	2	Y	68	39	1	242
09	4080 X	2784	-0-	-1296	-0-	1291	1	1493	2	Y	-0-	40	1	202

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
RUSSELL-WINCH		WELL #:		27	RRCID ->	254653	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	10222	PERF.	8760	-	10044	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3000 X	1031	-0-	-1969	-0-	249	1	775	2	Y	6	3	1		130
05	1210 X	629	-0-	-581	-0-	210	1	419	2	Y	-0-				130
06	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	901	1	1664	2	Y	4	4	1		130
07	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	432	1	1326	2	Y	28	18	1		140
08	1147 X	584	-0-	-563	-0-	146	1	429	2	Y	8	13	1		135
09	1020 X	630	-0-	-390	-0-	292	1	338	2	Y	-0-	5	1		130
WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	256692	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8768	-	9930	
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	537	1	1833	2	Y	5	19	1	5 8	166
05	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	576	1	1923	2	Y	12	3	8		175
06	2370 N	1187	-0-	-1183	-0-	88	1	1069	2	Y	27	16	1		186
07	2480 N	1932	-0-	-548	-0-	106	1	1815	2	Y	10	15	1		181
08	2511 N	1902	-0-	-609	-0-	100	1	1785	2	Y	15	13	1	1 8	182
*09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	92	1	1453	2	Y	4	3	1		183
RUSSELL-WINCH		WELL #:		25	RRCID ->	256741	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9012	-	9326	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RUSSELL-WINCH		WELL #:		23	RRCID ->	258372	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8778	-	8898	
04	14B2 EXT	1181	-0-	1181	1181	284	1	885	2	Y	11	4	1	7 8	26
05	1181 X	-0-	-0-	-1181	-0-	12	9			Y	1	1	8		26
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1		26
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-				26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
RUSSELL-WINCH		WELL #:		29	RRCID ->	268982	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	9736	PERF.	9246	-	9832	
04	3000 N	3415	-0-	415	415	773	1	2639	2	Y	3	28	1	2 8	36
05	3721 X	3306	-0-	-415	-0-	759	1	2532	2	Y	14				50
06	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	179	1	2173	2	Y	30	21	1		59
07	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	237	1	4058	2	Y	21	23	1		57
08	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	211	1	3753	2	Y	33	29	1		61
09	3450 X	3193	-0-	-257	-0-	189	1	2992	2	Y	11	8	1		64

OIL AND GAS DIVISION

-----												
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	52
07		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	292	1	897	2	Y	56
							12	9				
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	115	1	338	2	Y	64
							21	9				
*09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	67	1	78	2	Y	52
							1	9				
-----												
RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250												
04		1170 N	752	-0-	-418	-0-	167	1	572	2	Y	140
							13	9				
05		1364 N	819	-0-	-545	-0-	186	1	622	2	Y	144
							11	9				
06		750 N	444	-0-	-306	-0-	34	1	409	2	Y	140
							1	9				
07		775 N	521	-0-	-254	-0-	28	1	486	2	Y	140
							7	9				
08		806 N	555	-0-	-251	-0-	29	1	516	2	Y	139
							10	9				
*09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	139
							2	9				
-----												
VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845												
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10682 - 10714												
04		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	49
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	49
06		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	49
07		868 N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	49
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	49
09		840 N	636	-0-	-204	-0-	636	2			N	49
-----												
VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1320 N	1408	-0-	88 B	-59980	194 1	1210 2	N	4	7 1	1
						4 9					
05	806 N	1300	-0-	494 B	-59486	197 1	1102 2	N	1		2
						1 9					
06	1260 N	804	-0-	-456 B	-59486	49 1	754 2	N	1	2 1	1
						1 9					
07	1457 N	1377	-0-	-80 B	-59486	65 1	1311 2	N	1		2
						1 9					
08	1302 N	1399	-0-	97 B	-59389	72 1	1324 2	N	3	2 1	3
						3 9					
09	810 N	1194	-0-	384 B	-59005	70 1	1123 2	N	1	3 1	1
						1 9					

VIBORAS ( F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIBORAS ( F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIBORAS ( F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIBORAS ( F-81) //CONT.// 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS ( F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS ( F-88, W) 93647 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 5 RRCID -> 113151 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6083 - 6440

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS ( F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS ( F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC. VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		93647 126 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105													
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	110	1	1692	3	Y	-0-		-0-
05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	119	1	1744	3	Y	-0-		-0-
06	1770 N	1683	-0-	-87	-0-	114	1	1569	3	Y	-0-		-0-
07	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	108	1	1639	3	Y	-0-		-0-
08	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	114	1	1600	3	Y	-0-		-0-
*09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	127	1	1690	3	Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 2		RRCID -> 014851		COMPL. DATE 09/18/1962		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588					
04	352 X	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 1S		RRCID -> 014867		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 13DF		RRCID -> 014891		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1		WELL #: Q 27 J		RRCID -> 030650		COMPL. DATE 09/19/1962		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028					
04	1650 X	1050	-0-	-600	-0-	107	1	943	2	Y	-0-		-0-
05	1705 X	846	-0-	-859	-0-	75	1	771	2	Y	-0-		-0-
06	1560 X	445	-0-	-1115	-0-	47	1	398	2	Y	-0-		-0-
07	1612 X	21	-0-	-1591	-0-	2	1	19	2	Y	-0-		-0-
08	837 N	105	-0-	-732	-0-	13	1	92	2	Y	-0-		-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 32 H		RRCID -> 036959		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476					
04	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	836	1	7343	2	Y	-0-		-0-
05	7719 X	6448	-0-	-1271	-0-	571	1	5877	2	Y	-0-		-0-
06	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	801	1	6778	2	Y	-0-		-0-
07	7719 X	7505	-0-	-214	-0-	836	1	6669	2	Y	-0-		-0-
08	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	1093	1	7761	2	Y	-0-		-0-
*09	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	1249	1	7869	2	Y	25	21 1	4
						28	9						

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 93647 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
VIBORAS FIELD GAS UNIT #1		WELL #: V 32 J		RRCID -> 036960		COMPL. DATE 05/25/1965		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q 82 F		RRCID -> 076368		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496								
04	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	265	1	2327	2	Y	-0-					-0-
05	2635 X	2008	-0-	-627	-0-	178	1	1830	2	Y	-0-					-0-
06	2550 X	2294	-0-	-256	-0-	243	1	2051	2	Y	-0-					-0-
07	2573 X	1890	-0-	-683	-0-	211	1	1679	2	Y	-0-					-0-
08	2697 X	768	-0-	-1929	-0-	95	1	673	2	Y	-0-					-0-
09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q 86		RRCID -> 078094		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 76DF		RRCID -> 078334		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 69 D		RRCID -> 078375		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088								
04	480 N	31	-0-	-449	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	3	Y	-0-					-0-
*09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
-----																
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1		WELL #: Q 85		RRCID -> 078652		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538								
04	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	368	1	3228	2	Y	-0-					-0-
05	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	249	1	2565	2	Y	-0-					-0-
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	355	1	3006	2	Y	-0-					-0-
07	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	342	1	2726	2	Y	-0-					-0-
08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	462	1	3279	2	Y	-0-					-0-
*09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	548	1	3454	2	Y	-0-					-0-



VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	9087 X	9087	-0-	-0-	556 1	8529 3	Y	2	2 1		1
					2 9						
05	9155 X	9155	-0-	-0-	585 1	8569 3	Y	1	2 1		-0-
					1 9						
06	8670 X	7916	-0-	-754	533 1	7361 3	Y	20	17 1		3
					22 9						
07	9424 X	7496	-0-	-1928	464 1	7003 3	Y	26	24 1		5
					29 9						
08	9393 X	7827	-0-	-1566	520 1	7283 3	Y	22	23 1		4
					24 9						
09	9090 X	8289	-0-	-801	577 1	7701 3	Y	10	12 1		2
					11 9						

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	112 1	1721 3	Y	-0-		-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	125 1	1824 3	Y	-0-		-0-
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	123 1	1692 3	Y	-0-		-0-
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	117 1	1760 3	Y	-0-		-0-
08	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	114 1	1604 3	Y	-0-		-0-
*09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	144 1	1925 3	Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	380 1	3333 2	Y	-0-		-0-
05	3410 X	2882	-0-	-528	-0-	255 1	2627 2	Y	-0-		-0-
06	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	360 1	3041 2	Y	-0-		-0-
07	3410 X	3224	-0-	-186	-0-	359 1	2865 2	Y	-0-		-0-
08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	425 1	3019 2	Y	-0-		-0-
09	3300 X	2849	-0-	-451	-0-	390 1	2459 2	Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	575	-0-	575	575	70 1	498 2	Y	6	5 1	1
						7 9					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			Y	-0-	1 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (FRIO CONS.)		//CONT.//		93647 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		Q702CT	RRCID ->	257770	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8142 - 8716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1200 N	22	-0-	-1178	-0-	2 1	20 2	Y	-0-		-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		V712	RRCID ->	258734	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8616 - 8692
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #:		705L	RRCID ->	261871	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	10393	PERF.	9702 - 9902
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
VIBORAS ( G-34)				93647 312	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		V 77 F	RRCID ->	211062	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7310 - 7325
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
VIBORAS ( G-47)				93647 348	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		Q 27 F	RRCID ->	065479	COMPL. DATE	11/20/1975	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
VIBORAS (G-50,W)				93647 356	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		56	RRCID ->	145464	COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	7574 - 7582
04		12 X	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIBORAS ( G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	79	1	1211	3	Y	-0-		-0-
05		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	106	1	1546	3	Y	-0-		-0-
06		1440 N	1422	-0-	-18	-0-	96	1	1326	3	Y	-0-		-0-
07		1333 N	1300	-0-	-33	-0-	81	1	1219	3	Y	-0-		-0-
08		1488 N	1257	-0-	-231	-0-	84	1	1173	3	Y	-0-		-0-
09		1410 N	1405	-0-	-5	-0-	98	1	1307	3	Y	-0-		-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2580 #	2270	-0-	-310	-0-	139	1	2131	3	Y	-0-		-0-
05		3410 #	1681	-0-	-1729	-0-	107	1	1574	3	Y	-0-		-0-
06		3300 #	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-		-0-
07		3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-		-0-
08		2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-		-0-
09		2280 #	1838	-0-	-442	-0-	128	1	1710	3	Y	-0-		-0-

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2490 #	943	-0-	-1547	-0-	93	1	850	3	Y	-0-		-0-
05		3689	3685	-0-	-4	-0-	343	1	3342	3	Y	-0-		-0-
06		3570	2838	-0-	-732	-0-	291	1	2547	3	Y	-0-		-0-
07		3689	329	-0-	-3360	-0-	32	1	297	3	Y	-0-		-0-
08		3689	185	-0-	-3504	-0-	18	1	167	3	Y	-0-		-0-
09		3570	322	-0-	-3248	-0-	22	1	300	3	Y	-0-		-0-

VIBORAS ( MASSIVE FIRST EAST)		93647 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 91 F		RRCID -> 093198		COMPL. DATE 03/02/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Z 10SD		RRCID -> 095941		COMPL. DATE 04/29/1986		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457		
04	6390	4275	-0-	-2115	-0-	420 1	3855 3	Y	-0-	1 1
05	6603	5476	-0-	-1127	-0-	509 1	4967 3	Y	-0-	-0-
06	6120 #	5004	-0-	-1116	-0-	514 1	4490 3	Y	-0-	-0-
07	6324 #	4768	-0-	-1556	-0-	464 1	4304 3	Y	-0-	-0-
08	5487 #	4770	-0-	-717	-0-	474 1	4296 3	Y	-0-	-0-
09	5310 #	4755	-0-	-555	-0-	450 1	4305 3	Y	-0-	-0-
-----										
VIBORAS ( MASSIVE FIRST 4)		93647 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1		WELL #: Q 82 D		RRCID -> 154830		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V)		93647 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 111		RRCID -> 172160		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII)		93647 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 112 D		RRCID -> 163399		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 703U		RRCID -> 262878		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VIBORAS ( MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1980 N	1810	-0-	-170	-0-	111 1	1699 3	Y	-0-			-0-
05	2015 N	1907	-0-	-108	-0-	122 1	1785 3	Y	-0-			-0-
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	123 1	1702 3	Y	-0-			-0-
07	1860 N	1835	-0-	-25	-0-	114 1	1721 3	Y	-0-			-0-
08	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	120 1	1685 3	Y	-0-			-0-
*09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	128 1	1710 3	Y	29	24 1		5
						32 9						

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3211 X	3211	-0-	-0- B	-0-	328 1	2883 2	Y	-0-			-0-
05	3131 X	2532	-0-	-599 B	-0-	224 1	2308 2	Y	-0-			-0-
06	3030 X	2942	-0-	-88 B	-0-	311 1	2631 2	Y	-0-			-0-
07	3131 X	2901	-0-	-230 B	-0-	323 1	2578 2	Y	-0-			-0-
08	3829 X	3829	-0-	-0- B	-0-	473 1	3356 2	Y	-0-			-0-
*09	3440 X	3440	-0-	-0- B	-0-	471 1	2969 2	Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS (VKSEB H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5624 R	5624	-0-	-0-	-0-	575 1	5047 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
05	7595 #	4058	-0-	-3537	-0-	359 1	3698 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
06	7350 #	4054	-0-	-3296	-0-	427 1	3614 2	Y	12	10 1		2
						13 9						
07	7595 #	3746	-0-	-3849	-0-	416 1	3315 2	Y	14	13 1		3
						15 9						
08	6032 R	6032	-0-	-0-	-0-	742 1	5269 2	Y	19	18 1		4
						21 9						
09	5610 #	5290	-0-	-320	-0-	723 1	4559 2	Y	7	10 1		1
						8 9						

VIBORAS ( ZONE I-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

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

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2850 #	2028	-0-	-822	-0-	124 1	1904 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	2945 #	1850	-0-	-1095	-0-	118 1	1732 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	2520 #	1573	-0-	-947	-0-	106 1	1467 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	2480 #	1634	-0-	-846	-0-	101 1	1533 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	2325 #	1708	-0-	-617	-0-	114 1	1594 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	2040 #	1782	-0-	-258	-0-	124 1	1658 3	Y	-0-	-0-			-0-

VIBORAS ( 8,500 SAND) 93647 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 723 RRCID -> 262811 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8506 - 8510

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

04	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	701 1	6158 2	Y	1718	1399	1		439
						1890 9							
05	21348 X	21348	-0-	-0-	-0-	1543 1	15872 2	Y	3575	3522	1		492
						3933 9							
06	5160 X	4019	-0-	-1141	-0-	334 1	2824 2	Y	783	1162	1		113
						861 9							
07	5332 X	131	-0-	-5201	-0-	11 1	86 2	Y	31	138	1		6
						34 9							
08	5332 X	1697	-0-	-3635	-0-	112 1	793 2	Y	720	587	1		139
						792 9							
09	20670 X	4970	-0-	-15700	-0-	495 1	3122 2	Y	1230	1165	1		204
						1353 9							

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

04	16470 X	16195	-0-	-275	-0-	1655 1	14530 2	Y	9	10	1		2
						10 9							
05	17019 X	12223	-0-	-4796	-0-	1082 1	11133 2	Y	7	8	1		1
						8 9							
06	16470 X	13737	-0-	-2733	-0-	1444 1	12213 2	Y	73	63	1		11
						80 9							
07	17019 X	10898	-0-	-6121	-0-	1204 1	9607 2	Y	79	75	1		15
						87 9							
08	17019 X	11772	-0-	-5247	-0-	1444 1	10250 2	Y	71	72	1		14
						78 9							
09	16200 X	11416	-0-	-4784	-0-	1557 1	9815 2	Y	40	47	1		7
						44 9							

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

04	7500 X	7231	-0-	-269	-0-	443	1	6788	3	Y	-0-					-0-
05	7316 X	7248	-0-	-68	-0-	463	1	6785	3	Y	-0-					-0-
06	7110 X	6890	-0-	-220	-0-	466	1	6424	3	Y	-0-					-0-
07	7471 X	7425	-0-	-46	-0-	461	1	6964	3	Y	-0-					-0-
08	7471 X	6436	-0-	-1035	-0-	429	1	6007	3	Y	-0-					-0-
09	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	504	1	6726	3	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

04	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	411	1	3770	3	Y	5	5	1			1
05	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	436	1	4256	3	Y	6	6	1			1
06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	381	1	3331	3	Y	46	40	1			7
07	3565 X	3422	-0-	-143	-0-	327	1	3032	3	Y	57	53	1			11
08	3565 X	2967	-0-	-598	-0-	290	1	2632	3	Y	41	44	1			8
09	3450 X	3024	-0-	-426	-0-	286	1	2738	3	Y	-0-	8	1			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

04	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	235	1	2152	3	Y	1	1	1			-0-
05	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	147	1	1436	3	Y	1	1	1			-0-
06	1440 X	1047	-0-	-393	-0-	107	1	933	3	Y	6	5	1			1
07	1488 X	1078	-0-	-410	-0-	104	1	965	3	Y	8	7	1			2
08	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	192	1	1742	3	Y	11	11	1			2
09	1440 X	1171	-0-	-269	-0-	111	1	1060	3	Y	-0-	2	1			-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.//		93651 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		23	RRCID -> 166714		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11439	PERF.10512 - 11083				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	410	1	3759	3	Y	1	14	1	-0-
05	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	478	1	4663	3	Y	2	2	1	-0-
06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	439	1	3841	3	Y	14	12	1	2
07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	417	1	3870	3	Y	18	17	1	3
08	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	426	1	3862	3	Y	16	16	1	3
*09	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	391	1	3734	3	Y	8	10	1	1
-----														
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		24	RRCID -> 166830		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 11490	PERF.10482 - 10900				
04	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	181	1	2783	3	Y	-0-	3	1	-0-
05	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	185	1	2715	3	Y	-0-			-0-
06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	220	1	3031	3	Y	-0-			-0-
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	176	1	2664	3	Y	-0-			-0-
08	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	182	1	2557	3	Y	-0-			-0-
*09	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	241	1	2304	3	Y	8	7	1	1
-----														
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		19	RRCID -> 169448		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 10650	PERF.10192 - 10408				
04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	212	1	1944	3	Y	4	4	1	1
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	206	1	2007	3	Y	4	4	1	1
06	2130 N	2036	-0-	-94	-0-	205	1	1791	3	Y	36	32	1	5
07	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	205	1	1901	3	Y	53	48	1	10
08	2201 N	1924	-0-	-277	-0-	187	1	1695	3	Y	38	41	1	7
09	2040 N	2032	-0-	-8	-0-	192	1	1840	3	Y	-0-	7	1	-0-
-----														
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		26	RRCID -> 173292		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 11570	PERF.10064 - 11418				
04	2460 X	2166	-0-	-294	-0-	213	1	1953	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	2542 X	2144	-0-	-398	-0-	199	1	1945	3	Y	-0-			-0-
06	2340 N	1919	-0-	-421	-0-	197	1	1722	3	Y	-0-			-0-
07	2232 N	1963	-0-	-269	-0-	191	1	1772	3	Y	-0-			-0-
08	2139 N	1890	-0-	-249	-0-	188	1	1702	3	Y	-0-			-0-
09	1920 N	1911	-0-	-9	-0-	180	1	1724	3	Y	6	5	1	1
-----														
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		25	RRCID -> 173308		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 14500	PERF.10804 - 11213				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	517	1	7932	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
05	8153 X	7939	-0-	-214	-0-	507	1	7429	3	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
06	7890 X	6821	-0-	-1069	-0-	459	1	6337	3	Y	23	20 1	3
						25	9						
07	8153 X	5818	-0-	-2335	-0-	360	1	5441	3	Y	15	15 1	3
						17	9						
08	8153 X	5515	-0-	-2638	-0-	366	1	5137	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
09	7890 X	4426	-0-	-3464	-0-	307	1	4100	3	Y	17	16 1	3
						19	9						

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

04	T. A.	6213	-0-	6213	6213	380	1	5833	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	6281	-0-	6281	12494	401	1	5880	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	5584	-0-	5584	18078	377	1	5207	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	5907	-0-	5907	23985	367	1	5540	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	29650 X	5665	-0-	-23985	-0-	377	1	5288	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	416	1	5554	3	Y	-0-	-0-	-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

04	25710 X	24434	-0-	-1276	-0-	1495	1	22935	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
05	26567 X	18899	-0-	-7668	-0-	1208	1	17689	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
06	25530 X	23525	-0-	-2005	-0-	1588	1	21905	3	Y	29	25 1	4
						32	9						
07	26381 X	20963	-0-	-5418	-0-	1299	1	19624	3	Y	36	33 1	7
						40	9						
08	26381 X	20202	-0-	-6179	-0-	1343	1	18828	3	Y	28	30 1	5
						31	9						
09	24420 X	20286	-0-	-4134	-0-	1411	1	18829	3	Y	42	40 1	7
						46	9						

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

04	17640 X	14947	-0-	-2693	-0-	915	1	14031	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
05	18228 X	12818	-0-	-5410	-0-	819	1	11998	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	16830 X	6507	-0-	-10323	-0-	439	1	6061	3	Y	6	5 1	1
						7	9						
07	16585 X	13236	-0-	-3349	-0-	821	1	12397	3	Y	16	14 1	3
						18	9						
08	15686 X	12552	-0-	-3134	-0-	835	1	11704	3	Y	12	13 1	2
						13	9						
09	14940 X	13661	-0-	-1279	-0-	951	1	12690	3	Y	18	17 1	3
						20	9						

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14460 X	14401	-0-	-59	-0-	881 1	13510 3	Y	9	10 1		2
05	14942 X	14640	-0-	-302	-0-	10 9						
05	14942 X	14640	-0-	-302	-0-	935 1	13696 3	Y	8	9 1		1
06	14460 X	13244	-0-	-1216	-0-	9 9						
06	14460 X	13244	-0-	-1216	-0-	889 1	12264 3	Y	83	72 1		12
07	14942 X	14027	-0-	-915	-0-	91 9						
07	14942 X	14027	-0-	-915	-0-	864 1	13046 3	Y	106	98 1		20
08	14880 X	14066	-0-	-814	-0-	117 9						
08	14880 X	14066	-0-	-814	-0-	930 1	13044 3	Y	84	88 1		16
09	14400 X	13816	-0-	-584	-0-	92 9						
09	14400 X	13816	-0-	-584	-0-	959 1	12792 3	Y	59	65 1		10
						65 9						

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 9660

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 716 RRCID -> 265441 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197  
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR)		93775 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617											
EAST, S. K. MRS. "B"		WELL #: 94		RRCID -> 243534		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 18968		PERF. 15800 - 17248			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	2201 #	1471	-0-	-730	-0-	197	1	1080	2	Y	176	188 1	212
						194	9						
01	2201 #	1995	-0-	-206	-0-	272	1	1629	2	Y	85		297
						94	9						
02	2059 #	1961	-0-	-98	-0-	289	1	1541	2	Y	119	192 1	224
						131	9						
03	2077 #	1558	-0-	-519	-0-	195	1	1187	2	Y	160	193 1	191
						176	9						
04	2010 #	1475	-0-	-535	-0-	200	1	1170	2	Y	95		286
						105	9						
05	2108 #	1739	-0-	-369	-0-	237	1	1340	2	Y	147	366 1	67
						162	9						
06	2040 #	1788	-0-	-252	-0-	252	1	1372	2	Y	149		216
						164	9						
07	2108 #	1491	-0-	-617	-0-	224	1	1157	2	Y	100	186 1	130
						110	9						
08	1736 #	1549	-0-	-187	-0-	229	1	1209	2	Y	101		231
						111	9						
09	1800 #	1018	-0-	-782	-0-	86	1	706	2	Y	205	187 1	249
						226	9						

VIGGO (B-26)		93813 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC		452996									
KOHLER, V. -A-		WELL #: 188		RRCID -> 159142		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 1350		PERF. 1256 - 1262	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER)		93813 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC		452996									
KOHLER, V. "A"		WELL #: 118 D		RRCID -> 199528		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 5515		PERF. 2260 - 2268	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIGGO (MIRANDO 1)		93813 088		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC		452996									
KOHLER, V. -A-		WELL #: 177		RRCID -> 195026		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2214 - 2232	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIGGO (YEGUA EAST Y-3) 93813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. -A- WELL #: 89 E RRCID -> 062982 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

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

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 VISION OIL AND GAS LLC 886198  
 VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

04	1650 X	1356	-0-	-294	-0-	1356 2	N	-0-			-0-
05	1705 X	1344	-0-	-361	-0-	1344 2	N	-0-			-0-
*06	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2	N	-0-			-0-
07	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2	N	-0-			-0-
08	1426 X	1342	-0-	-84	-0-	1342 2	N	-0-			-0-
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-		N	NO RPT			-0-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-			-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-			-0-
*06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-			-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-			-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT			-0-

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

04	630 X	518	-0-	-112	-0-	518 2	N	-0-			34
05	651 X	406	-0-	-245	-0-	395 2	N	10	44 1		1
*06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	350 2	N	1			1
07	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-			1
08	527 X	299	-0-	-228	-0-	298 2	N	1			1
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT			1

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2	N	-0-			29
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-	26 1		1
*06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	1			3
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			1
08	1271 N	125	-0-	-1146	-0-	124 2	N	1			3
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT			3

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.// 93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.// 886198								
VILLAREAL		WELL #: 3		RRCID -> 216747		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3870 X	695	-0-	-3175	-0-	695 2	N	-0-		61
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-		N	30	78 1	14
*06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-		N	1		14
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-		N	-0-		14
08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-		N	1		14
09	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		14
-----										
VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216825		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032		
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-		-0-
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	N	-0-		-0-
*06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		-0-
08	899 N	551	-0-	-348	-0-	551 2	N	-0-		-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAILEY-REESE		WELL #: 5		RRCID -> 216916		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710		
04	1200 X	722	-0-	-478	-0-	722 2	N	-0-		15
05	1240 X	1236	-0-	-4	-0-	1236 2	N	-0-	15 1	1
*06	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1236 2	N	1 9		1
07	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-		1
08	1240 X	623	-0-	-617	-0-	622 2	N	1 9		1
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-		N	NO RPT		1
-----										
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 217224		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050		
04	14B DENY	139	-0-	139	363	139 2	N	-0-		-0-
05	14B DENY	98	-0-	98	461	98 2	N	-0-		-0-
*06	14B DENY	129	-0-	129	590	129 2	N	-0-		-0-
07	719 X	129	-0-	-590	-0-	129 2	N	-0-		-0-
08	155 X	112	-0-	-43	-0-	112 2	N	-0-		-0-
09	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VILLAREAL		WELL #: 4		RRCID -> 218275		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796		
04	14B2 EXT	12	-0-	12	877	12 2	N	-0-		-0-
05	934 X	57	-0-	-877	-0-	57 2	N	-0-		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 218579		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY		WELL #: 280590		RRCID -> 280590		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10570 - 10590		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VILLEGAS (LOBO)		93845 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845												
VILLARREAL "E"		WELL #: 1		RRCID -> 258350		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			299
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			299
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			299
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			299
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			299
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			299

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 18		RRCID -> 113874		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2910 X	2156	-0-	-754	-0-	86	1	2066	3	N	4			37
05	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	124	1	3043	3	N	10			47
06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	123	1	2908	3	N	6			53
07	3007 X	2932	-0-	-75	-0-	117	1	2815	3	N	-0-			53
08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	121	1	2903	3	N	2			55
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			55

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 122140		COMPL. DATE 07/09/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 26		RRCID -> 123572		COMPL. DATE 02/12/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	11735	-0-	11735	17969	463	1	11199	3	N	66	138	1	22
05	14B2 EXT	10783	-0-	10783	28752	420	1	10302	3	N	55			77
06	14B2 EXT	7106	-0-	7106	35858	286	1	6789	3	N	28			105
07	44613 X	8755	-0-	-35858	-0-	348	1	8382	3	N	23	100	1	28
08	10695 X	7177	-0-	-3518	-0-	285	1	6868	3	N	22			50
09	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT			50

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124550		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4290 X	4191	-0-	-99	-0-	166	1	4005	3	N	18	43	1	8
05	4433 X	4126	-0-	-307	-0-	161	1	3941	3	N	22			30
06	4290 X	4011	-0-	-279	-0-	161	1	3824	3	N	24			54
07	4371 X	3923	-0-	-448	-0-	156	1	3758	3	N	8			62
08	4371 X	4041	-0-	-330	-0-	161	1	3857	3	N	21			83
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			83

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195										COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7817 - 7958
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335										COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7834 - 8130
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-		-0-	
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-		-0-	
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-		-0-	
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-		-0-	
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	N	-0-		-0-	
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817										COMPL. DATE	09/03/1990	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7798 - 8118
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-		-0-	
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-		-0-	
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-		-0-	
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-		-0-	
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-		-0-	
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270										COMPL. DATE	12/02/1990	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7721 - 7869
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-		-0-	
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-		-0-	
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	N	-0-		-0-	
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	-0-		-0-	
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	N	-0-		-0-	
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439										COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7866 - 8086
04		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	183	1	4417	3	N	13		36	
							14	9							
05		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	181	1	4453	3	N	22		58	
							24	9							
06		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	185	1	4392	3	N	16		74	
							18	9							
07		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	178	1	4280	3	N	11		85	
							12	9							
08		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	185	1	4433	3	N	4	79 1	10	
							4	9							
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT		10	
-----															
FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395										COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7760 - 8110
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-		-0-	
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-		-0-	
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-		-0-	
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-		-0-	
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-		-0-	
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		-0-	

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	67	1	1621	3	N	-0-			-0-
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	69	1	1685	3	N	-0-			-0-
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	66	1	1577	3	N	25			25
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	28	9							
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	66	1	1586	3	N	-0-			25
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	74	1	1780	3	N	-0-			25
											NO RPT			25
-----														
FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052														
04	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	103	1	2491	3	N	-0-			5
05	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	98	1	2406	3	N	-0-			5
06	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	99	1	2343	3	N	6			11
07	2511 X	2407	-0-	-104	-0-	7	9							
08	2511 X	2417	-0-	-94	-0-	96	1	2309	3	N	2			13
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	2	9							
						97	1	2320	3	N	-0-			13
											NO RPT			13
-----														
FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920														
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	71	1	1704	3	N	-0-			13
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	68	1	1674	3	N	-0-			13
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	73	1	1742	3	N	10			23
07	1829 N	1795	-0-	-34	-0-	11	9							
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	72	1	1723	3	N	-0-			23
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-	72	1	1734	3	N	-0-			23
											NO RPT			23
-----														
FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143														
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	50	1	1203	3	N	-0-			-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	71	1	1741	3	N	-0-			-0-
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	81	1	1931	3	N	-0-			-0-
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	76	1	1820	3	N	-0-			-0-
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	69	1	1656	3	N	-0-			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
											NO RPT			-0-



VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DERBY		WELL #: 1		RRCID -> 168697		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	24 1	780 3	N	164	112 1	52
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	180 9	801 3	N	-0-		52
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	31 1	755 3	N	8		60
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	22 1	767 3	N	9		69
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	9 9	750 3	N	8		77
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	23 1		N	NO RPT		77
						9 9					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
K & H FEE "1620"		WELL #: 5 C		RRCID -> 113160		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082			
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CATTO HEIRS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 114514		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 1		RRCID -> 115080		COMPL. DATE 12/16/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
K&H "1570"		WELL #: 2		RRCID -> 131312		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257			
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CATTO HEIRS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 143155		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128			
04	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2782 2	25 9	Y	23		132
05	2976 X	2808	-0-	-168	-0-	2808 2		Y	-0-		132
06	2880 X	2247	-0-	-633	-0-	2239 2	8 9	Y	7		139
07	2976 X	2606	-0-	-370	-0-	2603 2	3 9	Y	3		142
08	2914 X	1920	-0-	-994	-0-	1912 2	8 9	Y	7		149
09	2820 X	1450	-0-	-1370	-0-	1450 2		Y	-0-		149

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054													
K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		Y	-0-	8 1		-0-
05		2046 N	1831	-0-	-215	-0-	1831 2		Y	-0-			-0-
06		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		Y	-0-			-0-
07		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2		Y	-0-			-0-
08		1829 N	1514	-0-	-315	-0-	1514 2		Y	-0-			-0-
09		2010 N	1046	-0-	-964	-0-	1046 2		Y	-0-			-0-
-----													
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162													
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964													
04		6000 X	5791	-0-	-209	-0-	5729 2	62 9	Y	56	177 1		43
05		6603 X	4586	-0-	-2017	-0-	4534 2	52 9	Y	47			90
06		6390 X	4526	-0-	-1864	-0-	4494 2	32 9	Y	29			119
07		6603 X	5169	-0-	-1434	-0-	5114 2	55 9	Y	50			169
08		5983 X	2892	-0-	-3091	-0-	2885 2	7 9	Y	6			175
09		5790 X	4592	-0-	-1198	-0-	4548 2	44 9	Y	40			215
-----													
K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732													
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
-----													
KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780													
04		3000 N	1244	-0-	-1756	5814	1244 2		Y	-0-			18
05		3100 N	1001	-0-	-2099	3715	1001 2		Y	-0-	14 1		4
06		3000 N	1054	-0-	-1946	1769	1054 2		Y	-0-			4
07		2981 N	1212	-0-	-1769	-0-	1212 2		Y	-0-			4
08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		Y	-0-	2 1		2
*09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		Y	-0-	2 1		-0-
-----													
KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054		WELL #: 2		RRCID -> 225923		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 7346 - 7620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2640 N	2438	-0-	-202	-0-	2416	2	22	9	Y	20			42
05	2201 N	1661	-0-	-540	-0-	1651	2	10	9	Y	9	40	1	11
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2267	2	10	9	Y	9			20
07	2511 N	2354	-0-	-157	-0-	2344	2	10	9	Y	9			29
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2572	2	15	9	Y	14	24	1	19
09	2280 N	2211	-0-	-69	-0-	2203	2	8	9	Y	7	15	1	11

K&H FEE "574"		WELL #: 3		RRCID -> 270169		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7320 - 7326				
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL 'C'		WELL #: 9		RRCID -> 277572		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 7170 - 7180				
04	10800 X	7992	-0-	-2808	-0-	433	1	7464	2	Y	86	66	1	49
05	11160 X	8818	-0-	-2342	-0-	417	1	8285	2	Y	105	114	1	40
06	10530 X	8334	-0-	-2196	-0-	350	1	7855	2	Y	117	94	1	63
07	9207 X	8085	-0-	-1122	-0-	393	1	7611	2	Y	74	107	1	30
08	8804 X	7775	-0-	-1029	-0-	398	1	7308	2	Y	63	50	1	43
09	8520 X	7302	-0-	-1218	-0-	406	1	6833	2	Y	57	51	1	49

K & H FEE 'D' G.U. 1		WELL #: 1859		RRCID -> 281193		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 8939		PERF. 7248 - 7258				
08	0	12876	-0-	12876	12876	12649	2	227	9	N	206	105	1	101
*09	28581 X	15705	-0-	-12876	-0-	15537	2	168	9	N	153	151	1	103

VIRGINIA (FRIO CONS.)		93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		WELL #: 1		RRCID -> 035977		COMPL. DATE 02/19/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 3		RRCID -> 036287		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9588 - 9592				
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	114	99	1	63
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	170	1	238	2	Y	77	98	1	42
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	85	9			Y	72	79	1	35
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	Y	131	98	1	68
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	144	9			Y	172	139	1	101
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	156	1	50

-----														
VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
-----														
TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912														
04	2460 X	2257	-0-	-203	-0-	838	1	1305	2	Y	104	108	1	64
						114	9							
05	2542 X	2281	-0-	-261	-0-	899	1	1263	2	Y	108	111	1	61
						119	9							
06	2520 X	2306	-0-	-214	-0-	962	1	1208	2	Y	124	125	1	60
						136	9							
07	2604 X	1334	-0-	-1270	-0-	483	1	752	2	Y	90	95	1	55
						99	9							
08	DLQ G-10	1726	-0-	1726	1726	545	1	1082	2	Y	90	83	1	62
						99	9							
*09	3847 X	2121	-0-	-1726	-0-	667	1	1351	2	Y	94	104	1	52
						103	9							
-----														
TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

-----														
VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	367 1	570 2	Y	135	100 1				80
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	149 9	244 1	Y	109	126 1				63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	120 9		Y	-0-					63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					63
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905														
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	76	63 1				48
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	206 1	290 2	Y	62	71 1				39
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	68 9		Y	70	71 1				38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	70	64 1				44
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	69	64 1				49
*09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	190 1	385 2	Y	51	68 1				32
						56 9								
-----														
VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON														
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723														
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON														
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723														
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954														
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954														
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	104 1	442 2	Y	-0-					-0-
05	527 N	497	-0-	-30	-0-	98 1	399 2	Y	-0-					-0-
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	101 1	388 2	Y	-0-					-0-
07	558 N	448	-0-	-110	-0-	94 1	354 2	Y	-0-					-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	119 1	398 2	Y	-0-					-0-
09	480 N	395	-0-	-85	-0-	95 1	300 2	Y	-0-					-0-

VOLPE (6060)		94082 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 175128		COMPL. DATE 08/08/2015			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	15978 X	15978	-0-	-0-	-0-	15978	2	N	-0-	-0-	-0-
05	19250 X	19250	-0-	-0-	-0-	19250	2	N	-0-	-0-	-0-
06	19345 X	19345	-0-	-0-	-0-	19345	2	N	-0-	-0-	-0-
07	18795 X	18795	-0-	-0-	-0-	18795	2	N	-0-	-0-	-0-
08	18904 X	18904	-0-	-0-	-0-	18904	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	18459	2	N	-0-	-0-	-0-

VOLPE, EAST (FRIO)		94083 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB		
FALCON PRODUCTION CO.		260263									
DE LONGORIA		WELL #: 1		RRCID -> 072775		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VOLZ (LOBO)		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HAERING - MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 116181		COMPL. DATE 01/31/1985			TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-		13
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3	N	-0-		13
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-		13
07	899 N	754	-0-	-145	-0-	754	3	N	-0-		13
08	1240 N	265	-0-	-975	-0-	265	3	N	-0-		13
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		13

BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 4		RRCID -> 119703		COMPL. DATE 08/10/1985			TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	410	1	1479	3	N	43
05	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	434	1	1707	3	N	43
06	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	404	1	1510	3	N	43
07	1953 X	1915	-0-	-38	-0-	395	1	1520	3	N	43
08	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	433	1	1766	3	N	43
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT		43

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 4		RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4440 X	3526	-0-	-914	-0-	556	1	2970	3	N	58
05	4588 X	4023	-0-	-565	-0-	617	1	3402	3	N	62
06	4650 X	3606	-0-	-1044	-0-	564	1	3039	3	N	65
07	4805 X	3669	-0-	-1136	-0-	583	1	3086	3	N	65
08	4805 X	3712	-0-	-1093	-0-	566	1	3144	3	N	67
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			N	NO RPT		67

HAERING-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993			TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2940 X	2915	-0-	-25	-0-	459 1	2452 3	N	4	4 8	-0-
05	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	542 1	2990 3	N	-0-		-0-
06	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	524 1	2822 3	N	6	6 8	-0-
07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	523 1	2766 3	N	1	1 8	-0-
08	3534 X	3498	-0-	-36	-0-	533 1	2965 3	N	-0-		-0-
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 2		RRCID -> 157711		COMPL. DATE 03/27/1996			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090		
04	450 N	220	-0-	-230	-0-	35 1	185 3	N	-0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	32 1	176 3	N	-0-		-0-
06	600 N	14	-0-	-586	-0-	2 1	12 3	N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
09	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384		
04	990 X	908	-0-	-82	-0-	207 1	701 3	N	-0-		-0-
05	1023 X	953	-0-	-70	-0-	229 1	724 3	N	-0-		-0-
06	960 X	930	-0-	-30	-0-	216 1	714 3	N	-0-		-0-
07	961 X	868	-0-	-93	-0-	195 1	673 3	N	-0-		-0-
08	961 X	919	-0-	-42	-0-	201 1	718 3	N	-0-		-0-
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HACHAR, D. D.		WELL #: 35		RRCID -> 174296		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272		
04	1830 X	1232	-0-	-598	-0-	149 1	1083 3	N	-0-		102
05	1891 X	1148	-0-	-743	-0-	157 1	991 3	N	-0-		102
06	1800 X	1488	-0-	-312	-0-	231 1	1232 3	N	23		125
07	1798 X	1399	-0-	-399	-0-	221 1	1174 3	N	4		129
08	1798 X	1251	-0-	-547	-0-	206 1	1045 3	N	-0-		129
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		129

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	6060 X	5549	-0-	-511	-0-	239	1	5285	3	N	23	186	1		32
05	6262 X	5694	-0-	-568	-0-	248	1	5424	3	N	20				52
06	5970 X	5574	-0-	-396	-0-	240	1	5305	3	N	26				78
07	5952 X	5735	-0-	-217	-0-	248	1	5468	3	N	17				95
08	5828 X	5746	-0-	-82	-0-	247	1	5479	3	N	18				113
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	20	9			N	NO RPT				113
-----															
BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576						
04	3480 X	3403	-0-	-77	-0-	128	1	3262	3	N	12				107
05	3596 X	3590	-0-	-6	-0-	138	1	3443	3	N	8				115
06	3720 X	3455	-0-	-265	-0-	128	1	3316	3	N	10	101	1		24
07	3844 X	3741	-0-	-103	-0-	147	1	3586	3	N	7				31
08	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	148	1	3537	3	N	10				41
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	11	9			N	NO RPT				41
-----															
MACMAHON		WELL #: 1ST		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MACMAHON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014						
04	862 X	862	-0-	-0-	-0-	220	1	639	3	N	3				46
05	806 X	769	-0-	-37	-0-	210	1	559	3	N	-0-				46
06	870 X	332	-0-	-538	-0-	92	1	240	3	N	-0-				46
07	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	245	1	1114	3	N	1				47
08	899 X	609	-0-	-290	-0-	82	1	527	3	N	-0-				47
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				47
-----															
MACMAHON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452						
04	3180 X	992	-0-	-2188	-0-	991	3	1	9	N	1				101
05	3286 X	947	-0-	-2339	-0-	947	3			N	-0-				101
06	1410 X	429	-0-	-981	-0-	426	3	3	9	N	3	85	1		19
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				19
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				19
09	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT				19



VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MACMAHON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 208750		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	529			N	-0-		37	
05	529 X	-0-	-0-	-529	-0-			N	-0-		37	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37	
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MACMAHON, P.A.		WELL #: 5		RRCID -> 126912		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344				
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	140	1	1048	3	Y	-0-	2
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	151	1	1131	3	Y	-0-	2
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	147	1	1181	3	Y	3	5
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	134	1	1221	3	Y	-0-	5
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	152	1	1238	3	Y	-0-	5
09	1290 N NO RPT	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT			5
-----												
MACMAHON, P.A.		WELL #: 9		RRCID -> 150070		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398				
04	840 N	793	-0-	-47	-0-	94	1	699	3	Y	-0-	4
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	95	1	716	3	Y	-0-	4
06	840 N	783	-0-	-57	-0-	87	1	696	3	Y	-0-	4
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	79	1	729	3	Y	-0-	4
*08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	92	1	745	3	Y	-0-	4
09	780 N NO RPT	-0-	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT			4
-----												
MACMAHON, P. A.		WELL #: 8		RRCID -> 150508		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468				
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	Y	-0-	9
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	Y	-0-	9
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	Y	-0-	9
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	3	Y	-0-	9
*08	155 N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	3	Y	-0-	9
09	150 N NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			9
-----												
OXY USA INC.		630591										
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #: 1		RRCID -> 104050		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325				
04	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-		1
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-		1
06	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-		1
07	1116 X	449	-0-	-667	-0-	449	2		N	-0-		1
08	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-		1
09	1200 X	1074	-0-	-126	-0-	1074	2		N	-0-		1
-----												
BENAVIDES, R.V.		WELL #: 7		RRCID -> 116595		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714				
04	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	2		N	-0-		-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-		-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-		-0-
07	651 N	150	-0-	-501	-0-	149	2	1	9	N	1	1
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-		1
*09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-		1

VOLZ (LOWER WILCOX)		94095 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MALAKOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 151971		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6154 - 6618		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-			-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-			-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-			-0-
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			Y	-0-			-0-
09	340 N	NO RPT	-0-	-340	-0-					Y	NO RPT			-0-

VUELTA DEL RIO (C-2)		94173 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.		701520												
TEXACO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 161723		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7174 - 8406				
04	1140 #	1046	-0-	-94	-0-	166	1	880	2	N	-0-			-0-
05	1178 #	939	-0-	-239	-0-	150	1	789	2	N	-0-			-0-
06	1140 #	852	-0-	-288	-0-	147	1	705	2	N	-0-			-0-
07	1085 #	857	-0-	-228	-0-	157	1	700	2	N	-0-			-0-
08	1085 #	798	-0-	-287	-0-	147	1	651	2	N	-0-			-0-
09	1050 #	814	-0-	-236	-0-	145	1	669	2	N	-0-			-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO)		94257 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
ATASCA RESOURCES, INC.		035643												
FLACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155796		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 10433 - 10506				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

GLOMP SEIDEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155950		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 10222 - 10292				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 226381		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 11736		PERF. 10288 - 10646				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----															
W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
04		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1329	1	272	2	Y	35	32	1	6
							39	9							
05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	1			Y	-0-			6
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1271	1	146	2	Y	-0-	4	1	2
07		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1009	1	234	2	Y	4	4	1	2
							4	9							
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09		T. A.	4536	-0-	4536	4536	1119	1	3414	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
-----															
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020															
04		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			135
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			135
06		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			135
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
-----															
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	251	1	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770															
04		3750 X	3608	-0-	-142	-0-	588	1	2822	2	Y	180	160	1	246
							198	9							
05		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	563	1	3200	2	Y	234			480
							257	9							
06		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	640	1	3176	2	Y	192	381	1	291
							211	9							
07		3627 X	2598	-0-	-1029	-0-	625	1	1856	2	Y	106	183	1	214
							117	9							
08		672 X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-			214
09		T. A.	4498	-0-	4498	4498	657	1	3471	2	Y	336	189	1	361
							370	9							
-----															
FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548															
04		1020 N	896	-0-	-124	-0-	153	1	735	2	N	7			174
							8	9							
05		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	154	1	875	2	N	20			194
							22	9							
06		951 N	951	-0-	-0-	-0-	159	1	786	2	N	5			199
							6	9							
07		775 N	471	-0-	-304	-0-	118	1	351	2	N	2			201
							2	9							
08		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			201
09		780 N	348	-0-	-432	-0-	55	1	290	2	N	3			204
							3	9							

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643  
 FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 RWJ OPERATING LLC 739805  
 SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850  
 PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEIL (HOCKLEY) 95908 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
 D. O. G. OPERATING, LLC 196844  
 WEIL 'B' WELL #: 5 RRCID -> 273106 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4132 - 4421

04	3120	#	1247	-0-	-1873	-0-	1247	2	N	-0-			4
05	3224	#	1944	-0-	-1280	-0-	1944	2	N	-0-			4
06	3180	#	1540	-0-	-1640	-0-	1540	2	N	-0-			4
07	3286	#	150	-0-	-3136	-0-	150	2	N	-0-			4
08	1457	#	19	-0-	-1438	-0-	19	2	N	-0-			4
09	1890	#	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT			4

WEIL, SOUTH (PETTUS 1) 95912 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
 LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602  
 WEIL WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964

04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)			96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
LOCKHART GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	014970	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	10016	PERF. 8287 - 8299	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILLIAMS, D. C.			WELL #:	1	RRCID ->	014979	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	9926	PERF. 8299 - 8930	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
NORTH WESLACO			WELL #:	1	RRCID ->	122984	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	10604	PERF. 7498 - 7502	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOCKHART GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	134214	COMPL. DATE	04/09/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8874 - 8883	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
H. A. HENRY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	135967	COMPL. DATE	08/28/1990	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8301 - 8309	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HARRIS GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	143283	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	10277	PERF. 9078 - 9082	
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	879	1	436	2	N	-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	276	1	729	2	N	-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	273	1	749	2	N	-0-
07	1364	N	1001	-0-	-363	-0-	354	1	647	2	N	-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	375	1	666	2	N	-0-
09	1020	N	884	-0-	-136	-0-	259	1	625	2	N	-0-
-----												
MALONE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	151537	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9030 - 9038	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																	
H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594										COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8538	-	8544
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
							AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479										COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7464	-	7468
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				245	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				245	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				245	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				245	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				245	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				245	
-----																	
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931										COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8678	-	8688
04	T. A.	168	-0-	168	168	110	1	55	2	Y	3					120	
						3	9										
05	T. A.	89	-0-	89	257	22	1	59	2	Y	7					127	
						8	9										
06	T. A.	125	-0-	125	382	32	1	87	2	Y	5					132	
						6	9										
07	505 X	123	-0-	-382	-0-	42	1	78	2	Y	3					135	
						3	9										
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	21	1	38	2	Y	-0-					135	
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	21	1	51	2	Y	2					137	
						2	9										
-----																	
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283										COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8438	-	8666
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				143	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				143	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				143	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				143	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				143	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				143	
-----																	
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385										COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	7476	-	8030
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34	
-----																	
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690										COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8887	-	8926
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WESLACO, NORTH (10,200)		96440 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
HARRIS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175531		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183

RUSSELL		96440 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
		216748								
		WELL #: 1		RRCID -> 215082		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82

WESLACO, NORTH (11,000)		96440 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
HARRIS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223514		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO)		96444 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 251631		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS)		96444 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 045452		COMPL. DATE 10/26/1962		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A		
04	1519 N	1131	-0-	-388	-0-	202 1	918 2	Y	10	237
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	198 1	861 2	Y	13	250
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	181 1	806 2	Y	7	257
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	187 1	793 2	Y	7	264
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	291 1	1353 2	Y	8	272
*09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	358 1	1767 2	Y	9	281

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, SOUTH (7400)		96444 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	36	RRCID ->	262780	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 7300 - 7376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2	N	-0-		30
05	3844 X	2981	-0-	-863	-0-	2981 2	N	-0-		30
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-		N	-0-		30
07	3875 X	2126	-0-	-1749	-0-	2126 2	N	-0-		30
08	3875 X	1675	-0-	-2200	-0-	1675 2	N	-0-		30
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-		N	NO RPT		30
-----										
WESLACO, SOUTH (7500)		96444 187		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	35T	RRCID ->	247938	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7482 - 7486	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WESLACO, SOUTH (7900)		96444 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	39	RRCID ->	258078	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 7822 - 7831	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
-----										
WESLACO, SOUTH (8600)		96444 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	155677	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9625 PERF. 3590 - 3620	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
WESLACO, SOUTH (9500)		96444 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	225143	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9430 - 9465	
04	18735 X	18735	-0-	-0-	-0-	18696 2	39 9	N	35	77
05	19685 X	19299	-0-	-386	-0-	19259 2	40 9	N	36	113
06	19050 X	18848	-0-	-202	-0-	18811 2	37 9	N	34	147
07	19685 X	19583	-0-	-102	-0-	19546 2	37 9	N	34	181
08	19716 X	19716	-0-	-0-	-0-	19686 2	30 9	N	27	35
09	18840 X	NO RPT	-0-	-18840	-0-			N	NO RPT	35
-----										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	38	RRCID ->	242309	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9371 - 9400	
04	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-	172
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		N	-0-	172
06	2010 N	1979	-0-	-31	-0-	1979 2		N	-0-	172
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		N	-0-	172
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		N	-0-	172
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT	172



WESLACO, SOUTH (9500)		//CONT.//		96444 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
SOUTH WESLACO GAS UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 053372	COMPL. DATE 08/01/1972	TOTAL DEPTH 10450	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	1598 11 9	7254 2	Y	10		268
05	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	1662 14 9	7211 2	Y	13		281
06	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	1619 8 9	7194 2	Y	7		288
07	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	1673 8 9	7084 2	Y	7		295
08	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	1569 9 9	7299 2	Y	8		303
*09	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	1442 10 9	7112 2	Y	9		312

SOUTH WESLACO GAS UNIT				WELL #: 34	RRCID -> 163823	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 10236	PERF. 8731 - 8741			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)				96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861							
ATCHISON ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 231153	COMPL. DATE 09/30/2007	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8024 - 8690			
04	DLQ G-10	405	-0-	405	405	100 1	305 2	Y	-0-		8
05	DLQ G-10	180	-0-	180	585	45 1	133 2	Y	2		10
06	765 N	180	-0-	-585	-0-	45 1	134 2	Y	1	3 1	8
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	92 1	281 2	Y	3		11
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	97 3 9	338 2	Y	4	6 1	9
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	88 4 9	285 2	Y	3		12

ATCHISON ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 237076	COMPL. DATE 05/04/2014	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8018 - 8708			
04	DLQ G-10	6339	-0-	6339	6339	1555 35 9	4749 2	Y	32		202
05	DLQ G-10	6975	-0-	6975	13314	1756 63 9	5156 2	Y	57		259
06	20060 X	6746	-0-	-13314	-0-	1689 70 9	4987 2	Y	64	109 1	214
07	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	1986 67 9	6034 2	Y	61		275
08	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	2257 99 9	7881 2	Y	90	145 1	220
*09	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	2096 80 9	6777 2	Y	73		293

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1359	-0-	1359	1359	335	1	1024	2	Y	-0-		27
05	DLQ G-10	1474	-0-	1474	2833	371	1	1090	2	Y	12		39
06	800 N	1562	-0-	762	3595	13	9	1154	2	Y	15	28 1	26
07	3100 N	1465	-0-	-1635	1960	17	9	1093	2	Y	11		37
08	3100 N	1589	-0-	-1511	449	12	9	1235	2	Y	-0-		37
*09	1977 N	1528	-0-	-449	-0-	354	1	1156	2	Y	13		50
						358	1						
						14	9						

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

04	DLQ G-10	2550	-0-	2550	3094	629	1	1921	2	Y	-0-		25
05	DLQ G-10	2654	-0-	2654	5748	668	1	1962	2	Y	22		47
06	8189 X	2441	-0-	-5748	-0-	24	9	1805	2	Y	23	41 1	29
07	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	611	1	1740	2	Y	18		47
08	2635 X	2213	-0-	-422	-0-	25	9	1704	2	Y	19	31 1	35
09	2550 X	2190	-0-	-360	-0-	572	1	1657	2	Y	18		53
						20	9						

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

04	DLQ G-10	218	-0-	218	218	54	1	164	2	Y	-0-		7
05	DLQ G-10	334	-0-	334	552	84	1	248	2	Y	2		9
06	700 N	246	-0-	-454	98	2	9	182	2	Y	2	4 1	7
07	309 N	211	-0-	-98	-0-	62	1	157	2	Y	2		9
08	341 N	187	-0-	-154	-0-	2	9	144	2	Y	2	3 1	8
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	41	1	176	2	Y	2		10
						54	1						
						2	9						

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

04	DLQ G-10	343	-0-	343	343	85	1	258	2	Y	-0-		4
05	DLQ G-10	425	-0-	425	768	107	1	314	2	Y	4		8
06	800 N	391	-0-	-409	359	4	9	289	2	Y	4	7 1	5
07	742 N	383	-0-	-359	-0-	98	1	286	2	Y	3		8
08	403 N	306	-0-	-97	-0-	4	9	236	2	Y	2	4 1	6
09	390 N	337	-0-	-53	-0-	94	1	255	2	Y	3		9
						68	1						
						2	9						
						79	1						
						3	9						

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
PETERS A-724		WELL #:		13H	RRCID ->	256682	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9314	PERF.	9131 - 11163
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	DLQ G-10	940	-0-	940	940	228	1	695	2	Y	15	125
05	DLQ G-10	983	-0-	983	1923	248	1	727	2	Y	7	132
06	800 N	820	-0-	20	1943	206	1	607	2	Y	6	138
07	2708 N	765	-0-	-1943	-0-	187	1	569	2	Y	8	146
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	129	1	449	2	Y	4	150
*09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	176	1	568	2	Y	2	81 1 71
PETERS A-724		WELL #:		12H	RRCID ->	256940	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9931 - 11703
04	DLQ G-10	1668	-0-	1668	1668	404	1	1234	2	Y	27	179
05	DLQ G-10	1920	-0-	1920	3588	483	1	1417	2	Y	18	197
06	5570 X	1982	-0-	-3588	-0-	497	1	1466	2	Y	17	214
07	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	444	1	1350	2	Y	15	229
08	1922 X	1549	-0-	-373	-0-	342	1	1195	2	Y	11	240
*09	1980 X	1001	-0-	-979	-0-	235	1	760	2	Y	5	109 1 136
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		WELL #:	1	RRCID ->	242399	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7868 - 7976
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:	1	RRCID ->	235215	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10070 - 10538
04	4260 X	3094	-0-	-1166	-0-	3094	2			N	-0-	-0-
05	4402 X	3743	-0-	-659	-0-	3743	2			N	-0-	-0-
06	3930 X	1728	-0-	-2202	-0-	1728	2			N	-0-	-0-
07	3596 X	2555	-0-	-1041	-0-	2555	2			N	-0-	-0-
08	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-	-0-
09	3630 X	2773	-0-	-857	-0-	2773	2			N	-0-	-0-
KILLAM FREER RANCH 196		WELL #:		13	RRCID ->	236273	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	7998 - 8014
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15												

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
FLYING ELF 187		WELL #:		2	RRCID ->	239741	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	10319 - 10789		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1200 X	183	-0-	-1017	-0-	183	2			N	-0-			159
05	1240 X	221	-0-	-1019	-0-	221	2			N	-0-			159
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			159
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			159
08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			159
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			159
-----														
FLYING ELF 187		WELL #:		3	RRCID ->	242578	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	10518 - 10612		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TRAPEZE STATE		WELL #:		1	RRCID ->	249069	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9722 - 9732		
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			96
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			96
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				96	1				-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		747012	RRCID ->	222823	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7838 - 7984		
PETERS A 1721		WELL #:		1	RRCID ->	222823	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7838 - 7984		
04	360 X	209	-0-	-151	-0-	83	1	120	3	N	5			30
05	372 X	217	-0-	-155	-0-	86	1	129	3	N	2			32
06	360 X	180	-0-	-180	-0-	80	1	100	3	N	-0-			32
07	155 X	91	-0-	-64	-0-	36	1	46	3	N	8			40
08	320 X	320	-0-	-0-	-0-	80	1	240	3	N	-0-			40
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			40
-----														
PETERS A 724		WELL #:		1	RRCID ->	223910	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8220 - 8237		
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-			25
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			25
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			25
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	N	-0-			25
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----														
PETERS A 1721		WELL #:		2	RRCID ->	223969	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7842 - 7858		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012									
PETERS A 1721		WELL #:		4	RRCID ->	225820	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8051 - 8418	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	35	1	256	3	N	-0-		13
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	84	1	408	3	N	-0-		13
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	73	1	435	3	N	-0-		13
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	3	N	-0-		13
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-		13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
-----													
PETERS A 1721		WELL #:		3	RRCID ->	225846	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7934 - 7944	
04	14B2 EXT	191	-0-	191	-0-	11	1	180	3	N	-0-		25
05	14B2 EXT	106	-0-	106	-0-	16	1	90	3	N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07	14B2 EXT	25	-0-	25	-0-	8	1	17	3	N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
-----													
PETERS A 2021		WELL #:		1	RRCID ->	227825	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7911 - 8092	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
-----													
PETERS A 724		WELL #:		2	RRCID ->	228905	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8512 - 8526	
04	300 X	260	-0-	-40	-0-	15	1	245	3	N	-0-		137
05	349 X	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	3	N	-0-		137
06	300 X	293	-0-	-7	-0-	20	1	273	3	N	-0-		137
07	310 X	308	-0-	-2	-0-	15	1	293	3	N	-0-		137
08	314 X	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	N	-0-		137
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		137
-----													
PETERS A-717		WELL #:		1	RRCID ->	229451	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8096 - 8104	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
-----													
PETERS A 724		WELL #:		3	RRCID ->	230731	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8012 - 9693	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
-----													
PETERS A 2021		WELL #:		5	RRCID ->	232987	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7910 - 9400	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012										
PETERS A 724		WELL #:		4	RRCID ->	233190	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	7990 - 9360		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		300 X	231	-0-	-69	-0-	19 1	212 3	N	-0-				184
05		310 X	240	-0-	-70	-0-	26 1	214 3	N	-0-				184
06		240 X	215	-0-	-25	-0-	24 1	191 3	N	-0-				184
07		230 X	230	-0-	-0-	-0-	14 1	216 3	N	-0-				184
08		248 X	128	-0-	-120	-0-	12 1	116 3	N	-0-				184
09		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-				184
-----														
PETERS A 1721		WELL #:		5	RRCID ->	234642	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8419 - 9262		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135
-----														
PETERS A 1703		WELL #:		1	RRCID ->	235308	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7870 - 9322		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
-----														
PETERS A 724		WELL #:		5	RRCID ->	241630	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8058 - 9610		
04		239 X	239	-0-	-0-	-0-	19 1	220 3	N	-0-				43
05		279 X	279	-0-	-0-	-0-	24 1	255 3	N	-0-				43
06		223 X	223	-0-	-0-	-0-	24 1	199 3	N	-0-				43
07		248 X	176	-0-	-72	-0-	18 1	158 3	N	-0-				43
08		312 X	312	-0-	-0-	-0-	23 1	289 3	N	-0-				43
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-				43
-----														
PETERS A 2021		WELL #:		4	RRCID ->	242017	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7930 - 8510		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61
-----														
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/21/2016 - P/A 03/21/16												
-----														
PETERS A 1703		WELL #:		3	RRCID ->	242178	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7890 - 7997		
04		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	82 1	2788 3	N	-0-				163
05		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	85 1	2974 3	N	-0-				163
06		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	82 1	1694 3	N	-0-				163
07		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	60 1	1220 3	N	-0-				163
08		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	85 1	1357 3	N	-0-				163
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				163

OIL AND GAS DIVISION

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012										
PETERS A 1721		WELL #:		6	RRCID ->	242226	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7856 - 7867		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
-----														
PETERS A 1703		WELL #:		4	RRCID ->	242571	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7870 - 7966		
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	82	1	1773	3	N	-0-			54
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1716	3	N	-0-			54
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	82	1	1258	3	N	-0-			54
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	63	1	859	3	N	-0-			54
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	82	1	1128	3	N	-0-			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
-----														
PETERS A 1722		WELL #:		1	RRCID ->	242857	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7890 - 8113		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
-----														
PETERS A 724		WELL #:		11	RRCID ->	246030	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8922	PERF.	8024 - 8274		
04	3300 X	2888	-0-	-412	-0-	20	1	2855	3	N	12			108
						13	9							
05	3410 X	3201	-0-	-209	-0-	25	1	3176	3	N	-0-			108
06	3300 X	2860	-0-	-440	-0-	24	1	2836	3	N	-0-			108
07	3007 X	1826	-0-	-1181	-0-	22	1	1804	3	N	-0-			108
08	3007 X	545	-0-	-2462	-0-	19	1	526	3	N	-0-			108
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			108
-----														
PETERS A 1703		WELL #:		2	RRCID ->	249406	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7969 - 8081		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
-----														
WHITE POINT (3200)				96978 456	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
ANDERSON OIL LTD.				022499										
HUNTER		WELL #:		10	RRCID ->	223058	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	3212 - 3218		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE POINT (4000)		96978 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
HUNTER		WELL #: 7		RRCID -> 140397		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHITE POINT EAST (B-95)		96979 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
EXXON SPEER FEE		WELL #: 9 F		RRCID -> 078957		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1955 - 1967		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)		96979 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
MAYO-OWEN GU		WELL #: 2 U		RRCID -> 080028		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095			
04	690 N	575	-0-	-115	-0-	60	1	515	2	Y	-0-
05	713 N	541	-0-	-172	-0-	54	1	487	2	Y	-0-
06	600 N	409	-0-	-191	-0-	48	1	361	2	Y	-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	71	1	546	2	Y	-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	68	1	596	2	Y	-0-
*09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	164	1	1380	2	Y	-0-

M-O-J GU		WELL #: 2 L		RRCID -> 083043		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811			
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	12	1	105	2	Y	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	Y	-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	Y	-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	18	1	161	2	Y	-0-
*09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	Y	-0-

BROOKS GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 134050		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROOKS GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 134138		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 10948		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	1119 1 26 4	11140 2 295 9	N	268	210 1	58
05	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	745 1 62 4	5452 2 143 9	N	130	171 1	17
06	3000 N	4377	-0-	1377	1377	635 1 18 4	3513 2 211 9	N	192	179 1	30
07	2325 X	948	-0-	-1377	-0-	246 1 1 4	653 2 48 9	N	44	71 1	4
08	12989 X	1385	-0-	-11604	-0-	311 1 4 4	1001 2 69 9	N	63	54 1	13
09	12570 X	1459	-0-	-11111	-0-	315 1 70 9	1074 2	N	64	64 1	13

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 154437 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11948 - 12122

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/24/2016 - PLUGGED 06/24/16

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

04	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	383 1 10 9	3302 2	Y	9	10 1	1
05	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	360 1 10 9	3217 2	Y	9	8 1	2
06	3450 X	3058	-0-	-392	-0-	355 1 14 9	2689 2	Y	13	8 1	7
07	3565 X	3169	-0-	-396	-0-	363 1 13 9	2793 2	Y	12	10 1	9
08	3875 X	2886	-0-	-989	-0-	295 1 15 9	2576 2	Y	14	16 1	7
09	3690 X	3034	-0-	-656	-0-	320 1 15 9	2699 2	Y	14	18 1	3

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 163121 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11570 - 11634

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/24/2016 - PLUGGED 06/24/16

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
JONES, FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	366 1	3154 2	Y	395	444 1	63	
						435 9						
05	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	299 1	2675 2	Y	326	321 1	68	
						359 9						
06	3600 X	1984	-0-	-1616	-0-	227 1	1723 2	Y	31	82 1	17	
						34 9						
07	3720 X	2243	-0-	-1477	-0-	254 1	1955 2	Y	31	25 1	23	
						34 9						
08	4495 X	2935	-0-	-1560	-0-	296 1	2581 2	Y	53	51 1	25	
						58 9						
09	3960 X	2739	-0-	-1221	-0-	285 1	2403 2	Y	46	61 1	10	
						51 9						
-----												
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510												
04	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	256 1	2761 2	N	56	51 1	12	
						6 4	62 9					
05	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	336 1	2900 2	N	58	62 1	8	
						32 4	64 9					
06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	395 1	2775 2	N	41	42 1	7	
						13 4	45 9					
07	2821 X	2522	-0-	-299	-0-	386 1	2096 2	N	34	38 1	3	
						3 4	37 9					
08	3100 X	2852	-0-	-248	-0-	410 1	2392 2	N	38	33 1	8	
						8 4	42 9					
09	3000 X	2650	-0-	-350	-0-	374 1	2239 2	N	34	35 1	7	
						37 9						
-----												
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506												
04	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	437 1	4715 2	N	119	107 1	26	
						11 4	131 9					
05	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	564 1	4866 2	N	121	131 1	16	
						54 4	133 9					
06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	656 1	4610 2	N	83	86 1	13	
						22 4	91 9					
07	4805 X	3473	-0-	-1332	-0-	530 1	2876 2	N	57	65 1	5	
						4 4	63 9					
08	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	687 1	4009 2	N	76	66 1	15	
						13 4	84 9					
*09	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	695 1	4156 2	N	77	76 1	16	
						85 9						
-----												
JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2370 X	1426	-0-	-944	-0-	137 1	1177 2	Y	102	177 1	2 8	87	
05	2046 X	1582	-0-	-464	-0-	112 9	145 1	1293 2	Y	131	11 8	207	
06	1980 X	1528	-0-	-452	-0-	144 9	160 1	1213 2	Y	141	190 1	158	
07	1736 X	1344	-0-	-392	-0-	155 9	145 1	1116 2	Y	75	188 1	45	
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	83 9	202 1	1763 2	Y	207	50 8	202	
*09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	228 9	216 1	1819 2	Y	142	178 1	166	
						156 9							

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

04	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	268 1	2312 2	Y	223	247 1		36	
05	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	245 9	246 1	2200 2	Y	206	198 1	1 8	43
06	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	227 9	227 1	1717 2	Y	340	197 1		186
07	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	374 9	160 1	1229 2	Y	222	246 1		162
08	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	244 9	240 1	2099 2	Y	481	415 1		228
*09	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	529 9	246 1	2074 2	Y	449	578 1		99
						494 9							

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

04	33840 X	20067	-0-	-13773	-0-	108 1	19062 2	N	779	711 1	1 8	167
05	31403 X	26726	-0-	-4677	-0-	40 4	857 9	N	991	1028 1	1 8	129
06	28470 X	18113	-0-	-10357	-0-	252 4	1090 9	N	572	610 1		91
07	25265 X	22394	-0-	-2871	-0-	120 1	17290 2	N	388	442 1	1 8	37
08	26722 X	19202	-0-	-7520	-0-	74 4	629 9	N	323	295 1		65
09	25860 X	17042	-0-	-8818	-0-	162 1	21782 2	N	280	287 1		58
						23 4	427 9					
						141 1	18653 2					
						53 4	355 9					
						130 1	16604 2					
						308 9						

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	119 1	1028 2	Y	8	9 1			1
05	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	116 1	1038 2	Y	9	8 1			2
06	1140 N	983	-0-	-157	-0-	107 1	813 2	Y	57	28 1			31
07	1209 N	799	-0-	-410	-0-	92 1	707 2	Y	-0-	31 1			-0-
08	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	118 1	1029 2	Y	-0-				-0-
*09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	123 1	1037 2	Y	-0-				-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

04	8610 X	7947	-0-	-663	-0-	658 1	7096 2	Y	161	188 1	8 8		167
05	8897 X	8311	-0-	-586	-0-	835 1	7195 2	Y	183	175 1	35 7		140
06	8430 X	7519	-0-	-911	-0-	913 1	6417 2	Y	144	180 1			104
07	8711 X	7488	-0-	-1223	-0-	1135 1	6161 2	Y	167	18 8			253
08	8339 X	7062	-0-	-1277	-0-	1008 1	5886 2	Y	135	188 1	3 8		197
09	8040 X	6805	-0-	-1235	-0-	955 1	5716 2	Y	122	184 1			135

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

04	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	504 1	5437 2	N	225	199 1			48
05	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	671 1	5783 2	N	236	253 1			31
06	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	688 1	4839 2	N	169	173 1			27
07	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	864 1	4691 2	N	181	191 1			17
08	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	882 1	5152 2	N	192	170 1			39
*09	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	577 1	3455 2	N	124	137 1			26

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STATE TRACT D GU WELL #: 1 RRCID -> 206162 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11162 - 11220

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	105 1	28 7		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2016 - PLUGGED 05/27/16



WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
STATE TRACT D GU WELL #: 2 RRCID -> 249356 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11983 - 13012														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2016 - PLUGGED 06/08/16														
-----														
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275437 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11360 - 11370														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776														
04	18720 X	3463	-0-	-15257	-0-	184	1	3249	2	N	27	32	1	4
05	19344 X	3404	-0-	-15940	-0-	339	1	3036	2	N	26	25	1	5
06	7770 X	3207	-0-	-4563	-0-	367	1	2783	2	N	52	29	1	28
07	8029 X	3016	-0-	-5013	-0-	341	1	2625	2	N	45	40	1	33
08	4278 X	2785	-0-	-1493	-0-	280	1	2447	2	N	53	61	1	25
09	3450 X	2464	-0-	-986	-0-	256	1	2158	2	N	45	60	1	10
-----														
HIGH ISLAND OIL CORPORATION 385542														
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
HIGH ISLAND OIL CORPORATION //CONT.// 385542  
KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2010 X	1053	-0-	-957	-0-	211 1	631 2	N	192	356 1	36
05	2201 X	1399	-0-	-802	-0-	211 9 237 1	925 2	N	215	173 1	78
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	237 9 495 2		N	-0-		78
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	367 1	361 2	N	334	374 1	38
*08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	367 9 304 1	236 2	N	276	187 1	127
*09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	304 9 370 1 370 9	1095 2	N	336	349 1	114

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

04	1560 N	867	-0-	-693	-0-	837 2	30 9	N	27		110
05	1612 N	1281	-0-	-331	-0-	1222 2	59 9	N	54	4 8	160
06	1170 X	1164	-0-	-6	-0-	1072 2	92 9	N	84	187 1	56
07	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1094 2	95 9	N	86		142
08	1271 X	753	-0-	-518	-0-	673 2	80 9	N	73	183 1	32
09	1230 X	868	-0-	-362	-0-	813 2	55 9	N	50		82

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

04	3680	3680	-0-	-0-	-0-	285 1	3071 2	N	288	259 1	62
05	3379	2088	-0-	-1291	-0-	7 4 197 1	317 9 1700 2	N	156	198 1	20
06	3270	2751	-0-	-519	-0-	19 4 317 1	172 9 2228 2	N	177	169 1	28
07	3379	2883	-0-	-496	-0-	11 4 414 1	195 9 2249 2	N	197	206 1	19
08	3379	2823	-0-	-556	-0-	3 4 382 1	217 9 2228 2	N	187	168 1	38
09	3270	2372	-0-	-898	-0-	7 4 315 1	206 9 1888 2	N	154	160 1	32
						169 9					

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (1400) 96979 302 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
EXXON-SPEER FEE WELL #: 9 D RRCID -> 084109 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (2200) 96979 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 H RRCID -> 066981 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 5719 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572  
KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			185
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			185
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			185

WHITE POINT, EAST (3400) 96979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572  
J. R. KIRK GU WELL #: 7 RRCID -> 169310 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 3418 - 3420

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
ORPHAN WELLS, LLC 627006  
EXXON SPEER FEE WELL #: 10 RRCID -> 139589 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 3774 - 3778

04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EXXON SPEER FEE WELL #: 2 RRCID -> 155202 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3850) 96979 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
ORPHAN WELLS, LLC 627006  
EXXON SPEER FEE WELL #: 5 RRCID -> 179300 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 3906 - 3916

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		450 N	405	-0-	-45	-0-	313 1	92 2	N	-0-			-0-
05		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			-0-
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
MEGO RESOURCES, LLC 559362  
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8568 - 8572

04	18060 #	17797	-0-	-263	-0-	600 1	16842 3		N	323	380 1		184
						355 9							
05	18662 #	15345	-0-	-3317	-0-	577 1	14459 3		N	281	193 1	1 8	271
						309 9							
06	16650	13586	-0-	-3064	-0-	400 1	12948 3		N	216	363 1	1 8	123
						238 9							
07	17205	12279	-0-	-4926	-0-	246 1	11824 3		N	190	123 1		190
						209 9							
08	17205	7660	-0-	-9545	-0-	124 1	7316 3		N	200	183 1		207
						220 9							
09	16650	8183	-0-	-8467	-0-	809 1	7142 3		N	211	175 1		243
						232 9							

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH)		96980 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
COLE G.U.		WELL #:	4H	RRCID ->	277770	COMPL. DATE	07/03/2015	TOTAL DEPTH	13027	PERF.	9708 - 9760	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14160	11531	-0-	-2629	4566	940 1	10138 2	N	391	357 1		84
						23 4	430 9					
05	14632	11549	-0-	-3083	1483	1146 1	9882 2	N	374	409 1		49
						110 4	411 9					
06	13326 R	11843	-0-	-1483	-0-	1424 1	10012 2	N	326	323 1		52
						48 4	359 9					
07	12307 #	11780	-0-	-527	-0-	1730 1	9388 2	N	592	588 1		57
						11 4	651 9					
08	11315	11272	-0-	-43	-0-	1555 1	9081 2	N	551	497 1		111
						30 4	606 9					
*09	11148	11148	-0-	-0-	-0-	1512 1	9049 2	N	534	534 1		111
						587 9						

WHITTED (7500)		97127 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283										
SAGE		WELL #:	1	RRCID ->	233163	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	7235 - 7256	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1110 #	293	-0-	-817	-0-	293 2		N	-0-			194
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			194
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			194
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	194 1		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2016 - P/A 09/02/16												

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND)		97491 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
WILLAMAR COMMUNITY "B"		WELL #:	3	RRCID ->	119678	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	6040 - 6051	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720)		97491 336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
CAVAZOS, NICOLAS		WELL #:	7	RRCID ->	182920	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4857 - 4861	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR (5150)		97491 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
CAVAZOS, NICOLAS		WELL #:	7	RRCID ->	152929	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5199 - 5204	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR (6350)		97491 913		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
WILLAMAR COMMUNITY "E"		WELL #:	7	RRCID ->	146481	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	6076 - 6159
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

WILLAMAR, WEST		97498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
BELL, S. H. SR. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	068004	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	7737 - 7792
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

  

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890)		97498 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
BUCY		WELL #:	6	RRCID ->	197026	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	5090	PERF.	3870 - 3883
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

  

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350)		97498 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
RAYMOND, L C		WELL #:	5	RRCID ->	203868	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	4326 - 4330
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

  

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400)		97498 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
LOZANO, ANTONIO		WELL #:	10	RRCID ->	206808	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	4461 - 4468
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500)		97498 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY					
CITATION OIL & GAS CORP.		154235											
RAYMOND, LENORA C.		WELL #:	4	RRCID ->	193086	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 4535 - 4541				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700)		97498 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY					
CITATION OIL & GAS CORP.		154235											
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #:	3	RRCID ->	099115	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	6518 PERF. 4724 - 4741				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUCY		97498 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY					
		154235											
		WELL #:	7	RRCID ->	195295	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 4688 - 4698				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710)		97498 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY					
CITATION OIL & GAS CORP.		154235											
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #:	M 14	RRCID ->	088788	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4694 - 4700				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100)		97498 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY					
CITATION OIL & GAS CORP.		154235											
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #:	3	RRCID ->	099116	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	6518 PERF. 4724 - 5061				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250)		97498 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.		147847								
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE		WELL #: 170		RRCID -> 162349		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300)		97498 675		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: M 29		RRCID -> 147578		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 152572		COMPL. DATE 12/17/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 159686		COMPL. DATE 07/28/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100)		97498 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
BUCY		WELL #: 6		RRCID -> 195754		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLMANN		97706 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605								
COFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 136023		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360		
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	1	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	1	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 FALCON PRODUCTION CO. 260263  
 BENAVIDES, A. WELL #: 1 RRCID -> 097040 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6858 - 6980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370  
 BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-



YEARLY (CAMPBELL)		//CONT.//		99323 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025						
STATE TRACT 82		WELL #:		4	RRCID -> 022879	COMPL. DATE 04/05/1993	TOTAL DEPTH 11325	PERF. 7590	- 7595	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
YEARLY (FIMBLE)				99323 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 015270	COMPL. DATE 07/04/1961	TOTAL DEPTH 11315	PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STATE TRACT 81		WELL #:		1 L	RRCID -> 015274	COMPL. DATE 02/07/1962	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
STATE TRACT 84		WELL #:		2 L	RRCID -> 015275	COMPL. DATE 11/10/1961	TOTAL DEPTH 11400	PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 015276	COMPL. DATE 06/09/1960	TOTAL DEPTH 12056	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 015277	COMPL. DATE 03/10/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YEARY (FIMBLE)		//CONT.//		99323 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025						
STATE TRACT 82		WELL #:		3 L	RRCID -> 015281	COMPL. DATE	12/26/1961	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

YEARY (HUFF)				99323 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION				484025						
STATE TRACT 84		WELL #:		2 M	RRCID -> 015299	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE TR. 81				WELL #:	2 L	RRCID -> 032722	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SMITH PRODUCTION INC.				789662				CNTY: KLEBERG			
HUBERT				WELL #:	1	RRCID -> 267433	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8551 - 10747
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22	

YEARY (JACOBS)				99323 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION				484025						
STATE TRACT 84		WELL #:		1	RRCID -> 074660	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	10100	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

YEARY (JOHNSON)				99323 450	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION				484025						
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 015254	COMPL. DATE	07/04/1961	TOTAL DEPTH	11315	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

YEAR (JOHNSON)		//CONT.//		99323 450	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025								
STATE TRACT 82		WELL #:		2 U	RRCID -> 015259	COMPL. DATE 05/22/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 84				WELL #:	4	RRCID -> 180270	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 8987 - 9045			
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
YEAR (KNOX)		99323 500		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION		484025										
STATE TRACT 82		WELL #:		2 M	RRCID -> 015264	COMPL. DATE 05/22/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE TR. 81				WELL #:	2 U	RRCID -> 032402	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
YEAR (LUEKEN)		99323 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION		484025										
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 042999	COMPL. DATE 11/03/1967	TOTAL DEPTH 10700	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FIMBLE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 119782	COMPL. DATE 11/26/1985	TOTAL DEPTH 9053	PERF. 8792 - 8802			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN)			99323 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION			484025											
FIMBLE GAS UNIT			WELL #:			1 U RRCID -> 015285			COMPL. DATE 06/09/1960			TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STATE TRACT 82			WELL #:			3 U RRCID -> 015287			COMPL. DATE 12/26/1961			TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FIMBLE GAS UNIT			WELL #:			3 L RRCID -> 043301			COMPL. DATE 11/13/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
YEARY (MORGAN, LOWER)			99323 650			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION			484025											
STATE TRACT 84			WELL #:			3 L RRCID -> 032445			COMPL. DATE 12/04/1963			TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
YEARY (MORGAN, UPPER)			99323 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION			484025											
STATE TRACT 84			WELL #:			2 U RRCID -> 015266			COMPL. DATE 11/10/1961			TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A		
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			154
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			154
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			154
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			154
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			154
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			154
-----														
FIMBLE GAS UNIT			WELL #:			2 U RRCID -> 015267			COMPL. DATE 03/10/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YEARY (MORGAN, UPPER)		//CONT.//		99323 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025						
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		3 M	RRCID -> 015268	COMPL. DATE 04/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W)				99323 706	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
WJC, INC.				888140						
SCHONEFELD B		WELL #:		1	RRCID -> 203946	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH	8934	PERF. 8858 - 8862	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YEARY (RIVERA)				99323 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
STATE TRACT 84		WELL #:		3 U	RRCID -> 032444	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH	10950	PERF. N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

YEARY (STARKEY)				99323 850	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 M	RRCID -> 015291	COMPL. DATE 03/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 82		WELL #:		3 M	RRCID -> 015294	COMPL. DATE 12/26/1962	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

YEARY (STUBBS)		99323 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG	
LAMAY CORPORATION		484025							
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 015307		COMPL. DATE 04/16/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STATE TRACT 82		WELL #: 2 L		RRCID -> 015308		COMPL. DATE 01/03/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STATE TRACT 81		WELL #: 2 M		RRCID -> 032721		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A	
04	DLQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	10
05	DLQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	10
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	10
-----									
GOETSCH, D.L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 125260		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150	
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
YEARY (WALSH)		99323 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
LAMAY CORPORATION		484025							
YAKLIN, LEO		WELL #: 1		RRCID -> 015247		COMPL. DATE 01/19/1959		TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STATE TRACT 84		WELL #: 3 M		RRCID -> 032392		COMPL. DATE 12/04/1963		TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
YEARY (7933)		99323 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025		WELL #: 4-L		RRCID -> 145540		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938
FIMBLE GAS UNIT												
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YTURRIA		99549 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: 13		RRCID -> 274874		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892		
CHAPOTAL LAND CO. A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		WELL #: 1		RRCID -> 204325		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470		
SAMANO 'C'												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YTURRIA (FIRST MASSIVE)		99549 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		WELL #: 3		RRCID -> 133513		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816		
SAMANO "H"												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YTURRIA (RINCON 4900)		99549 462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: 13		RRCID -> 060448		COMPL. DATE 12/20/1974		TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A		
CHAPOTAL LAND CO. -A-												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

YTURRIA (RINCON 4900) //CONT.// 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-				-0-
05		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-				-0-
06		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-				-0-
07		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2563	2	41	9	Y	37	37	1		-0-
08		2635 N	2518	-0-	-117	-0-	2474	2	44	9	Y	40	35	1		5
09		2550 N	2229	-0-	-321	-0-	22	1	2157	2	Y	45	50	1		-0-
							50	9								

-----

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	646	2	Y	-0-				-0-
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	4	1	1472	2	Y	-0-				-0-
06		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-				-0-
07		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	163	1	2178	2	Y	-0-				-0-
08		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	298	1	1385	2	Y	-0-				-0-
*09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	125	1	1182	2	Y	-0-				-0-

-----

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

04		6199	6199	-0-	-0-	-0-	25	1	6174	2	Y	-0-				5
05		6138	6100	-0-	-38	-0-	18	1	6082	2	Y	-0-				5
06		5940	5609	-0-	-331	-0-	5609	2			Y	-0-				5
07		6138	5583	-0-	-555	-0-	389	1	5194	2	Y	-0-	5	1		-0-
08		5735	5563	-0-	-172	-0-	986	1	4577	2	Y	-0-				-0-
09		5550	5189	-0-	-361	-0-	497	1	4692	2	Y	-0-				-0-

-----

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



-----																		
YTURRIA, NE. (FRIO 4000)		99552 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR										
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425																
YTURRIA L & L		WELL #: 4		RRCID -> 274895		COMPL. DATE 06/07/2014		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 4150		- 4154						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311																
SAMANO "H"		WELL #: 2		RRCID -> 217231		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 4080		- 4116						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
YTURRIA, NE. (FRIO 4350)		99552 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR										
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425																
YTURRIA L & L		WELL #: 2		RRCID -> 146110		COMPL. DATE 05/29/1993		TOTAL DEPTH 7354		PERF. 4346		- 4482						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311																
SAMANO "H"		WELL #: 2		RRCID -> 204087		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 4080		- 4380						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																		
YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500)		99552 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR										
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425																
FLORES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117753		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5170		- 5188						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

-----													
YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS)													
SMITH PRODUCTION INC.													
YTURRIA L&L CO. -B-													
99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
789662													
WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
04		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	Y	-0-			1
05		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	Y	-0-			1
06		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	Y	-0-			1
07		1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2	Y	-0-	1	1	-0-
08		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	Y	-0-			-0-
09		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-			-0-

-----													
YTURRIA L & L CO. -B-													
WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	1	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----													
YTURRIA L & L CO. -B-													
WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----													
YTURRIA, NE (4470 FRIO)													
SMITH PRODUCTION INC.													
YTURRIA L&L CO. -B-													
99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
789662													
WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
YZAGUIRRE (NIMMO)													
WAGNER OIL COMPANY													
CAMERON, DON ET AL													
99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
891175													
WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
04		1140 N	1027	-0-	-113	-0-	972	2	55	9	Y	50	182
05		1116 N	976	-0-	-140	-0-	976	2			Y	-0-	182
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	852	2	13	9	Y	12	194
07		1054 N	955	-0-	-99	-0-	954	2	1	9	Y	1	194
08		961 N	563	-0-	-398	-0-	563	2			Y	-0-	194
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT	194

-----													
YZAGUIRRE (4450)													
OXY USA INC.													
YZAGUIRRE													
99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
630591													
WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
YZAGUIRRE (4540)				99591 260	ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR				
OXY USA INC.				630591								
SLICK 230				WELL #: 3	RRCID -> 205595	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	4550 - 4554	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YZAGUIRRE (5000)				99591 385	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
TEXAS INJECTION, L.P.				846642								
YZAGUIRRE, MANUEL				WELL #: 2	RRCID -> 046009	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5514	PERF.	2770 - 2790	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YZAGUIRRE (5600)				99591 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
DON CAMERON ET AL G.U.				WELL #: 5A	RRCID -> 186763	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	5548 - 5554	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YZAGUIRRE (5700)				99591 595	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
CAMERON, DON				WELL #: 1	RRCID -> 134839	COMPL. DATE	05/26/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5630 - 5650	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2016 - PLUGGED 06/14/16												
-----												
Z-BAR (WILCOX)				99596 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264								
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE				WELL #: 1	RRCID -> 162375	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	18392	PERF.	17067 - 17110	
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	322	1	2019	2	N	-0-	-0-
05	2976 N	1309	-0-	-1667	-0-	249	1	1060	2	N	-0-	-0-
06	2790 N	1306	-0-	-1484	-0-	171	1	1135	2	N	-0-	-0-
07	2418 N	1540	-0-	-878	-0-	162	1	1378	2	N	-0-	-0-
08	1302 N	1084	-0-	-218	-0-	110	1	974	2	N	-0-	-0-
09	1320 N	1092	-0-	-228	-0-	141	1	951	2	N	-0-	-0-
-----												
RANCHO BLANCO CORPATION/STATE				WELL #: 2	RRCID -> 194471	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	17630	PERF.	17181 - 17188	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	177	-0-	177	177	18	1	159	2	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	598	-0-	598	775	77	1	521	2	N	-0-	-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264  
 RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	584	1	4680	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	784	1	4673	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	1000	1	6631	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	285	1	2416	2	N	-0-	-0-	-0-
08	20692 X	20692	-0-	-0-	-0-	2104	1	18588	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	1883	1	12675	2	N	-0-	-0-	-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

04	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	725	1	5803	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	734	1	4377	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	425	1	2823	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	792	1	6718	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	347	1	3071	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	509	1	3428	2	N	-0-	-0-	-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

04	120 N	7	-0-	-113	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	9	-0-	-201	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-	-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

ZAPATA (REKLAW 4300)																	
//CONT.// 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ZAPATA, SE. (WILCOX)																	
HILCORP ENERGY COMPANY 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
SWANTNER, G. R. 386310																	
WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A																	
04		1500 X	891	-0-	-609	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05		1550 X	775	-0-	-775	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06		1410 X	506	-0-	-904	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07		930 X	754	-0-	-176	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
09		900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
VELA-CUELLAR																	
WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SWANTNER G. R. "A"																	
WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983																	
04		4770 X	4045	-0-	-725	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
06		4290 X	3669	-0-	-621	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
07		4247 X	4159	-0-	-88	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
08		4929 X	4375	-0-	-554	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
09		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SWANTNER, G. R. "A"																	
WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SWANTNER, G. R. "A"																	
WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066																	
04		540 X	447	-0-	-93	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05		558 X	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06		510 X	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07		496 X	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09		450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
05		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
06		1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
07		1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
08		1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538															
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874															
04		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	349	1	7987	2	N	-0-			-0-
05		13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	522	1	12643	2	N	-0-			-0-
06		9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	423	1	8832	2	N	-0-			-0-
07		11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	373	1	11513	2	N	-0-			-0-
08		9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	303	1	9408	2	N	-0-			-0-
09		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142															
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-			1
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	-0-			1
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-			1
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-			1
08		186 N	148	-0-	-38	-0-	12	1	136	2	N	-0-			1
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			1
-----															
VELA CUELLA, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246024		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 2		RRCID -> 247755		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 165084		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568		
LAS CLAVELLINAS RANCH 36		WELL #: 1								
04	3120 X	3099	-0-	-21	-0-	2934 2	165 9	N	150 179 1	29
05	3069 X	2278	-0-	-791	-0-	2272 2	6 9	N	5	34
06	3150 X	2435	-0-	-715	-0-	2433 2	2 9	N	2	36
07	3255 X	2668	-0-	-587	-0-	2600 2	68 9	N	62	98
08	3255 X	2361	-0-	-894	-0-	2359 2	2 9	N	2	100
09	3090 X	1838	-0-	-1252	-0-	1838 2		N	-0-	100
-----										
ZIM, WEST ( 830)		99799 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
SEABURY, F.W. EST. OF		WELL #: 4		RRCID -> 074782		COMPL. DATE 01/11/1978		TOTAL DEPTH 1387 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ZIM, WEST (1050)		99799 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
MARRS-MCLEAN		WELL #: 4		RRCID -> 036226		COMPL. DATE 02/25/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCLEAN, MARRS		WELL #: 3		RRCID -> 039947		COMPL. DATE 08/20/1966		TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



-----												
ZIM-RICABY (1100)			99813 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329									
PARKS, W. S. ETAL			WELL #:	5 C	RRCID ->	044466	COMPL. DATE	07/10/1968	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SEABURY, F.W. EST			WELL #:	2	RRCID ->	074075	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	N/A
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ZIM-RICABY (1400)			99813 444		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329									
PARKS, W. S. ET AL			WELL #:	5 T	RRCID ->	044467	COMPL. DATE	07/10/1968	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	N/A
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GREEN - MANNING			WELL #:	20	RRCID ->	073236	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	N/A
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT		-0-
-----												
ZIM-RICABY (1700)			99813 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329									
PARKS, W. S.			WELL #:	9 C	RRCID ->	036388	COMPL. DATE	05/18/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ZIM-RICABY (2000)			99813 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329									
PARKS, W. S., ET AL			WELL #:	9 T	RRCID ->	036274	COMPL. DATE	05/18/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----																
ZIM-RICABY (2000)			//CONT.//		99813 777	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.			//CONT.//		574329											
GREEN & MANNING GU 2			WELL #:		4 T	RRCID ->	036275	COMPL. DATE	05/06/1965	TOTAL DEPTH	2026	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ZIM-RICABY (2600)					99813 888	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.					574329											
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID ->	015355	COMPL. DATE	04/23/1954	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A				
-----																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PARKS, W. S., ET AL			WELL #:		4	RRCID ->	015359	COMPL. DATE	01/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
-----																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PARKS, W.S. ET AL			WELL #:		4 A	RRCID ->	077351	COMPL. DATE	06/27/1978	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A				
-----																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT				-0-
-----																
RAMIREZ			WELL #:		1	RRCID ->	247046	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	3137	PERF. 3000 - 3015				
-----																
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT				-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT				-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT				-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT				-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT				-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT				-0-
-----																
ORPHAN WELLS, LLC					627006											
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID ->	015354	COMPL. DATE	10/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2632 - 2650				
-----																
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZIM-RICABY (2600)												CNTY: STARR					
ORPHAN WELLS, LLC																	
BAIRD, L. M.																	
//CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 627006																	
WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FUENTES, J. R.																	
WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ZONE 21-B TREND																	
EOG RESOURCES, INC.																	
KING RANCH BORREGOS																	
WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A																	
04	10412	X	5016	-0-	-5396	-0-	124	1	4892	2	N	-0-					-0-
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	133	1	5487	2	N	-0-					-0-
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	130	1	5249	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3006	-0-	-1179	-0-	84	1	2922	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	1452	-0-	-2733	-0-	38	1	1414	2	N	-0-					-0-
*09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	138	1	5105	2	N	-0-					-0-
-----																	
KING RANCH BORREGOS																	
WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KING RANCH BORREGOS																	
WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KING RANCH BORREGOS																	
WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 72	RRCID ->	039664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 6966 - 7049	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		435 D	RRCID ->	050258	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	7571	PERF. 6742 - 6808	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 8	RRCID ->	070009	COMPL. DATE	08/24/1971	TOTAL DEPTH	7144	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J125 D	RRCID ->	071522	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7750	PERF. N/A	
04	DLQ G-10	4863	-0-	4863	9791	340 1	4523 2	N	-0-			-0-
05	14914 X	5123	-0-	-9791	-0-	269 1	4854 2	N	-0-			-0-
06	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	341 1	4908 2	N	-0-			-0-
07	4836 X	2928	-0-	-1908	-0-	180 1	2748 2	N	-0-			-0-
08	4836 X	1022	-0-	-3814	-0-	66 1	956 2	N	-0-			-0-
09	5250 X	5115	-0-	-135	-0-	360 1	4755 2	N	-0-			-0-
-----												
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 88	RRCID ->	071715	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7264	PERF. N/A	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 92	RRCID ->	071717	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7320	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 D	RRCID ->	072210	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6679 - 6694	
04	DLQ G-10	1474	-0-	1474	3168	48 1	1426 2	Y	-0-			-0-
05	2200 N	1672	-0-	-528	2640	60 1	1612 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1349	-0-	-1651	989	52 1	1297 2	Y	-0-			-0-
07	1902 N	913	-0-	-989	-0-	32 1	881 2	Y	-0-			-0-
08	1674 N	167	-0-	-1507	-0-	4 1	163 2	Y	-0-			-0-
*09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	60 1	2039 2	Y	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		4 T	RRCID ->	072339	COMPL. DATE	03/26/1977	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	11669	-0-	11669	24507	288 1	11316 2	Y	59	58 1		4
05	38328 X	13821	-0-	-24507	-0-	65 9	326 1	13421 2	Y	67	67 1	4
06	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	74 9	332 1	13386 2	Y	71	70 1	5
07	11780 X	7395	-0-	-4385	-0-	78 9	206 1	7149 2	Y	36	36 1	5
08	11780 X	3468	-0-	-8312	-0-	40 9	91 1	3377 2	Y	-0-		5
*09	14535 X	14535	-0-	-0-	-0-		384 1	14151 2	Y	-0-	5 1	-0-
-----												
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 D	RRCID ->	081097	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	6785 - 6789
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 73	RRCID ->	090559	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7093 - 7100
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		289 F	RRCID ->	104500	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	6632 - 6706
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 87	RRCID ->	106328	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	7020 - 7083
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J131	RRCID ->	114787	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6988 - 7035
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	35 1	665 2	N	-0-			-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	42 1	718 2	N	-0-			-0-
06	690 N	651	-0-	-39	-0-	44 1	607 2	N	-0-			-0-
07	744 N	474	-0-	-270	-0-	28 1	446 2	N	-0-			-0-
08	775 N	91	-0-	-684	-0-	91 2		N	-0-			-0-
*09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		318 F	RRCID ->	160777	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6663 - 6673
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1680 N	66	-0-	-1614	-0-	2	1	64	2	N	-0-	-0-
05	992 N	6	-0-	-986	-0-	6	2			N	-0-	-0-
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
*09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	13	1	461	2	N	-0-	-0-

  

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		547 D	RRCID ->	164318	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	6600 - 6640
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		291 F	RRCID ->	165386	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	6572 - 6680
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	47	1	1847	2	N	1	-0-
						1	9					
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	48	1	1978	2	N	1	-0-
						1	9					
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	47	1	1914	2	N	1	-0-
						1	9					
07	1395 N	1241	-0-	-154	-0-	35	1	1205	2	N	1	-0-
						1	9					
08	1395 N	420	-0-	-975	-0-	11	1	409	2	N	-0-	-0-
*09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	60	1	2224	2	N	1	-0-
						1	9					

  

EXXON MOBIL CORPORATION		257128		SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT	WELL #:	1007CT	RRCID ->	013810	COMPL. DATE	00/62/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6900 - 6943
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	

  

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1055C	RRCID ->	013813	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	6767 - 6840
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1060CT	RRCID ->	013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6785 - 6830
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.// 99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128									
SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1125CT	RRCID ->	013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6914 - 6940	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1134CT	RRCID ->	013817	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6795 - 6860	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1005 E	RRCID ->	013821	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6927 - 6965	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	2061S	RRCID ->	013823	COMPL. DATE	00/34/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1177 C	RRCID ->	044879	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 6946 - 7012	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEELIGSON/21-B/	UNIT	WELL #:	1179CH	RRCID ->	044880	COMPL. DATE	00/90/1964	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEELIGSON ZONE 21-B	UNIT	WELL #:	1065 C	RRCID ->	072759	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6820 - 6862	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128									
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1160 C	RRCID ->	075220	COMPL. DATE	11/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		1109 C	RRCID ->	076009	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6677 - 6750	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1029 C	RRCID ->	078246	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	6650 - 6690	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1073 C	RRCID ->	078252	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		1069 C	RRCID ->	078458	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		1106 E	RRCID ->	087804	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6962 - 6989	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1204 T	RRCID ->	105563	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6521 - 6578	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128									
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT		WELL #:		1PF	RRCID ->	139768	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1PF	RRCID ->	139769	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1190C	RRCID ->	159492	COMPL. DATE	06/23/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6410 - 6436		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		72 U	RRCID ->	049851	COMPL. DATE	09/12/1964	TOTAL DEPTH	7248	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		4	RRCID ->	052343	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7124 - 7134		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		21	RRCID ->	056626	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7120 - 7128		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		49	RRCID ->	058005	COMPL. DATE	01/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7106 - 7122				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 L	RRCID ->	060989	COMPL. DATE	09/19/1964	TOTAL DEPTH	7516	PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		75	RRCID ->	068871	COMPL. DATE	07/30/1965	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7132 - 7174				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		28 U	RRCID ->	071821	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		33 C	RRCID ->	072756	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7117 - 7156				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DE TIJERINA		WELL #:		17	RRCID ->	079470	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7118 - 7158				
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-				4
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-				4
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-				4
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	3	1	9	N	1				5
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	963	3	1	9	N	1				6
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				6

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		88 F	RRCID ->	113876	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7101 - 7111	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283								
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		246-U	RRCID ->	149251	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 6004 - 6112	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LOW-END OIL LLC				510360								
WILKINSON, A. D.		WELL #:		1	RRCID ->	174259	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6763 - 6768	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550								
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		238 L	RRCID ->	054721	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	7611	PERF. N/A	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		8 L	RRCID ->	128731	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6155 - 6376	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		1PF	RRCID ->	139772	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZWEBB (9200)		99930 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
DULANEY BRUNI		WELL #: 2		RRCID -> 279125		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		6930	425	-0-	-6505	-0-	24 1	400 2	N	1			9
							1 9						
05		7161	192	-0-	-6969	-0-	11 1	181 2	N	-0-			9
06		1560 #	405	-0-	-1155	-0-	20 1	385 2	N	-0-			9
07		868 #	295	-0-	-573	-0-	15 1	280 2	N	-0-			9
08		434 #	261	-0-	-173	-0-	16 1	245 2	N	-0-			9
*09		420 #	261	-0-	-159	-0-	18 1	243 2	N	-0-			9

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
THOMASMA, RAY J. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 212144		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350)		99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
DULANEY-BRUNI		WELL #: 2		RRCID -> 206829		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 13006 PERF.12060 - 12298					
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/28/2015 - W/O TO 04-279125													

DULANEY-BRUNI		WELL #: 5		RRCID -> 214799		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809					
04	DLQ G-10	969	-0-	969	969	55 1	913 2	Y	1				8
						1 9							
05	DLQ G-10	1050	-0-	1050	2019	59 1	990 2	Y	1				9
						1 9							
06	800 N	992	-0-	192	2211	49 1	943 2	Y	-0-				9
07	3100 N	1001	-0-	-2099	112	52 1	949 2	Y	-0-				9
08	1121 N	1009	-0-	-112	-0-	62 1	945 2	Y	2				11
						2 9							
*09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	65 1	886 2	Y	-0-				11

DULANEY-BRUNI		WELL #: 1		RRCID -> 251652		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600					
04	DLQ G-10	6129	-0-	6129	6129	348 1	5775 2	Y	5				79
						6 9							
05	DLQ G-10	9299	-0-	9299	15428	525 1	8764 2	Y	9				88
						10 9							
06	22629 X	7201	-0-	-15428	-0-	353 1	6848 2	Y	-0-				88
07	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	402 1	7340 2	Y	13				101
						14 9							
08	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	308 1	4674 2	Y	10				111
						11 9							
*09	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	268 1	3664 2	Y	4				115
						4 9							

-----												
ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
04	DLQ	G-10	6643	-0-	6643	6643	377	1	6260	2	Y	89
							6	9				
05	DLQ	G-10	4205	-0-	4205	10848	237	1	3964	2	Y	93
							4	9				
06	18467	X	7619	-0-	-10848	-0-	373	1	7246	2	Y	-0-
07	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	364	1	6639	2	Y	109
							18	9				
08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	436	1	6612	2	Y	123
							15	9				
09	7440	X	6518	-0-	-922	-0-	444	1	6070	2	Y	127
							4	9				
-----												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 174050 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10363 - 10391												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
BMT/K&H "W" WELL #: 1 RRCID -> 181553 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696												
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	514	2	Y	-0-
05	496	N	86	-0-	-410	-0-	7	1	79	2	Y	-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												

WZEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
BMT/K&H "X"		WELL #:		4	RRCID ->	188638	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11540	PERF.10668	- 10706				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CABEZON		WELL #:		7	RRCID ->	202928	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	9088	-	9241		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		WELL #:		255456	RRCID ->	212207	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	N/A				
PUIG AVIATOR				1												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	127629	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10462	-	10481		
MCGRATH				1												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MCGRATH		WELL #:		4	RRCID ->	182944	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10219	-	10510		
04	5340 X	1089	-0-	-4251	-0-	1088	2	1	9	Y	1					22
05	7936 X	3456	-0-	-4480	-0-	3434	2	22	9	Y	20					42
06	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	9583	2	52	9	Y	47	81	1			8
07	7936 X	5855	-0-	-2081	-0-	5835	2	20	9	Y	18					26
08	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6536	2	15	9	Y	14					40
09	9630 X	1547	-0-	-8083	-0-	1541	2	6	9	Y	5					45
-----																
MCGRATH		WELL #:		5	RRCID ->	186023	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10440	-	10484		
04	9000 X	8367	-0-	-633	-0-	8355	2	12	9	Y	11					41
05	9300 X	3510	-0-	-5790	-0-	3481	2	29	9	Y	26					67
06	9300 X	1429	-0-	-7871	-0-	1419	2	10	9	Y	9	74	1			2
07	9610 X	3630	-0-	-5980	-0-	3616	2	14	9	Y	13					15
08	9610 X	1300	-0-	-8310	-0-	1297	2	3	9	Y	3					18
09	8370 X	5253	-0-	-3117	-0-	5234	2	19	9	Y	17					35

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 1		RRCID -> 187514		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9709 - 9718			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 2		RRCID -> 188871		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668			
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1328	2	6 9	Y	5	37
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1584	2	10 9	Y	9	46
06	1620 N	799	-0-	-821	-0-	798	2	1 9	Y	1	47
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		Y	-0-	47
08	1581 N	22	-0-	-1559	-0-	22	2		Y	-0-	47
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-	47
-----											
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 5		RRCID -> 189391		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9696 - 9897			
04	2880 X	638	-0-	-2242	-0-	636	2	2 9	Y	2	31
05	2976 X	386	-0-	-2590	-0-	384	2	2 9	Y	2	33
06	1980 X	110	-0-	-1870	-0-	110	2		Y	-0-	33
07	775 X	580	-0-	-195	-0-	580	2		Y	-0-	33
08	775 X	7	-0-	-768	-0-	7	2		Y	-0-	33
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-	33
-----											
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 10		RRCID -> 191511		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9740 - 9807			
04	4380 X	740	-0-	-3640	-0-	737	2	3 9	Y	3	31
05	2728 X	2273	-0-	-455	-0-	2259	2	14 9	Y	13	44
06	1560 X	481	-0-	-1079	-0-	480	2	1 9	Y	1	45
07	1364 X	971	-0-	-393	-0-	971	2		Y	-0-	45
08	2263 X	21	-0-	-2242	-0-	21	2		Y	-0-	45
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				Y	-0-	45
-----											
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 6		RRCID -> 191512		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9531 - 9555			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
-----											
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 7		RRCID -> 193820		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9529 - 9561			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 193821		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #: 4		RRCID -> 208866		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11032 - 11044							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #: 5		RRCID -> 210538		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
-----															
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 21		RRCID -> 219603		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
-----															
VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 28H		RRCID -> 238068		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 13360							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 29H		RRCID -> 241635		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 14374							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 30H		RRCID -> 248998		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
LINN OPERATING, INC.				501545							
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		8	RRCID ->	197050	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11506 - 12459
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		12900 X	2680	-0-	-10220	-0-	2679 2	1 9	Y	1	24
05		13330 X	3088	-0-	-10242	-0-	3064 2	24 9	Y	22	46
06		12900 X	1156	-0-	-11744	-0-	1153 2	3 9	Y	3	49
07		4805 X	1854	-0-	-2951	-0-	1845 2	9 9	Y	8	24
08		4309 X	519	-0-	-3790	-0-	517 2	2 9	Y	2	26
09		3000 X	1037	-0-	-1963	-0-	1031 2	6 9	Y	5	31
-----											
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		9	RRCID ->	198842	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10698 - 11426
04		7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7436 2	2 9	Y	2	45
05		3472 X	3161	-0-	-311	-0-	3160 2	1 9	Y	1	46
06		2280 X	483	-0-	-1797	-0-	483 2		Y	-0-	46
07		9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9525 2	10 9	Y	9	55
08		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6152 2	17 9	Y	15	32
09		3660 X	524	-0-	-3136	-0-	522 2	2 9	Y	2	34
-----											
RAY J THOMASMA "B"		WELL #:		11	RRCID ->	204778	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	11686	PERF.11285 - 11335
04		2340 X	2246	-0-	-94	-0-	2244 2	2 9	Y	2	26
05		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2485 2	1 9	Y	1	27
06		2370 X	2132	-0-	-238	-0-	2132 2		Y	-0-	27
07		2449 X	2273	-0-	-176	-0-	2258 2	15 9	Y	14	41
08		2480 X	2190	-0-	-290	-0-	2162 2	28 9	Y	25	30
09		2400 X	1738	-0-	-662	-0-	1731 2	7 9	Y	6	36
-----											
THOMASMA, RAY J. "C"		WELL #:		12	RRCID ->	206935	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11617 - 11652
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
THOMASMA, RAY J. "C"		WELL #:		14	RRCID ->	208855	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11928	PERF.11696 - 11726
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
THOMASMA, RAY J. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	223916	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11530 - 11676
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-	-0-
05		341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2		Y	-0-	-0-
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-	-0-
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		Y	-0-	-0-
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		Y	-0-	-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
THOMASMA, RAY J. "D"		WELL #:		17	RRCID ->	246540	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11410 - 11684
04		4980 X	4121	-0-	-859	-0-	4120 2	1 9	Y	1	33
05		4960 X	4039	-0-	-921	-0-	4000 2	39 9	Y	35	68
06		4830 X	3925	-0-	-905	-0-	3921 2	4 9	Y	4	72
07		4991 X	3074	-0-	-1917	-0-	3064 2	10 9	Y	9	38
08		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4581 2	2 9	Y	2	40
*09		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4158 2	7 9	Y	6	46

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
THOMASMA, RAY J. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 248002		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-		-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 18		RRCID -> 255866		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11414 - 11444			
04	9780 X	8820	-0-	-960	-0-	8816	2	4 9	Y	4	76
05	9672 X	8866	-0-	-806	-0-	8863	2	3 9	Y	3	79
06	9180 X	8458	-0-	-722	-0-	8458	2		Y	-0-	79
07	9238 X	8571	-0-	-667	-0-	8542	2	29 9	Y	26	105
08	9114 X	6836	-0-	-2278	-0-	6779	2	57 9	Y	52	73
09	8820 X	7830	-0-	-990	-0-	7818	2	12 9	Y	11	84

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 19		RRCID -> 266971		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11002 - 11834			
04	11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	11371	2		N	-0-	144
05	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2		N	-0-	144
06	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2		N	-0-	144
07	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2		N	-0-	144
08	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2		N	-0-	144
*09	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2		N	-0-	144

SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: 1		RRCID -> 173763		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852	
SLATOR RANCH "A"											
04	3750 X	3587	-0-	-163	-0-	362	1	3193 2	Y	29	42 1
						32	9				
05	3875 X	3441	-0-	-434	-0-	373	1	3046 2	Y	20	18 1
						22	9				
06	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	664	1	5129 2	Y	30	38 1
						33	9				
07	3875 X	3410	-0-	-465	-0-	364	1	3027 2	Y	17	22 1
						19	9				
08	3875 X	1895	-0-	-1980	-0-	202	1	1680 2	Y	12	14 1
						13	9				
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-				Y	NO RPT	7

SLATOR RANCH C		WELL #: 1		RRCID -> 174219		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890			
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	71	1	629 2	Y	19	22 1
						21	9				
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	76	1	621 2	Y	13	12 1
						14	9				
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	92	1	707 2	Y	14	22 1
						15	9				
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	84	1	698 2	Y	12	12 1
						13	9				
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	81	1	675 2	Y	15	13 1
						17	9				
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT	9

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
SLATOR RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 174612		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9929 - 10076					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3030 X	2313	-0-	-717	-0-	230	1	2032	2	Y	46	58	1	32	
05	3131 X	1872	-0-	-1259	-0-	51	9	1643	2	Y	25	28	1	29	
06	2730 X	2390	-0-	-340	-0-	201	1	2086	2	Y	31	46	1	14	
07	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	28	9	2372	2	Y	32	28	1	18	
08	2790 X	2403	-0-	-387	-0-	270	1	2109	2	Y	36	32	1	22	
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	34	9			Y	NO RPT			22	
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175017		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9826 - 10000			
04	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	471	1	4158	2	Y	34	38	1	24	
05	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	37	9	4030	2	Y	23	21	1	26	
06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	494	1	2330	2	Y	12	32	1	6	
07	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	25	9	3387	2	Y	16	13	1	9	
08	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	302	1	5118	2	Y	32	22	1	19	
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	13	9			Y	NO RPT			19	
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 9780 - 9870			
04	8400 X	6012	-0-	-2388	-0-	603	1	5318	2	Y	83	103	1	58	
05	8680 X	6513	-0-	-2167	-0-	91	9	5742	2	Y	62	51	1	69	
06	8400 X	5991	-0-	-2409	-0-	703	1	5252	2	Y	54	98	1	25	
07	7254 X	4991	-0-	-2263	-0-	68	9	4416	2	Y	41	43	1	23	
08	7037 X	6460	-0-	-577	-0-	59	9	5699	2	Y	67	50	1	40	
09	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	530	1			Y	NO RPT			40	
SLATOR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175528		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9988 - 10042			
04	1530 X	1250	-0-	-280	-0-	125	1	1104	2	Y	19	22	1	13	
05	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	21	9	1443	2	Y	16	11	1	18	
06	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	177	1	1466	2	Y	17	27	1	8	
07	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	18	9	1625	2	Y	15	14	1	9	
08	1581 X	1540	-0-	-41	-0-	190	1	1357	2	Y	17	16	1	10	
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-	19	9			Y	NO RPT			10	

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
SLATOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176269		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	130	1	1146	2	Y	13	15	9
						14	9						
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	153	1	1250	2	Y	10	8	11
						11	9						
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	131	1	1009	2	Y	8	15	4
						9	9						
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	126	1	1050	2	Y	7	7	4
						8	9						
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	136	1	1130	2	Y	10	8	6
						11	9						
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT		6
-----													
BMT/K & H "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176441		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10792 - 10920				
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	49	1	448	2	Y	1		9
						1	9						
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	50	1	527	2	Y	-0-	5	4
						59	1	474	2	Y	1	4	1
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	1	9						
						59	1	429	2	Y	1		2
07	527 N	489	-0-	-38	-0-	59	1	429	2	Y	1		2
						1	9						
08	589 N	499	-0-	-90	-0-	51	1	445	2	Y	3	4	1
						3	9						
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT		1
-----													
BMT/K & H "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176451		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740				
04	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	903	1	5043	2	Y	53		74
						58	9						
05	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	962	1	5124	2	Y	54	79	49
						59	9						
06	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	937	1	4943	2	Y	41		90
						45	9						
07	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	990	1	5301	2	Y	50	72	68
						55	9						
08	5859 X	5806	-0-	-53	-0-	949	1	4826	2	Y	28	77	19
						31	9						
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT		19
-----													
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858				
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	121	1	1064	2	Y	17	20	12
						19	9						
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	147	1	1204	2	Y	12	10	14
						13	9						
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	139	1	1073	2	Y	11	20	5
						12	9						
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	141	1	1174	2	Y	11	10	6
						12	9						
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	137	1	1133	2	Y	13	11	8
						14	9						
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT		8

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177401		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	147 1	25	28 1	17	
						28 9				
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	155 1	16	15 1	18	
						18 9				
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	157 1	15	26 1	7	
						17 9				
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	147 1	13	13 1	7	
						14 9				
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	139 1	17	14 1	10	
						19 9				
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		Y	NO RPT	10	
-----										
BMT/K & H "D"		WELL #: 1		RRCID -> 177527		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 10860		
04	3000 N	2902	-0-	-98	706	287 1	-0-		-0-	
						218 1	Y		-0-	
05	3100 N	2510	-0-	-590	116	2292 2	Y		-0-	
						240 1	Y		-0-	
06	2290 N	2174	-0-	-116	-0-	1934 2	Y		-0-	
						253 1	Y		-0-	
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	1825 2	Y		-0-	
						241 1	Y		-0-	
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2099 2	Y		-0-	
							Y	NO RPT	-0-	
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				-0-	
-----										
BMT/K & H "C"		WELL #: 1		RRCID -> 177633		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938		
04	T. A.	1196	-0-	1196	1574	118 1	-0-		-0-	
						82 1	Y		-0-	
05	T. A.	945	-0-	945	2519	93 1	Y		-0-	
						751 2	Y		-0-	
06	T. A.	844	-0-	844	3363	91 1	Y		-0-	
						80 1	Y		-0-	
07	4112 X	749	-0-	-3363	-0-	658 2	Y		-0-	
						700 2	Y		-0-	
08	780 X	780	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	
							Y	NO RPT	-0-	
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				-0-	
-----										
BMT/K&H "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178052		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794		
04	5370 X	5207	-0-	-163	-0-	779 1	67		92	
						74 9				
05	5549 X	5513	-0-	-36	-0-	859 1	70	98 1	64	
						77 9				
06	5370 X	5246	-0-	-124	-0-	827 1	51		115	
						56 9				
07	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	870 1	65	93 1	87	
						72 9				
08	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	911 1	39	99 1	27	
						43 9				
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-		Y	NO RPT	27	
-----										
BMT/K&H "D"		WELL #: 2		RRCID -> 178588		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060		
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	122 1	-0-		-0-	
						103 1	Y		-0-	
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1079 2	Y		-0-	
						127 1	Y		-0-	
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1027 2	Y		-0-	
						132 1	Y		-0-	
07	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	954 2	Y		-0-	
						124 1	Y		-0-	
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1083 2	Y		-0-	
							Y	NO RPT	-0-	
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				-0-	
-----										
BMT/K&H "D"		WELL #: 3		RRCID -> 178699		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960		
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	177 1	-0-		-0-	
						153 1	Y		-0-	
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1609 2	Y		-0-	
						194 1	Y		-0-	
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1568 2	Y		-0-	
						220 1	Y		-0-	
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1592 2	Y		-0-	
						185 1	Y		-0-	
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1610 2	Y		-0-	
							Y	NO RPT	-0-	
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				-0-	

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BMT/K&H "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 178706		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BMT/K&H "Z"		WELL #: 1		RRCID -> 178722		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BMT/K&H "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179281		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BMT/K&H "D"		WELL #: 4		RRCID -> 179473		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BMT/K&H "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179771		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10826 - 11010								
04	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	252	1	2295	2	Y	1					12
						1	9									
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	214	1	2244	2	Y	1	7	1			6
						1	9									
06	2280 N	2244	-0-	-36	-0-	247	1	1996	2	Y	1	5	1			2
						1	9									
07	2635 N	2174	-0-	-461	-0-	264	1	1909	2	Y	1					3
						1	9									
08	2449 N	2339	-0-	-110	-0-	240	1	2093	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					2
-----																
BMT/K & H "X"		WELL #: 1		RRCID -> 179827		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846						
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	163	1	1486	2	Y	-0-					-0-
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	137	1	1444	2	Y	-0-					-0-
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	170	1	1369	2	Y	-0-					-0-
07	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	184	1	1326	2	Y	-0-					-0-
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	168	1	1463	2	Y	-0-					-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BMT/K&H "E"		WELL #: 2		RRCID -> 180177		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BMT/K&H "Z"		WELL #: 4		RRCID -> 180279		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859								
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	278	2	Y	2					8
						2	9									
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	256	2	Y	2	5	1			5
						2	9									
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	241	2	Y	1	4	1			2
						1	9									
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	24	1	172	2	Y	1					3
						1	9									
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	225	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					2
-----																
BMT/K&H "D"		WELL #: 5		RRCID -> 180577		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BMT/K&H "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180616		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BMT/K&H "C"		WELL #: 2		RRCID -> 181318		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405								
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	141	1	1285	2	Y	2					13
						2	9									
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	116	1	1216	2	Y	2	8	1			7
						2	9									
06	1290 N	1255	-0-	-35	-0-	138	1	1116	2	Y	1	6	1			2
						1	9									
07	1488 N	1197	-0-	-291	-0-	145	1	1050	2	Y	2					4
						2	9									
08	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	131	1	1138	2	Y	7	8	1			3
						8	9									
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					3

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BMT/K&H "D"		WELL #: 7		RRCID -> 181384		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10664 - 10738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	372	1	3381	2	Y	10		36
05	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	11	9	3874	2	Y	9	21 1	24
06	3000 N	4093	-0-	1093	1093	10	9	3633	2	Y	8	20 1	12
07	5170 X	4077	-0-	-1093	-0-	9	9	3573	2	Y	8		20
08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	495	1	4091	2	Y	44	47 1	17
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	48	9			Y	NO RPT		17
BMT/K&H "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181765		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10758 - 10865			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BMT/ K&H "V"		WELL #: 1		RRCID -> 182666		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10770 - 10810	
04	T. A.	1048	-0-	1048	1551	104	1	943	2	Y	1		1
05	T. A.	1067	-0-	1067	2618	1	9	973	2	Y	1	1 1	1
06	T. A.	805	-0-	805	3423	1	9	715	2	Y	1	1 1	1
07	3931 X	508	-0-	-3423	-0-	1	9	446	2	Y	-0-		1
08	791 X	791	-0-	-0-	-0-	62	1	708	2	Y	2	2 1	1
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-	81	1			Y	NO RPT		1
BMT/K&H "C"		WELL #: 4		RRCID -> 182797		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10452 - 10502			
04	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	460	1	4182	2	Y	28		48
05	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	31	9	7950	2	Y	48	29 1	67
06	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	757	1	5806	2	Y	30	56 1	41
07	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	53	9	2678	2	Y	14		55
08	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	720	1	6257	2	Y	165	156 1	64
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-	33	9			Y	NO RPT		64
MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10336 - 10376			
04	810 N	724	-0-	-86	-0-	120	1	600	2	Y	4	18 1	6
05	806 N	736	-0-	-70	-0-	4	9	618	2	Y	3		9
06	750 N	693	-0-	-57	-0-	115	1	575	2	Y	2		11
07	744 N	708	-0-	-36	-0-	116	1	585	2	Y	2		13
08	744 N	702	-0-	-42	-0-	2	9	576	2	Y	3		16
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	121	1			Y	NO RPT		16



ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BMT/K&H "D"		WELL #: 6		RRCID -> 183460		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BMT/K&H "B"		WELL #: 3		RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794								
04	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	379	1	2116	2	Y	9					13
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	409	1	2179	2	Y	10	14	1			9
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	406	1	2145	2	Y	7					16
07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	410	1	2193	2	Y	9	13	1			12
08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	432	1	2197	2	Y	5	13	1			4
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					4
BMT/K&H "C"		WELL #: 5		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350								
04	14B2 EXT	508	-0-	508	668	50	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	479	-0-	479	1147	42	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	454	-0-	454	1601	50	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	2089 X	488	-0-	-1601	-0-	59	1	429	2	Y	-0-					-0-
08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412								
04	240 N	149	-0-	-91	-0-	25	1	124	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	26	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	29	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	144	-0-	-73	-0-	25	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
BMT/K&H "X"		WELL #: 3		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10660 - 10750								
04	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	619	1	5636	2	Y	4					15
05	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	441	1	4637	2	Y	3	9	1			9
06	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	569	1	4584	2	Y	2	7	1			4
07	5146 X	5020	-0-	-126	-0-	610	1	4408	2	Y	2					6
08	5146 X	5084	-0-	-62	-0-	522	1	4549	2	Y	12	13	1			5
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					5

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H "A"		WELL #: 6		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	271	1	2468	2	Y	21	85
05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	239	1	2512	2	Y	19 51 1	53
06	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	263	1	2121	2	Y	13 44 1	22
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	274	1	1977	2	Y	13	35
08	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	249	1	2171	2	Y	72 79 1	28
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	79	9			Y	NO RPT	28
-----												
BMT/K&H "V"		WELL #: 2		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006				
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	465	2	Y	-0-	-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	2	Y	-0-	-0-
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	49	1	393	2	Y	-0-	-0-
07	527 N	435	-0-	-92	-0-	53	1	382	2	Y	-0-	-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	476	2	Y	-0-	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BMT/K&H "Z"		WELL #: 3		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856				
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	104	1	945	2	Y	2	11
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	90	1	943	2	Y	2 7 1	6
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	109	1	878	2	Y	1 5 1	2
07	992 N	860	-0-	-132	-0-	104	1	755	2	Y	1	3
08	992 N	951	-0-	-41	-0-	97	1	847	2	Y	6 7 1	2
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	7	9			Y	NO RPT	2
-----												
BMT/K & H "E"		WELL #: 4		RRCID -> 185494		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BMT/K&H "H"		WELL #: 1		RRCID -> 185692		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926				
04	T. A.	250	-0-	250	-0-	25	1	225	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	971	-0-	971	-0-	84	1	887	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	680	-0-	680	-0-	75	1	605	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	639	-0-	639	-0-	78	1	561	2	Y	-0-	-0-
08	3144 X	604	-0-	-2540	-0-	62	1	542	2	Y	-0-	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT	-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BMT/K&H "C"		WELL #: 3		RRCID -> 186074		COMPL. DATE 09/21/2001			TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	227	1	2070	2	Y	2		5
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	192	1	2012	2	Y	2	3 1	4
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	231	1	1861	2	Y	1	3 1	2
07	2294 N	2039	-0-	-255	-0-	248	1	1789	2	Y	2		4
08	2201 N	2091	-0-	-110	-0-	214	1	1869	2	Y	7	8 1	3
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	8	9			Y	NO RPT		3
-----													
BMT/K&H "X"		WELL #: 5		RRCID -> 186786		COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961				
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	146	1	1328	2	Y	2		16
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	159	1	1671	2	Y	2	10 1	8
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	140	1	1129	2	Y	2	7 1	3
07	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	131	1	949	2	Y	1		4
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	225	1	1963	2	Y	10	10 1	4
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	11	9			Y	NO RPT		4
-----													
BMT/K&H "J"		WELL #: 1		RRCID -> 186826		COMPL. DATE 01/16/2002			TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426				
04	2790 X	2553	-0-	-237	-0-	253	1	2298	2	Y	2		16
05	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	286	1	2999	2	Y	2	10 1	8
06	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	322	1	2600	2	Y	2	7 1	3
07	3100 N	3775	-0-	675	675	459	1	3314	2	Y	2		5
08	3774 X	3099	-0-	-675	-0-	318	1	2772	2	Y	8	10 1	3
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	9	9			Y	NO RPT		3
-----													
BMT/K&H "Z"		WELL #: 5		RRCID -> 186871		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10944 - 11236				
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	Y	2		13
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	47	1	496	2	Y	2	8 1	7
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	57	1	460	2	Y	1	6 1	2
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	59	1	425	2	Y	2		4
08	527 N	522	-0-	-5	-0-	53	1	461	2	Y	7	8 1	3
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	8	9			Y	NO RPT		3

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
BMT/K&H "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BMT/K&H -D-		WELL #: 8		RRCID -> 187777		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776							
04	14B2 EXT	100	-0-	100	195	10	1	90	2	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	158	-0-	158	353	14	1	144	2	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	131	-0-	131	484	16	1	115	2	Y	-0-				-0-
08	649 X	165	-0-	-484	-0-	17	1	148	2	Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BMT/K&H "E"		WELL #: 3		RRCID -> 188141		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488							
04	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	653	1	5938	2	Y	11				19
						12	9								
05	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	677	1	7113	2	Y	11	11	1		19
						12	9								
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	172	1	1390	2	Y	2	16	1		5
						2	9								
07	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	195	1	1411	2	Y	2				7
						2	9								
08	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	175	1	1524	2	Y	11	14	1		4
						12	9								
09	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT				4

CABEZON		WELL #: 5		RRCID -> 188849		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050							
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	114	1	517	2	Y	29	31	1		17
						32	9								
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	145	1	548	2	Y	19				36
						21	9								
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	185	1	437	2	Y	23	35	1		24
						25	9								
07	682 N	646	-0-	-36	-0-	177	1	429	2	Y	36	37	1		23
						40	9								
08	713 N	649	-0-	-64	-0-	229	1	410	2	Y	9				32
						10	9								
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT				32

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 189375		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878							
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	67	1	594	2	Y	15	17	1		10
						17	9								
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	76	1	622	2	Y	11	9	1		12
						12	9								
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	74	1	569	2	Y	9	17	1		4
						10	9								
07	713 N	660	-0-	-53	-0-	70	1	580	2	Y	9	8	1		5
						10	9								
08	713 N	673	-0-	-40	-0-	71	1	590	2	Y	11	9	1		7
						12	9								
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT				7

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
CABEZON		WELL #: 4		RRCID -> 189382		COMPL. DATE 02/01/2002			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1110 N	1057	-0-	-53	-0-	190	1	863	2	Y	4	5 1 2
05	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	231	1	872	2	Y	2	4
06	1110 N	663	-0-	-447	-0-	197	1	464	2	Y	2	4 1 2
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	402	1	975	2	Y	6	4 1 4
08	1116 N	901	-0-	-215	-0-	323	1	577	2	Y	1	5
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT	5
-----												
MC GRATH		WELL #: 4		RRCID -> 189425		COMPL. DATE 06/11/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696			
04	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	972	1	4870	2	Y	9	35 1 12
05	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	939	1	5046	2	Y	5	17
06	5760 X	5535	-0-	-225	-0-	929	1	4602	2	Y	4	21
07	5952 X	5865	-0-	-87	-0-	1003	1	4858	2	Y	4	25
08	5952 X	5758	-0-	-194	-0-	1015	1	4736	2	Y	6	31
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT	31
-----												
BMT/K&H		WELL #: 1SW		RRCID -> 189716		COMPL. DATE 05/18/2002			TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MCGRATH		WELL #: 3		RRCID -> 191101		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598			
04	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	473	1	2371	2	Y	5	22 1 8
05	2914 N	2900	-0-	-14	-0-	454	1	2442	2	Y	4	12
06	2820 N	2681	-0-	-139	-0-	450	1	2229	2	Y	2	14
07	2914 N	2819	-0-	-95	-0-	482	1	2334	2	Y	3	17
08	2914 N	2791	-0-	-123	-0-	492	1	2295	2	Y	4	21
09	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT	21
-----												
MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 198053		COMPL. DATE 12/28/2003			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408			
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	156	1	783	2	Y	-0-	-0-
05	992 N	788	-0-	-204	-0-	124	1	664	2	Y	-0-	-0-
06	900 N	345	-0-	-555	-0-	58	1	287	2	Y	-0-	-0-
07	961 N	269	-0-	-692	-0-	46	1	223	2	Y	-0-	-0-
08	775 N	170	-0-	-605	-0-	30	1	140	2	Y	-0-	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT	-0-

ZWEBB (10350) SMITH PRODUCTION INC. MCGRATH		//CONT.// 99930 500 //CONT.// 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		WELL #: A 1	RRCID -> 200375	COMPL. DATE 03/14/2004	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11650	- 11965				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2301	-0-	2301	2301	382 1 7 9	1912 2	Y	6	23 1	8
05	DLQ G-10	2297	-0-	2297	4598	360 1 4 9	1933 2	Y	4		12
06	1800 N	2123	-0-	323	4921	356 1 2 9	1765 2	Y	2		14
07	3100 N	2234	-0-	-866	4055	382 1 3 9	1849 2	Y	3		17
08	3100 N	2208	-0-	-892	3163	389 1 4 9	1815 2	Y	4		21
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	1243			Y	NO RPT		21
-----											
MCGRATH "A"		WELL #: 2	RRCID -> 203559	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11456	- 11717				
04	990 N	606	-0-	-384	-0-	100 1 6 9	500 2	Y	5	31 1	9
05	1023 N	538	-0-	-485	-0-	84 1 3 9	451 2	Y	3		12
06	570 N	501	-0-	-69	-0-	84 1 3 9	414 2	Y	3		15
07	620 N	510	-0-	-110	-0-	87 1 3 9	420 2	Y	3		18
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	91 1 3 9	423 2	Y	3		21
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		21
-----											
STATE TRACT 838		WELL #: 1	RRCID -> 204361	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11798	- 11979				
04	3780 X	3685	-0-	-95	-0-	635 1 29 9	3021 2	N	26		196
05	3906 X	2118	-0-	-1788	-0-	236 1 12 9	1870 2	N	11		207
06	3720 X	1929	-0-	-1791	-0-	258 1 32 9	1639 2	N	29	185 1	51
07	3813 X	2381	-0-	-1432	-0-	382 1 32 9	1967 2	N	29		80
08	3813 X	2279	-0-	-1534	-0-	381 1 32 9	1866 2	N	29		109
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT		109
-----											
MCGRATH "B"		WELL #: 1	RRCID -> 204620	COMPL. DATE 08/24/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11237	- 11550				
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	170 1 12 9	853 2	Y	11	61 1	18
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	163 1 9 9	876 2	Y	8		26
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	155 1 6 9	770 2	Y	5		31
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	168 1 7 9	815 2	Y	6		37
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	168 1 9 9	785 2	Y	8		45
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		45
-----											
MCGRATH "A"		WELL #: 3	RRCID -> 205625	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10952	- 11854				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
CABEZON		WELL #: 9H		RRCID -> 231177		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 9142 - 12750		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1350 N	737	-0-	-613	-0-	133 1	602 2	Y	2	2	1	1
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	230 1	868 2	Y	1			2
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	313 1	739 2	Y	1	2	1	1
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	317 1	770 2	Y	2	2	1	1
08	1085 N	737	-0-	-348	-0-	264 1	472 2	Y	1			2
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	1 9		Y	NO RPT			2
-----												
CABEZON		WELL #: 12H		RRCID -> 237464		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9604 - 12094		
04	1320 N	78	-0-	-1242	-0-	14 1	62 2	Y	2	6	1	1
05	620 N	15	-0-	-605	-0-	3 1	11 2	Y	1			2
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	44 1	103 2	Y	3	2	1	3
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	24 1	59 2	Y	4	5	1	2
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	27 1	48 2	Y	1			3
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	1 9		Y	NO RPT			3
-----												
CABEZON		WELL #: 10H		RRCID -> 245457		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 9404 - 12294		
04	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	629 1	2848 2	Y	131	143	1	76
05	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	144 1	2415 2	Y	71			147
06	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	639 1	1934 2	Y	81	141	1	87
07	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	78 9	1972 2	Y	138	139	1	86
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	819 1	1750 2	Y	33			119
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	89 9		Y	NO RPT			119
-----												
CABEZON		WELL #: 13H		RRCID -> 246190		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9173		PERF. 9580 - 12650		
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	118 1	532 2	Y	12	6	1	7
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13 9	83 2	Y	1			8
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	22 1	52 2	Y	1	8	1	1
07	682 N	154	-0-	-528	-0-	22 1	106 2	Y	4	3	1	2
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	44 1	96 2	Y	1			3
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	54 1		Y	NO RPT			3
-----												
CABEZON		WELL #: 14H		RRCID -> 246989		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 9183 - 11863		
04	T. A.	2935	-0-	2935	3400	531 1	2404 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	2657	-0-	2657	6057	556 1	2101 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	446	-0-	446	6503	133 1	313 2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	445	-0-	445	6948	130 1	315 2	Y	-0-			-0-
08	7693 X	745	-0-	-6948	-0-	267 1	478 2	Y	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			-0-